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

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

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

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

WILDCAT														CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
HUNTER CREDIT TRUST															
WELL #: 1 RRCID -> 275876 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7808 - 7814															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

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

MAVERICK ENERGY, INC.															
STONE 'A'															
WELL #: 1 RRCID -> 137944 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 1540 PERF. N/A															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

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

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
WASHBURN RANCH															
WELL #: 02WS RRCID -> 285635 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 3810 PERF. N/A															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

UHC PETROLEUM CORPORATION															
WARDLAW															
WELL #: 801 RRCID -> 234000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 9971 PERF. N/A															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

WILDCAT													CNTY: VAL VERDE		
XTO ENERGY INC.															
J. HENDERSON ET AL GU #1															
WELL #: 3															
RRCID -> 174590															
COMPL. DATE 09/30/1985															
TOTAL DEPTH 14080															
PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
A.W.P. (OLMOS)													CNTY: MCMULLEN		
AWP OPERATING COMPANY															
BRACKEN RANCH															
WELL #: 37															
RRCID -> 134016															
COMPL. DATE 02/22/1990															
TOTAL DEPTH 9585															
PERF. 9430 - 9482															
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	376	1	865	2	Y		-0-			90
06	1200 N	677	-0-	-523	-0-	210	1	467	2	Y		-0-			90
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	292	1	732	2	Y		-0-			90
08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	339	1	987	2	Y		25	25 1		90
						28	9								
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	423	1	1262	2	Y		-0-			90
*10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	420	1	1114	2	Y		-0-			90
BRACKEN RANCH															
WELL #: 43R															
RRCID -> 147124															
COMPL. DATE 10/14/1993															
TOTAL DEPTH 9600															
PERF. 9417 - 9465															
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	360	1	828	2	Y		55	77 1		81
						61	9								
06	1200 N	407	-0-	-793	-0-	118	1	263	2	Y		24			105
						26	9								
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	324	1	811	2	Y		25	77 1		53
						28	9								
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	302	1	878	2	Y		53			106
						58	9								
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	388	1	1156	2	Y		4	56 1		54
						4	9								
*10	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	435	1	1154	2	Y		62			116
						68	9								
BRACKEN RANCH															
WELL #: 55															
RRCID -> 157317															
COMPL. DATE 10/03/1991															
TOTAL DEPTH 9500															
PERF. 9256 - 9290															
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	346	1	795	2	Y		26			67
						29	9								
06	510 N	345	-0-	-165	-0-	107	1	238	2	Y		-0-			67
07	1023 N	572	-0-	-451	-0-	163	1	409	2	Y		-0-			67
08	1178 N	495	-0-	-683	-0-	120	1	350	2	Y		23	23 1		67
						25	9								
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	134	1	399	2	Y		-0-			67
*10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	127	1	336	2	Y		-0-			67
BRACKEN RANCH															
WELL #: 42															
RRCID -> 157318															
COMPL. DATE 05/27/1993															
TOTAL DEPTH 9400															
PERF. 9208 - 9242															
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	57	1	130	2	Y		-0-			37
06	90 N	32	-0-	-58	-0-	10	1	22	2	Y		-0-			37
07	124 N	73	-0-	-51	-0-	21	1	52	2	Y		-0-			37
08	155 N	105	-0-	-50	-0-	25	1	74	2	Y		5	5 1		37
						6	9								
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	21	1	62	2	Y		-0-			37
*10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	25	1	65	2	Y		-0-			37

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889									
BRACKEN RANCH		WELL #:		47		RRCID -> 158147		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9344 - 9383	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		247 N	247	-0-	-0-	-0-	75	1	172	2	Y	-0-	27
06		267 N	267	-0-	-0-	-0-	83	1	184	2	Y	-0-	27
07		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	502	1	1257	2	Y	-0-	27
08		3100 N	3548	-0-	448	448	889	1	2586	2	Y	66 1	27
							73	9					
09		3000 N	3061	-0-	61	509	769	1	2292	2	Y	-0-	27
*10		2485 N	1976	-0-	-509	-0-	541	1	1435	2	Y	-0-	27
BRACKEN RANCH		WELL #:		48		RRCID -> 161420		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 9298 - 9324	
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	43	1	99	2	Y	-0-	4
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	38	1	85	2	Y	-0-	4
07		196 N	196	-0-	-0-	-0-	56	1	140	2	Y	-0-	4
08		763 N	763	-0-	-0-	-0-	185	1	539	2	Y	35 1	4
							39	9					
09		676 N	676	-0-	-0-	-0-	170	1	506	2	Y	-0-	4
*10		544 N	544	-0-	-0-	-0-	149	1	395	2	Y	-0-	4
BPX OPERATING COMPANY		085408		WELL #:		2H		RRCID -> 271427		COMPL. DATE 07/10/2013		TOTAL DEPTH 11532	
RYAN												PERF.11715 - 14194	
05		1705 N	1655	-0-	-50	-0-	26	1	1629	3	Y	-0-	46
06		1590 N	1412	-0-	-178	-0-	20	1	1374	3	Y	-0-	46
							18	4					
07		1302 N	1265	-0-	-37	-0-	18	1	1228	3	Y	-0-	46
							19	4					
08		1643 N	1524	-0-	-119	-0-	1513	3	11	4	Y	-0-	46
*09		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1782	3	15	9	Y	14	60
*10		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			Y	-0-	60
RYAN 1795 O		WELL #:		18H		RRCID -> 272497		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH 11491		PERF.11680 - 14972	
05		2883 X	2259	-0-	-624	-0-	35	1	2224	3	N	-0-	-0-
06		2790 X	2027	-0-	-763	-0-	29	1	1998	3	N	-0-	-0-
07		2883 X	2076	-0-	-807	-0-	27	1	1834	3	N	195 1	-0-
							215	9					
08		2263 X	393	-0-	-1870	-0-	393	3			N	-0-	-0-
*09		2190 X	126	-0-	-2064	-0-	126	3			N	-0-	-0-
10		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-	-0-
RYAN 1795 O		WELL #:		1H		RRCID -> 273328		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH 11573		PERF.12250 - 16044	
05		2790 X	972	-0-	-1818	-0-	15	1	957	3	N	-0-	70
06		2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-	70
07		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-	70
08		961 X	14	-0-	-947	-0-	14	3			N	-0-	70
*09		930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	70
10		961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-	70
RYAN O		WELL #:		1H		RRCID -> 273335		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 11659		PERF.11722 - 14912	
05		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	190
06		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-10	200
07		9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-	200
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200
10		9 X	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-	200

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		102824		WELL #:		RRCID -> 106497		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 9539 - 9578			
BRACKEN ET AL															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	5	1	173	3	Y	-0-	2	1	8	
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	37	1	434	3	Y	4			12	
						4	9								
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	43	1	456	3	Y	7			19	
						8	9								
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	27	1	348	3	Y	8	15	1	12	
						9	9								
09	330 N	224	-0-	-106	-0-	17	1	196	3	Y	10	11	1	11	
						11	9								
10	341 N	278	-0-	-63	-0-	23	1	249	3	Y	5	11	1	5	
						6	9								

BRACKEN ET AL		WELL #:		14		RRCID -> 106498		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 9768		PERF. 9549 - 9606			
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BRACKEN ET AL		WELL #:		11		RRCID -> 106932		COMPL. DATE 03/29/1983		TOTAL DEPTH 10062		PERF. 9786 - 9822			
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	Y	-0-	4	1	11	
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	356	3	Y	5			16	
						6	9								
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	39	1	407	3	Y	6			22	
						7	9								
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	28	1	359	3	Y	8	17	1	13	
						9	9								
09	420 N	298	-0-	-122	-0-	23	1	262	3	Y	12	12	1	13	
						13	9								
10	465 N	343	-0-	-122	-0-	29	1	308	3	Y	5	13	1	5	
						6	9								

BRACKEN ET AL		WELL #:		15		RRCID -> 106934		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 9803		PERF. 9512 - 9570			
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BRACKEN ET AL		WELL #:		17		RRCID -> 108219		COMPL. DATE 09/19/1983		TOTAL DEPTH 9674		PERF. 9467 - 9489			
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	167	3	Y	-0-	1	1	2	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			2	
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1			3	
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1	2	1	2	
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-	1	1	1	
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	1	2	1	-0-	
						1	9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824												
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		5	RRCID -> 108342		COMPL. DATE 10/08/1983		TOTAL DEPTH		9670	PERF. 9451 - 9481				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BRACKEN ET AL					WELL #:	10	RRCID -> 108684	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9880	PERF. 9728 - 9757	
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	172	3	Y	-0-	1	1	1
06	30 N		-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			1
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
08	186 N		-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-	1	1	-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
MCCLAUGHERTY, L. S.					WELL #:	4	RRCID -> 108827	COMPL. DATE 11/13/1983				TOTAL DEPTH		9775	PERF. 9598 - 9626	
05	436 X	224	-0-	-0-	-212	-0-		7	1	217	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BRACKEN ET AL					WELL #:	16	RRCID -> 108828	COMPL. DATE 12/05/1983				TOTAL DEPTH		9690	PERF. 9530 - 9510	
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	137	-0-	-0-	137	137		12	1	125	3	Y	-0-			-0-
BRACKEN ET AL					WELL #:	18	RRCID -> 109057	COMPL. DATE 12/18/1983				TOTAL DEPTH		9650	PERF. 9490 - 9512	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BRACKEN ET AL					WELL #:	27	RRCID -> 110250	COMPL. DATE 03/18/1984				TOTAL DEPTH		9712	PERF. 9472 - 9507	
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
BRACKEN ET AL WELL #: 28 RRCID -> 110827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9820 - 9852														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	341 N	226	-0-	-115	-0-	7	1	219	3	Y	-0-	3	1	8
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	29	1	346	3	Y	6			14
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	7	9							
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	45	1	475	3	Y	8			22
09	390 N	328	-0-	-62	-0-	9	9							
10	527 N	336	-0-	-191	-0-	25	1	312	3	Y	8	17	1	13
						9	9							
						25	1	286	3	Y	15	14	1	14
						17	9							
						28	1	300	3	Y	7	15	1	6
						8	9							
MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 1ST RRCID -> 110829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10332 PERF.10090 - 10150														
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRACKEN ET AL WELL #: 31 RRCID -> 110831 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9794														
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRACKEN "A" WELL #: 109 RRCID -> 110832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10046														
05	T. A.	338	-0-	338	1415	338	3			Y	-0-			2
06	1511 X	96	-0-	-1415	-0-	96	3			Y	-0-			2
07	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-			2
08	341 N	145	-0-	-196	-0-	145	3			Y	-0-			2
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-			2
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-			2
BRACKEN "A" WELL #: 1016 RRCID -> 111162 COMPL. DATE 05/06/1984 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9912 - 9962														
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
BRACKEN ET AL		WELL #:		32	RRCID -> 111163		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9531 - 3564			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6 1	184 3	Y	-0-	4 1			12
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	30 1	352 3	Y	4				16
							4 9							
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	47 1	496 3	Y	7				23
							8 9							
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	28 1	353 3	Y	7	17 1			13
							8 9							
09	330	N	216	-0-	-114	-0-	17 1	189 3	Y	9	11 1			11
							10 9							
10	341	N	217	-0-	-124	-0-	18 1	195 3	Y	4	10 1			5
							4 9							

BRACKEN "A"		WELL #:		1017	RRCID -> 111164		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9973 - 10025			
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRACKEN "G"		WELL #:		101	RRCID -> 111686		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9732 - 9768			
05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-				-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10 1	115 3	Y	-0-				-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 3	Y	-0-				-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13 1	164 3	Y	-0-				-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9 1	101 3	Y	-0-				-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-

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

BRACKEN ET AL		WELL #:		34	RRCID -> 112491		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9551 - 9586			
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5 1	161 3	Y	-0-				-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1015	RRCID -> 112834		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9873 - 9917			
05	T. A.		170	-0-	170	1828	170 3		Y	-0-				17
06	1939	X	111	-0-	-1828	-0-	111 3		Y	-0-				17
07	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166 3		Y	-0-				17
08	155	N	14	-0-	-141	-0-	14 3		Y	-0-				17
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-				17
10	155	N	11	-0-	-144	-0-	11 3		Y	-0-				17

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824														
BRACKEN ET AL		WELL #:		33	RRCID -> 113575		COMPL. DATE 09/29/1984		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9478 - 9510									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BRACKEN ET AL		WELL #:		35	RRCID -> 113705		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9674 - 9710									
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-		6	1	185	3	Y	-0-		3	1			10
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-		24	1	285	3	Y	2					12	
							2	9										
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-		44	1	465	3	Y	7					19	
							8	9										
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-		25	1	318	3	Y	6		14	1		11	
							7	9										
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-		33	1	377	3	Y	20		15	1		16	
							22	9										
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-		33	1	358	3	Y	7		16	1		7	
							8	9										
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		2	RRCID -> 114100		COMPL. DATE 11/15/1984		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9778 - 9839									
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
BRACKEN "A"		WELL #:		1027	RRCID -> 114261		COMPL. DATE 11/20/1984		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9998									
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
MCCLAUGHERTY, I. O. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 114489		COMPL. DATE 01/07/1985		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9910 - 9950									
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	H15 VIOL	80	-0-	-0-	80	80	80	3			Y	-0-					-0-	
BRACKEN "A"		WELL #:		1025	RRCID -> 114862		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9840 - 9890									
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					1	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					1	
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					1	
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					1	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					1	
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					1	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
BRACKEN "A"		WELL #:		1024	RRCID -> 115802		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9803 - 9848	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05		901 X	433	-0-	-468	-0-	433 3		Y	-0-		8
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-		8
07		155 N	123	-0-	-32	-0-	123 3		Y	-0-		8
08		434 N	86	-0-	-348	-0-	86 3		Y	-0-		8
09		180 N	9	-0-	-171	-0-	9 3		Y	-0-		8
10		124 N	38	-0-	-86	-0-	38 3		Y	-0-		8

BRACKEN "A"		WELL #:		1039	RRCID -> 116114		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9909 - 9951	
05		734 X	165	-0-	-569	-0-	165 3		Y	-0-		17
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-		17
07		124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3		Y	-0-		17
08		155 N	99	-0-	-56	-0-	99 3		Y	-0-		17
09		150 N	19	-0-	-131	-0-	19 3		Y	-0-		17
10		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3		Y	-0-		17

BRACKEN "A"		WELL #:		1026	RRCID -> 116115		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9894 - 9940	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1038	RRCID -> 116519		COMPL. DATE 04/06/1985		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9810 - 9855	
05	631 X		297	-0-	-334	-0-	297 3		Y	-0-		13
06	120 N		35	-0-	-85	-0-	35 3		Y	-0-		13
07	98 N		98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-		13
08	310 N		48	-0-	-262	-0-	48 3		Y	-0-		13
09	30 N		-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		13
10	93 N		67	-0-	-26	-0-	67 3		Y	-0-		13

BRACKEN "A"		WELL #:		1040	RRCID -> 116903		COMPL. DATE 05/12/1985		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9812 - 9861	
05	1017 X		139	-0-	-878	-0-	139 3		Y	-0-		21
06	60 N		27	-0-	-33	-0-	27 3		Y	-0-		21
07	155 N		49	-0-	-106	-0-	49 3		Y	-0-		21
08	154 N		154	-0-	-0-	-0-	154 3		Y	-0-		21
09	363 N		363	-0-	-0-	-0-	363 3		Y	-0-		21
*10	226 N		226	-0-	-0-	-0-	226 3		Y	-0-		21

BRACKEN "B"		WELL #:		1056	RRCID -> 117339		COMPL. DATE 06/20/1985		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 10110 - 10159	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1023	RRCID -> 117341		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 9741 - 9790	
05	T. A.		136	-0-	136	873	136 3		Y	-0-		2
06	1052 X		179	-0-	-873	-0-	179 3		Y	-0-		2
07	14 X		14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-		2
08	124 N		38	-0-	-86	-0-	38 3		Y	-0-		2
09	180 N		108	-0-	-72	-0-	108 3		Y	-0-		2
*10	114 N		114	-0-	-0-	-0-	114 3		Y	-0-		2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
HUFF		WELL #:		1A	RRCID ->	117344	COMPL. DATE	06/07/1985	TOTAL	DEPTH	11055	PERF.10816 - 10912		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-		4

HUFF		WELL #:		2A	RRCID ->	117713	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL	DEPTH	11905	PERF.11046 - 11116		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	1678	-0-	1678	1678	1678	2			Y	-0-		-0-
07	1678	X	-0-	-0-	-1678	-0-					Y	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-		-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-		-0-

BRACKEN "C"		WELL #:		1093	RRCID ->	118637	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10530	PERF.10310 - 10360		
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-		1
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-		1
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-		1
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-		1
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	Y	-0-		1
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	Y	-0-		1

BRACKEN "A"		WELL #:		1052	RRCID ->	119023	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL	DEPTH	10158	PERF. 9912 - 9976		
05	470	X	87	-0-	-383	-0-	87	3			Y	-0-		5
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-		5
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		5
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			Y	-0-		5
09	240	N	19	-0-	-221	-0-	19	3			Y	-0-		5
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-		5

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		3	RRCID ->	119257	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL	DEPTH	10640	PERF.10406 - 10510		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39

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

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		5B	RRCID ->	119259	COMPL. DATE	10/02/1985	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.10722 - 10850		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B	DENY	1424	-0-	1424	1424	147	1	1277	2	N	-0-		-0-
08	14B	DENY	1446	-0-	1446	2870	114	1	1332	2	N	-0-		-0-
09	14B	DENY	482	-0-	482	3352	52	1	430	2	N	-0-		-0-
10	H15	VIOL	32	-0-	32	3384	5	1	27	2	N	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824												
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		1	RRCID -> 119260	COMPL. DATE 08/02/1985	TOTAL DEPTH 10980	PERF.10736	- 10870							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		8B	RRCID -> 119998	COMPL. DATE 12/14/1985	TOTAL DEPTH 10632	PERF.10468	- 10544							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
BRACKEN ET AL		WELL #:		51	RRCID -> 126360	COMPL. DATE 12/19/1987	TOTAL DEPTH 9811	PERF. 9556	- 9611							
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		H15 VIOL	136	-0-	136	136	11	1	125	3	Y	-0-				-0-
10		H15 VIOL	584	-0-	584	720	50	1	534	3	Y	-0-				-0-
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		9B	RRCID -> 126711	COMPL. DATE 12/01/1987	TOTAL DEPTH 10660	PERF.10450	- 10530							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08		14B2 EXT	244	-0-	244	244	19	1	225	2	N	-0-				30
09		14B2 EXT	831	-0-	831	1075	90	1	741	2	N	-0-				30
10		14B2 EXT	517	-0-	517	1592	76	1	441	2	N	-0-				30
BRACKEN "A"		WELL #:		1041	RRCID -> 127233	COMPL. DATE 04/12/1988	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9906	- 9944							
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	137	137					Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	137	137					Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	137	137					Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	137	137					Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	137	137					Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	137	137					Y	-0-			-0-
BRACKEN "E"		WELL #:		1076	RRCID -> 129182	COMPL. DATE 09/24/1988	TOTAL DEPTH 10788	PERF.10525	- 10547							
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	109	3	15	9	Y	14	15	1		3
06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	205	3	2	9	Y	2	3	1		2
07		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-	1	1		1
08		124 N	120	-0-	-4	-0-	117	3	3	9	Y	3	2	1		2
09		609 N	609	-0-	-0-	-0-	603	3	6	9	Y	5	5	1		2
*10		432 N	432	-0-	-0-	-0-	429	3	3	9	Y	3	2	1		3
BRACKEN "E"		WELL #:		1062	RRCID -> 129564	COMPL. DATE 12/14/1988	TOTAL DEPTH 10665	PERF.10432	- 10484							
05		76 N	76	-0-	-0-	-0-	69	3	7	9	Y	6	5	1		1
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	Y	1	1	1		1
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	41	3	2	9	Y	2	2	1		1
08		62 N	21	-0-	-41	-0-	20	3	1	9	Y	1	1	1		1
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	218	3	1	9	Y	1	1	1		1
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
BRACKEN		WELL #:		52	RRCID -> 131966		COMPL. DATE 08/26/1989		TOTAL	DEPTH	9748	PERF. 9521 - 9556
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	589 N	131	-0-	-458	-0-	4	1	127	3	Y	-0-	11
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	47	1	549	3	Y	7	18
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	8	9	505	3	Y	8	26
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	9	9	517	3	Y	9	15
09	810 N	382	-0-	-428	-0-	41	1	332	3	Y	19	17
10	558 N	362	-0-	-196	-0-	10	9	325	3	Y	6	7
						29	1					
						21	9					
						30	1					
						7	9					

BRACKEN		WELL #:		53	RRCID -> 132517		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL	DEPTH	9730	PERF. 9414 - 9530
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	5	1	168	3	Y	-0-	9
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	54	1	631	3	Y	7	16
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	8	9	547	3	Y	8	24
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	52	1	407	3	Y	8	14
09	360 N	322	-0-	-38	-0-	9	9	283	3	Y	13	14
10	372 N	325	-0-	-47	-0-	32	1	291	3	Y	6	6
						9	9					
						25	1					
						14	9					
						27	1					
						7	9					

BRACKEN "D"		WELL #:		10100	RRCID -> 132930		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL	DEPTH	10750	PERF. 10454 - 10475
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3		Y	-0-		-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		Y	-0-		-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		Y	-0-		-0-
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3		Y	-0-		-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		Y	-0-		-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-		-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1037	RRCID -> 132931		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL	DEPTH	10075	PERF. 9818 - 9840
05	531 N	255	-0-	-276	-0-	255	3		Y	-0-		-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	186 N	22	-0-	-164	-0-	22	3		Y	-0-		-0-
09	150 N	6	-0-	-144	-0-	6	3		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRACKEN "F"		WELL #:		1049	RRCID -> 132941		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL	DEPTH	10675	PERF. 10438 - 10461
05	310 X	269	-0-	-41	-0-	259	3	10	9	Y	9	2
06	780 X	218	-0-	-562	-0-	209	3	9	9	Y	8	2
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	53	3	2	9	Y	2	2
08	279 N	107	-0-	-172	-0-	103	3	4	9	Y	4	3
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	331	3	4	9	Y	4	2
*10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	224	3	4	9	Y	4	3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824														
BRACKEN		WELL #:		55	RRCID -> 133373		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH		9715	PERF. 9486	-	9514				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-				6 1	182 3	Y	-0-		5 1				16
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-				30 1	358 3	Y	7						23
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-				8 9	571 3	Y	18						41
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-				54 1	493 3	Y	19		34 1				26
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-				20 9	431 3	Y	39		32 1				33
10	651 N	554	-0-	-97	-0-				39 1	488 3	Y	19		38 1				14
									43 9									
									45 1									
									21 9									

BRACKEN		WELL #:		56	RRCID -> 133562		COMPL. DATE 01/26/1990		TOTAL DEPTH		9800	PERF. 9543	-	9576				
05	341 N	193	-0-	-148	-0-				6 1	186 3	Y	1		3 1				10
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-				1 9	409 3	Y	4						14
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-				35 1	412 3	Y	6						20
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-				4 9	225 3	Y	5		14 1				11
09	510 N	168	-0-	-342	-0-				39 1	147 3	Y	7		9 1				9
10	465 N	181	-0-	-284	-0-				7 9	163 3	Y	3		8 1				4
									18 1									
									6 9									
									13 1									
									8 9									
									15 1									
									3 9									

BRACKEN		WELL #:		57	RRCID -> 133674		COMPL. DATE 02/15/1990		TOTAL DEPTH		9800	PERF. 9567	-	9597				
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-				5 1	175 3	Y	-0-		9 1				32
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-				33 1	394 3	Y	19						51
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-				21 9	472 3	Y	25						76
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-				45 1	192 3	Y	17		51 1				42
09	510 N	175	-0-	-335	-0-				28 9	135 3	Y	25		34 1				33
10	558 N	176	-0-	-382	-0-				15 1	149 3	Y	12		30 1				15
									19 9									
									12 1									
									28 9									
									14 1									
									13 9									

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		9	RRCID -> 138511		COMPL. DATE 02/09/1991		TOTAL DEPTH		9850	PERF. 9590	-	9623				
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-				7 1	238 3	Y	-0-		3 1				12
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-				37 1	431 3	Y	7						19
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-				8 9	446 3	Y	7						26
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-				42 1	328 3	Y	7		18 1				15
09	660 N	245	-0-	-415	-0-				8 9	214 3	Y	11		13 1				13
10	496 N	274	-0-	-222	-0-				19 1	245 3	Y	5		12 1				6
									12 9									
									23 1									
									6 9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		11	RRCID -> 142206		COMPL. DATE 07/26/1992		TOTAL DEPTH		9750 PERF. 9594 - 9630			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1209 N	268	-0-	-941	-0-	8	1	260	3	Y	-0-	5	1	22
06	900 N	610	-0-	-290	-0-	47	1	553	3	Y	-0-			31
						10	9							
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	55	1	582	3	Y	8			39
						9	9							
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	345	3	Y	7	25	1	21
						8	9							
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	24	1	269	3	Y	15	18	1	18
						17	9							
10	651 N	346	-0-	-305	-0-	29	1	309	3	Y	7	17	1	8
						8	9							
BRACKEN ET AL		WELL #:		60	RRCID -> 142613		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH		9715 PERF. 9529 - 9656			
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCCLAUGHERTY, L. S. "A"		WELL #:		12	RRCID -> 142648		COMPL. DATE 09/05/1992		TOTAL DEPTH		9725 PERF. 9542 - 9572			
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
BRACKEN ET AL		WELL #:		63	RRCID -> 144062		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH		9897 PERF. 9681 - 9717			
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	166	3	Y	1	3	1	10
						1	9							
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			10
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	243	3	Y	3			13
						3	9							
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	230	3	Y	5	10	1	8
						6	9							
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	8	8	1	8
						9	9							
10	279 N	239	-0-	-40	-0-	20	1	215	3	Y	4	9	1	3
						4	9							
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		12	RRCID -> 144631		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH		9806 PERF. 9622 - 9660			
05	589 N	221	-0-	-368	-0-	7	1	214	3	Y	-0-	4	1	16
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	40	1	474	3	Y	10			26
						11	9							
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	63	1	662	3	Y	13			39
						14	9							
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	393	3	Y	12	28	1	23
						13	9							
09	480 N	344	-0-	-136	-0-	26	1	297	3	Y	19	21	1	21
						21	9							
10	496 N	373	-0-	-123	-0-	31	1	331	3	Y	10	22	1	9
						11	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		13	RRCID -> 144632		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL	DEPTH	9750	PERF. 9535 - 9581		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05		527 N	233	-0-	-294	-0-	7 1	226 3	Y	-0-	3 1			11
06		439 N	439	-0-	-0-	-0-	34 1	401 3	Y	4				15
							4 9							
07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	30 1	317 3	Y	6				21
							7 9							
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	20 1	253 3	Y	5	14 1			12
							6 9							
09		510 N	274	-0-	-236	-0-	21 1	242 3	Y	10	11 1			11
							11 9							
10		341 N	234	-0-	-107	-0-	20 1	210 3	Y	4	10 1			5
							4 9							

BRACKEN "E"				WELL #: 1075		RRCID -> 144918		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL	DEPTH	10685	PERF.10515 - 10530	
05		84 N	84	-0-	-0-	-0-	81 3	3 9	Y	3	3 1			1
06		60 N	48	-0-	-12	-0-	46 3	2 9	Y	2	2 1			1
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-	1 1			-0-
08		93 N	61	-0-	-32	-0-	59 3	2 9	Y	2	1 1			1
09		208 N	208	-0-	-0-	-0-	206 3	2 9	Y	2	2 1			1
*10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	93 3	1 9	Y	1	1 1			1

BRACKEN "B"				WELL #: 1058		RRCID -> 144919		COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH	10401	PERF.10250 - 10298	
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-	1 1			-0-
06		180 N	97	-0-	-83	-0-	91 3	6 9	Y	5	4 1			1
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	43 3	3 9	Y	3	3 1			1
08		93 N	28	-0-	-65	-0-	25 3	3 9	Y	3	2 1			2
09		342 N	342	-0-	-0-	-0-	338 3	4 9	Y	4	4 1			2
*10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	183 3	2 9	Y	2	2 1			2

BRACKEN "B"				WELL #: 1083		RRCID -> 144920		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL	DEPTH	10564	PERF.10322 - 10376	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRACKEN ET AL				WELL #: 68		RRCID -> 149486		COMPL. DATE 05/07/1994		TOTAL	DEPTH	9595	PERF. 9470 - 9506	
05		310 N	186	-0-	-124	-0-	6 1	180 3	Y	-0-	3 1			9
06		497 N	497	-0-	-0-	-0-	38 1	447 3	Y	11				20
							12 9							
07	DLQ	G-10	536	-0-	536	536	45 1	476 3	Y	14				34
							15 9							
08	DLQ	G-10	475	-0-	475	1011	33 1	423 3	Y	17	29 1			22
							19 9							
09	DLQ	G-10	432	-0-	432	1443	32 1	360 3	Y	36	28 1			30
							40 9							
10		1884 N	441	-0-	-1443	-0-	36 1	388 3	Y	15	32 1			13
							17 9							

BRACKEN ET AL				WELL #: 3ST		RRCID -> 151707		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL	DEPTH	9818	PERF. 9654 - 9682	
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	6 1	184 3	Y	-0-				-0-
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	24 1	285 3	Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	463	-0-	463	463	40 1	423 3	Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	73	-0-	73	536	5 1	68 3	Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	123	-0-	123	659	10 1	113 3	Y	-0-				-0-
10		825 N	166	-0-	-659	-0-	14 1	152 3	Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
BRACKEN ET AL		WELL #:		69	RRCID -> 152867		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH		9950 PERF. 9734 - 9778			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-		5 1	167 3	Y	-0-			-0-	
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #:	14	RRCID -> 153451		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH		9772 PERF. 9572 - 9606		
05	372 N	233	-0-	-139	-0-	7 1	226 3	Y	-0-		2 1		8	
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	35 1	412 3	Y	4				12	
						4 9								
07	DLQ G-10	312	-0-	312	312	27 1	281 3	Y	4				16	
						4 9								
08	DLQ G-10	214	-0-	214	526	15 1	195 3	Y	4		11 1		9	
						4 9								
09	DLQ G-10	168	-0-	168	694	13 1	147 3	Y	7		8 1		8	
						8 9								
10	815 N	121	-0-	-694	-0-	10 1	109 3	Y	2		6 1		4	
						2 9								
SBR				WELL #:	4	RRCID -> 154575		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH		10650 PERF.10380 - 10440		
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	365 3	7 9	Y	6		6 1		1	
06	540 N	190	-0-	-350	-0-	188 3	2 9	Y	2		2 1		1	
07	DLQ G-10	174	-0-	174	174	172 3	2 9	Y	2		2 1		1	
08	DLQ G-10	255	-0-	255	429	254 3	1 9	Y	1		1 1		1	
09	DLQ G-10	564	-0-	564	993	557 3	7 9	Y	6		5 1		2	
10	1293 N	300	-0-	-993	-0-	298 3	2 9	Y	2		2 1		2	
SBR "A"				WELL #:	3	RRCID -> 154578		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH		10750 PERF.10454 - 10484		
05	341 N	226	-0-	-115	-0-	223 3	3 9	Y	3		4 1		1	
06	720 N	485	-0-	-235	-0-	481 3	4 9	Y	4		4 1		1	
07	DLQ G-10	378	-0-	378	378	376 3	2 9	Y	2		2 1		1	
08	DLQ G-10	490	-0-	490	868	487 3	3 9	Y	3		2 1		2	
09	DLQ G-10	644	-0-	644	1512	638 3	6 9	Y	5		5 1		2	
10	2091 X	579	-0-	-1512	-0-	573 3	6 9	Y	5		4 1		3	
SBR				WELL #:	1	RRCID -> 154946		COMPL. DATE 06/10/1995		TOTAL DEPTH		10713 PERF.10503 - 10534		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN											
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824																
BRACKEN ET AL		WELL #:		70	RRCID -> 155321		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9704 - 9736									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	341 N	189	-0-	-152	-0-		6	1			183	3	3	Y	-0-		2	1		7
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-		32	1			379	3	3	Y	3					10
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-		3	9												
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-		28	1			295	3	3	Y	5					15
09	450 N	126	-0-	-324	-0-		6	9												
10	341 N	216	-0-	-125	-0-		14	1			180	3	3	Y	3		10	1		8
							3	9												6
							10	1			110	3	3	Y	5		7	1		
							6	9												
							18	1			194	3	3	Y	4		7	1		3
							4	9												

MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #:	15	RRCID -> 155322	COMPL. DATE 07/17/1995			TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9536 - 9564									
05	4278 X	239	-0-	-4039	-0-		7	1			232	3	3	Y	-0-		2	1		7
06	2370 X	429	-0-	-1941	-0-		33	1			392	3	3	Y	4					11
07	620 X	620	-0-	-0-	-0-		4	9												
08	3596 X	346	-0-	-3250	-0-		53	1			558	3	3	Y	8					19
09	3480 X	233	-0-	-3247	-0-		9	9												
10	620 X	243	-0-	-377	-0-		25	1			314	3	3	Y	6		14	1		11
							7	9												
							18	1			205	3	3	Y	9		10	1		10
							10	9												
							20	1			219	3	3	Y	4		10	1		4
							4	9												

SBR				WELL #:	6	RRCID -> 155628	COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10460	PERF. 10085 - 10138									
05	155 N	94	-0-	-61	-0-		85	3			9	9	9	Y	8		8	1		2
06	240 N	208	-0-	-32	-0-		202	3			6	9	9	Y	5		6	1		1
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-		105	3			4	9	9	Y	4		3	1		2
08	93 N	33	-0-	-60	-0-		31	3			2	9	9	Y	2		2	1		2
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-		215	3			4	9	9	Y	4		4	1		2
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-		387	3			4	9	9	Y	4		3	1		3

SBR				WELL #:	9	RRCID -> 155638	COMPL. DATE 08/25/1995			TOTAL DEPTH 10430	PERF. 10150 - 10206									
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-		639	3			14	9	9	Y	13		14	1		3
06	960 N	509	-0-	-451	-0-		506	3			3	9	9	Y	3		4	1		2
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-		251	3			1	9	9	Y	1		2	1		1
08	651 N	457	-0-	-194	-0-		450	3			7	9	9	Y	6		4	1		3
09	510 N	442	-0-	-68	-0-		435	3			7	9	9	Y	6		6	1		3
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-		360	3			4	9	9	Y	4		3	1		4

SBR				WELL #:	5	RRCID -> 155639	COMPL. DATE 08/25/1995			TOTAL DEPTH 10280	PERF. 9996 - 10034									
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-		79	3			4	9	9	Y	4		5	1		1
06	420 N	62	-0-	-358	-0-		61	3			1	9	9	Y	1		1	1		1
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-		97	3			1	9	9	Y	1		1	1		1
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-		215	3			1	9	9	Y	1		1	1		1
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-		153	3			2	9	9	Y	2		2	1		1
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-		141	3			1	9	9	Y	1		1	1		1

SBR				WELL #:	7	RRCID -> 155641	COMPL. DATE 09/13/1995			TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9987 - 10030									
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-		37	3			1	9	9	Y	1		1	1		-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-		77	3			1	9	9	Y	1		1	1		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-									Y	-0-					-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-		70	3			1	9	9	Y	1		1	1		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
VARAS	ENERGY	OPERATING	COMPANY,	//CONT.//	102824											
SBR				WELL #:	15	RRCID ->	156014	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10163	PERF. 9826 - 9872			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SBR					WELL #:	16	RRCID ->	156015	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10477	PERF. 10206 - 10262		
05	155	N		136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-			-0-
06	570	N		135	-0-	-435	-0-	135	3			Y	-0-			-0-
07	79	N		79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
08	124	N		96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
09	150	N		26	-0-	-124	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
10	93	N		56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
SBR					WELL #:	19	RRCID ->	156049	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL	DEPTH	10197	PERF. 9906 - 9960		
05	4101	X		575	-0-	-3526	-0-	575	3			Y	-0-			-0-
06	1410	N		159	-0-	-1251	-0-	158	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	713	N		59	-0-	-654	-0-	58	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08	589	N		306	-0-	-283	-0-	303	3	3	9	Y	3	2	1	1
09	384	N		384	-0-	-0-	-0-	382	3	2	9	Y	2	2	1	1
10	740	N		740	-0-	-0-	-0-	737	3	3	9	Y	3	2	1	2
SBR					WELL #:	17	RRCID ->	156050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10235	PERF. 10050 - 10100		
05	292	N		292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-			-0-
06	241	N		241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-			-0-
07	58	N		58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
08	279	N		-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
09	240	N		-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
10	62	N		28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
SBR					WELL #:	18	RRCID ->	156051	COMPL. DATE	10/26/1995	TOTAL	DEPTH	10224	PERF. 9941 - 9986		
05	910	N		910	-0-	-0-	-0-	909	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	690	X		528	-0-	-162	-0-	526	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
07	496	X		496	-0-	-0-	-0-	493	3	3	9	Y	3	2	1	1
08	961	X		109	-0-	-852	-0-	107	3	2	9	Y	2	2	1	1
09	930	X		252	-0-	-678	-0-	250	3	2	9	Y	2	2	1	1
10	899	X		629	-0-	-270	-0-	618	3	11	9	Y	10	6	1	5
SBR "B"					WELL #:	12	RRCID ->	156052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10025	PERF. 9787 - 9832		
05	228	N		228	-0-	-0-	-0-	220	3	8	9	Y	7	8	1	2
06	286	N		286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-	1	1	1
07	39	N		39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			1
08	217	N		177	-0-	-40	-0-	177	3			Y	-0-	1	1	-0-
09	300	N		-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
10	267	N		267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-			-0-
SBR					WELL #:	14	RRCID ->	156053	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL	DEPTH	10233	PERF. 9938 - 9996		
05	589	N		587	-0-	-2	-0-	581	3	6	9	Y	5	6	1	1
06	510	X		178	-0-	-332	-0-	175	3	3	9	Y	3	3	1	1
07	186	X		186	-0-	-0-	-0-	184	3	2	9	Y	2	2	1	1
08	713	X		35	-0-	-678	-0-	34	3	1	9	Y	1	1	1	1
09	690	X		-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			1
10	663	X		663	-0-	-0-	-0-	660	3	3	9	Y	3	2	1	2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824											
		WELL #:		13		RRCID -> 156061		COMPL. DATE		N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	61	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
06	150	N	48	-0-	-102	-0-	46	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	62	3	3	9	Y	3	2	1	1
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1	1
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	212	3	3	9	Y	3	3	1	1
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	25	3	1	9	Y	1	1	1	1
SBR		WELL #:		8		RRCID -> 156078		COMPL. DATE		10/04/1995		TOTAL DEPTH		10195 PERF. 9968 - 10012	
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	650	3	15	9	Y	14	14	1	3
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	704	3	8	9	Y	7	8	1	2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
08	651	N	418	-0-	-233	-0-	412	3	6	9	Y	5	3	1	3
09	720	N	506	-0-	-214	-0-	500	3	6	9	Y	5	6	1	2
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	336	3	6	9	Y	5	3	1	4
SBR		WELL #:		10		RRCID -> 156087		COMPL. DATE		09/21/1995		TOTAL DEPTH		10195 PERF. 9880 - 9930	
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	478	3	6	9	Y	5	5	1	1
06	720	N	454	-0-	-266	-0-	451	3	3	9	Y	3	3	1	1
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	3	1	9	Y	1	1	1	1
08	496	N	285	-0-	-211	-0-	284	3	1	9	Y	1	1	1	1
09	450	N	166	-0-	-284	-0-	165	3	1	9	Y	1	1	1	1
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	386	3	1	9	Y	1	1	1	1
SBR		WELL #:		11		RRCID -> 156089		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10075 PERF. 9806 - 9838	
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	285	3	6	9	Y	5	5	1	1
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	211	3	2	9	Y	2	2	1	1
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	Y	1	1	1	1
08	279	N	55	-0-	-224	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1	1
09	210	N	115	-0-	-95	-0-	115	3			Y	-0-	1	1	-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	3	2	9	Y	2	1	1	1
SBR		WELL #:		20		RRCID -> 156266		COMPL. DATE		11/02/1995		TOTAL DEPTH		10520 PERF. 10280 - 10336	
05	651	N	477	-0-	-174	-0-	468	3	9	9	Y	8	9	1	2
06	630	N	536	-0-	-94	-0-	530	3	6	9	Y	5	5	1	2
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	3	1	9	Y	1	2	1	1
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1053	3	8	9	Y	7	4	1	4
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	560	3	2	9	Y	2	4	1	2
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	496	3	4	9	Y	4	3	1	3
BRACKEN ET AL		WELL #:		75		RRCID -> 156708		COMPL. DATE		12/05/1995		TOTAL DEPTH		10190 PERF. 9910 - 9952	
05	1240	N	120	-0-	-1120	-0-	4	1	116	3	Y	-0-	6	1	28
06	1050	N	506	-0-	-544	-0-	39	1	460	3	Y	6			34
							7	9							
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	40	1	426	3	Y	7			41
							8	9							
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	34	1	428	3	Y	10	28	1	23
							11	9							
09	630	N	451	-0-	-179	-0-	35	1	395	3	Y	19	21	1	21
							21	9							
10	465	N	390	-0-	-75	-0-	33	1	350	3	Y	6	18	1	9
							7	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824													
SBR		WELL #:		23	RRCID -> 156709		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10388 - 10414						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		217 N	82	-0-	-135	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
06		450 N	261	-0-	-189	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SBR		WELL #:		25	RRCID -> 156711		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 10275		PERF. 9950 - 9990						
05		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
08		62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
F. T.		WELL #:		2	RRCID -> 157215		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 10788		PERF.10520 - 10582						
05		1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	111	1	1409	2	Y	6	30	1			5
							7	9									
06		1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	98	1	1840	2	Y	25					30
							28	9									
07		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	100	1	869	2	Y	28	48	1			10
							31	9									
08		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	125	1	1460	2	Y	47					57
							52	9									
09		1650 N	888	-0-	-762	-0-	95	1	776	2	Y	15	45	1			27
							17	9									
10		992 N	647	-0-	-345	-0-	95	1	552	2	Y	-0-					27
SBR		WELL #:		33	RRCID -> 157216		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 10553		PERF.10364 - 10420						
05		279 N	171	-0-	-108	-0-	16	1	155	3	Y	-0-					-0-
06		480 N	424	-0-	-56	-0-	23	1	401	3	Y	-0-					-0-
07		429 N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	3	Y	-0-					-0-
08		449 N	449	-0-	-0-	-0-	26	1	423	3	Y	-0-					-0-
09		420 N	395	-0-	-25	-0-	23	1	372	3	Y	-0-					-0-
10		434 N	398	-0-	-36	-0-	21	1	377	3	Y	-0-					-0-
F. T.		WELL #:		5	RRCID -> 157225		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 10793		PERF.10602 - 10632						
05		651 N	372	-0-	-279	-0-	27	1	343	2	Y	2	15	1			7
							2	9									
06		749 N	749	-0-	-0-	-0-	37	1	704	2	Y	7					14
							8	9									
07		438 N	438	-0-	-0-	-0-	44	1	384	2	Y	9	19	1			4
							10	9									
08		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	80	1	934	2	Y	25					29
							28	9									
09		750 N	656	-0-	-94	-0-	70	1	575	2	Y	10	25	1			14
							11	9									
10		472 N	472	-0-	-0-	-0-	70	1	402	2	Y	-0-					14
F. T.		WELL #:		9	RRCID -> 157229		COMPL. DATE 02/06/1996		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10514 - 10572						
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
F. T. WELL #: 6 RRCID -> 157232 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10464 - 10522														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1798 X	1700	-0-	-98	-0-	124	1	1572	2	Y	4	23	1	4
06	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	112	1	2102	2	Y	16			20
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	126	1	1094	2	Y	14	28	1	6
08	1705 N	1346	-0-	-359	-0-	104	1	1217	2	Y	23			29
09	2220 N	1067	-0-	-1153	-0-	115	1	941	2	Y	10	25	1	14
10	1240 N	727	-0-	-513	-0-	107	1	620	2	Y	-0-			14
SBR WELL #: 29 RRCID -> 157241 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 10322 PERF. 9990 - 10045														
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
07	T. A.	35	-0-	35	35	35	3			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	35	35				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	35	35				Y	-0-			-0-
10	T. A.	72	-0-	72	107	72	3			Y	-0-			-0-
SBR WELL #: 28 RRCID -> 157242 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10254 - 10324														
05	186 N	103	-0-	-83	-0-	9	1	94	3	Y	-0-			-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	24	1	409	3	Y	-0-			-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	3	Y	-0-			-0-
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	426	3	Y	-0-			-0-
09	420 N	313	-0-	-107	-0-	18	1	295	3	Y	-0-			-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	393	3	Y	-0-			-0-
SBR WELL #: 31 RRCID -> 157243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10637 PERF.10392 - 10450														
05	372 N	228	-0-	-144	-0-	18	1	182	3	Y	25	29	1	6
06	570 N	362	-0-	-208	-0-	20	1	342	3	Y	-0-	3	1	3
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	305	3	Y	1	2	1	2
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	3	Y	-0-	1	1	1
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	350	3	Y	1	1	1	1
10	310 N	128	-0-	-182	-0-	7	1	121	3	Y	-0-			1
SBR WELL #: 26 RRCID -> 157244 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10197 - 10244														
05	496 N	377	-0-	-119	-0-	377	3			Y	-0-			-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
08	372 N	226	-0-	-146	-0-	226	3			Y	-0-			-0-
09	300 N	174	-0-	-126	-0-	174	3			Y	-0-			-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-			-0-
SBR WELL #: 30 RRCID -> 157245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10692														
05	558 N	371	-0-	-187	-0-	34	1	337	3	Y	-0-			-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	27	1	463	3	Y	-0-			-0-
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	3	Y	-0-			-0-
08	372 N	337	-0-	-35	-0-	19	1	318	3	Y	-0-			-0-
09	480 N	417	-0-	-63	-0-	24	1	393	3	Y	-0-			-0-
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	21	1	380	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
SBR		WELL #:		24	RRCID -> 157246		COMPL. DATE 12/19/1995				TOTAL DEPTH 10273		PERF.10051 - 10098		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
05	1054 N	634	-0-	-420	-0-	633	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
06	720 N	461	-0-	-259	-0-	460	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-				-0-
08	620 N	353	-0-	-267	-0-	353	3			Y	-0-				-0-
09	450 N	443	-0-	-7	-0-	442	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-				-0-
BRACKEN ET AL		WELL #:		76	RRCID -> 157247		COMPL. DATE 11/23/1995				TOTAL DEPTH 9903		PERF. 9638 - 9676		
05	248 N	173	-0-	-75	-0-	5	1	167	3	Y	1	3	1		9
						1	9								
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	32	1	381	3	Y	3				12
						3	9								
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	22	1	233	3	Y	3				15
						3	9								
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	237	3	Y	5	11	1		9
						6	9								
09	450 N	268	-0-	-182	-0-	21	1	235	3	Y	11	10	1		10
						12	9								
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	311	3	Y	6	12	1		4
						7	9								
SBR		WELL #:		21	RRCID -> 157262		COMPL. DATE 11/17/1995				TOTAL DEPTH 10392		PERF.10168 - 10212		
05	248 N	140	-0-	-108	-0-	126	3	14	9	Y	13	14	1		3
06	900 N	208	-0-	-692	-0-	201	3	7	9	Y	6	7	1		2
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	24	3	2	9	Y	2	2	1		2
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	589	3	7	9	Y	6	4	1		4
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	265	3	6	9	Y	5	6	1		3
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	295	3	6	9	Y	5	4	1		4
BRACKEN ET AL		WELL #:		73	RRCID -> 157264		COMPL. DATE 11/16/1995				TOTAL DEPTH 10032		PERF. 9741 - 9778		
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-	2	1		2
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	Y	2				4
						2	9								
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	2				6
						2	9								
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	3	5	1		4
						3	9								
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	30	1	338	3	Y	8	6	1		6
						9	9								
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	32	1	345	3	Y	3	7	1		2
						3	9								
F.T.		WELL #:		3	RRCID -> 157266		COMPL. DATE 01/24/1996				TOTAL DEPTH 10920		PERF.10618 - 10679		
05	961 X	246	-0-	-715	-0-	18	1	225	2	Y	3	16	1		2
						3	9								
06	420 X	170	-0-	-250	-0-	8	1	152	2	Y	9				11
						10	9								
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	27	1	238	2	Y	9	16	1		4
						10	9								
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	46	1	535	2	Y	13				17
						14	9								
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	77	1	636	2	Y	9	18	1		8
						10	9								
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	56	1	325	2	Y	-0-				8

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824													
F.T.		WELL #:		4		RRCID -> 157299		COMPL. DATE 01/29/1996		TOTAL DEPTH 10833		PERF.10558 - 10617					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	26 1	335 2	Y			1	7 1				-0-	
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	53 1	989 2	Y			11					11	
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	72 1	622 2	Y			13	20 1				4	
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	86 1	1001 2	Y			23					27	
09	1050 N	364	-0-	-686	-0-	39 1	316 2	Y			8	22 1				13	
10	713 N	377	-0-	-336	-0-	56 1	321 2	Y			-0-					13	
SBR				WELL #:	32	RRCID -> 157464		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 10627		PERF.10432 - 10490					
05	651 N	153	-0-	-498	-0-	13 1	130 3	Y			9	11 1				2	
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	26 1	451 3	Y			7	7 1				2	
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	22 1	381 3	Y			7	6 1				3	
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	20 1	319 3	Y			5	4 1				4	
09	480 N	426	-0-	-54	-0-	24 1	393 3	Y			8	8 1				4	
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	39 1	691 3	Y			10	7 1				7	
SBR				WELL #:	36	RRCID -> 157479		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 10723		PERF.10508 - 10532					
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-	
F. T.				WELL #:	10	RRCID -> 157480		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10715		PERF.10482 - 10502			
05	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	212 1	2701 2	Y			9	43 1				6	
06	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	111 1	2076 2	Y			14					20	
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	60 1	520 2	Y			14	28 1				6	
08	2480 N	1617	-0-	-863	-0-	126 1	1470 2	Y			19					25	
09	2190 N	368	-0-	-1822	-0-	39 1	320 2	Y			8	21 1				12	
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	183 1	1059 2	Y			-0-					12	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
F. T.		WELL #:		7	RRCID -> 157483		COMPL. DATE 03/07/1996				TOTAL DEPTH 10765		PERF.10538 - 10562	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
05	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	142 8	1 9	1809	2	Y	7	37 1	7	
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	99 17	1 9	1862	2	Y	15		22	
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	84 13	1 9	730	2	Y	12	27 1	7	
08	1426 N	1365	-0-	-61	-0-	106 24	1 9	1235	2	Y	22		29	
09	1380 N	814	-0-	-566	-0-	87 11	1 9	716	2	Y	10	25 1	14	
10	837 N	719	-0-	-118	-0-	106	1	613	2	Y	-0-		14	

F. T.		WELL #:		8	RRCID -> 157636		COMPL. DATE 02/29/1996				TOTAL DEPTH 10800		PERF.10542 - 10664	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

W. R.		WELL #:		2	RRCID -> 157976		COMPL. DATE 04/03/1996				TOTAL DEPTH 10905		PERF.10714 - 10734	
05	14B DENY	260	-0-	260	1359	44 8	1 9	216	2	Y	-0-		-0-	
06	1675 X	316	-0-	-1359	-0-	46 8	1 9	262	2	Y	7	5 1	2	
07	118 X	118	-0-	-0-	-0-	40 8	1 9	70	2	Y	7	5 1	4	
08	248 N	174	-0-	-74	-0-	48 7	1 9	119	2	Y	6	5 1	5	
09	330 N	169	-0-	-161	-0-	49 8	1 9	112	2	Y	7	5 1	7	
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	59 10	1 9	95	2	Y	9	6 1	10	

W. R.		WELL #:		1	RRCID -> 157979		COMPL. DATE 03/22/1996				TOTAL DEPTH 10886		PERF.10529 - 10816	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

W. R.		WELL #:		3	RRCID -> 157981		COMPL. DATE 03/25/1996				TOTAL DEPTH 10875		PERF.10652 - 10676	
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	59 29	1 9	287	2	Y	26	11 1	19	
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	27 8	1 9	154	2	Y	7	22 1	4	
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	4	2	Y	1	3 1	2	
08	372 N	90	-0-	-282	-0-	25 1	1 9	61	2	Y	4	3 1	3	
09	180 N	106	-0-	-74	-0-	30 7	1 9	69	2	Y	6	4 1	5	
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	41 9	1 9	65	2	Y	8	5 1	8	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
SBR		WELL #:		35	RRCID -> 157983		COMPL. DATE 02/27/1996		TOTAL DEPTH 10627		PERF.10356 - 10376	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SBR		WELL #:		34	RRCID -> 157984		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10664	
											PERF.10522 - 10548	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SBR		WELL #:		37	RRCID -> 157985		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10664	
											PERF.10419 - 10439	
05	217 N	174	-0-	-43	-0-	16	1	158	3	Y	-0-	-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-	-0-
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	393	3	Y	-0-	-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	3	Y	-0-	-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	3	Y	-0-	-0-
10	403 N	187	-0-	-216	-0-	10	1	177	3	Y	-0-	-0-
SBR		WELL #:		47	RRCID -> 158100		COMPL. DATE 04/25/1996				TOTAL DEPTH 10193	
											PERF.10020 - 10040	
05	H15 VIOL	358	-0-	358	2468	358	3		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	393	-0-	393	2861	391	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2861				Y	-0-		-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	2861				Y	-0-		-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	2861				Y	-0-		-0-
10	H15 VIOL	543	-0-	543	3404	541	3	2 9	Y	2	1 1	1
SBR		WELL #:		43	RRCID -> 158103		COMPL. DATE 04/09/1996				TOTAL DEPTH 10350	
											PERF.10080 - 10110	
05	341 N	194	-0-	-147	-0-	17	1	165	3	Y	11	12 1
						12	9					2
06	540 N	332	-0-	-208	-0-	18	1	307	3	Y	6	6 1
						7	9					2
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	27	1	477	3	Y	7	6 1
						8	9					3
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	405	3	Y	7	5 1
						8	9					5
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	27	1	439	3	Y	8	9 1
						9	9					4
10	527 N	458	-0-	-69	-0-	24	1	427	3	Y	6	5 1
						7	9					5
SBR		WELL #:		41	RRCID -> 158112		COMPL. DATE 04/02/1996				TOTAL DEPTH 10370	
											PERF.10130 - 10146	
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		Y	-0-		-0-
06	540 N	206	-0-	-334	-0-	206	3		Y	-0-		-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-		-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		Y	-0-		-0-
09	210 N	99	-0-	-111	-0-	99	3		Y	-0-		-0-
10	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	3		Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824	WELL #:		RRCID ->	158113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10705	PERF.10510 - 10548		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-			-0-	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-			-0-	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-			-0-	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-			-0-	

W. R.				WELL #:	4	RRCID ->	158331	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10666 - 10690			
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	66	1	318	2	Y	2	1 1		2	
						2	9								
06	270 N	164	-0-	-106	-0-	24	1	138	2	Y	2	3 1		1	
						2	9								
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	21	1	37	2	Y	1	1 1		1	
						1	9								
08	372 N	31	-0-	-341	-0-	9	1	21	2	Y	1	1 1		1	
						1	9								
09	150 N	52	-0-	-98	-0-	15	1	36	2	Y	1	1 1		1	
						1	9								
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	12	1	21	2	Y	1	1 1		1	
						1	9								

SBR "A"				WELL #:	57	RRCID ->	158595	COMPL. DATE	05/29/1996	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10458 - 10484			
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-			-0-	
06	300 N	237	-0-	-63	-0-	235	3	2	9	Y	2	2 1		-0-	
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	Y	1	1 1		-0-	
08	651 N	372	-0-	-279	-0-	368	3	4	9	Y	4	2 1		2	
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	572	3	7	9	Y	6	6 1		2	
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	332	3	4	9	Y	4	3 1		3	

SBR				WELL #:	55	RRCID ->	158597	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	10161	PERF. 9950 - 9984			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	125	-0-	125	125	125	3			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	34	-0-	34	159	34	3			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	167	-0-	167	326	167	3			Y	-0-			-0-	

SBR				WELL #:	52	RRCID ->	158598	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	10628	PERF.10349 - 10369		
05	186 N	120	-0-	-66	-0-	11	1	105	3	Y	4	4 1		1	
						4	9								
06	420 N	403	-0-	-17	-0-	22	1	375	3	Y	5	5 1		1	
						6	9								
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	Y	5	4 1		2	
						6	9								
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	25	1	406	3	Y	8	5 1		5	
						9	9								
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	422	3	Y	7	8 1		4	
						8	9								
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	353	3	Y	5	4 1		5	
						6	9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824												
		WELL #:		45		RRCID -> 158599		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10708		PERF.10444 - 10466		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	352	3	8	9	Y	7	7	1	1	
06		330 N	279	-0-	-51	-0-	273	3	6	9	Y	5	5	1	1	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	1	
08		372 N	354	-0-	-18	-0-	347	3	7	9	Y	6	4	1	3	
09		362 N	362	-0-	-0-	-0-	355	3	7	9	Y	6	6	1	3	
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	194	3	4	9	Y	4	3	1	4	
SBR				WELL #:		48	RRCID -> 158600		COMPL. DATE		05/06/1996	TOTAL DEPTH 10676		PERF.10422 - 10442		
05		279 N	36	-0-	-243	-0-	3	1	31	3	Y	2	3	1	1	
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	403	3	Y	10	9	1	2	
07		405 N	405	-0-	-0-	-0-	11	9								
08		307 N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	375	3	Y	8	7	1	3	
09		450 N	208	-0-	-242	-0-	9	9								
10		403 N	250	-0-	-153	-0-	17	1	281	3	Y	8	6	1	5	
05		279 N	163	-0-	-116	-0-	14	1	143	3	Y	5	6	1	1	
06		540 N	297	-0-	-243	-0-	6	9								
07		396 N	396	-0-	-0-	-0-	16	1	273	3	Y	7	7	1	1	
08		415 N	415	-0-	-0-	-0-	8	9								
09		460 N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	365	3	Y	9	7	1	3	
10		403 N	382	-0-	-21	-0-	10	9								
05		279 N	90	-0-	-189	-0-	23	1	381	3	Y	10	7	1	6	
06		240 N	203	-0-	-37	-0-	11	9								
07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	26	1	422	3	Y	11	12	1	5	
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	9								
09		210 N	38	-0-	-172	-0-	20	1	353	3	Y	8	6	1	7	
10		248 N	178	-0-	-70	-0-	9	9								
SBR				WELL #:		54	RRCID -> 158602		COMPL. DATE		05/14/1996	TOTAL DEPTH 10546		PERF.10335 - 10366		
05		279 N	90	-0-	-189	-0-	8	1	81	3	Y	1	1	1	-0-	
06		240 N	203	-0-	-37	-0-	1	9								
07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	Y	3	3	1	-0-	
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	3	9								
09		210 N	38	-0-	-172	-0-	13	1	236	3	Y	4	3	1	1	
10		248 N	178	-0-	-70	-0-	4	9								
05		434 N	180	-0-	-254	-0-	9	1	148	3	Y	3	2	1	2	
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	3	9								
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1								
08		186 N	71	-0-	-115	-0-	2	1	36	3	Y	-0-	1	1	1	
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	3	2	1	2	
10		276 N	276	-0-	-0-	-0-	3	9								
SBR				WELL #:		46	RRCID -> 158647		COMPL. DATE		05/02/1996	TOTAL DEPTH 10545		PERF.10346 - 10368		
05		434 N	180	-0-	-254	-0-	180	3			Y	-0-			-0-	
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08		186 N	71	-0-	-115	-0-	71	3			Y	-0-			-0-	
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-			-0-	
10		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-			-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
SBR		WELL #:		53	RRCID -> 158648		COMPL. DATE 05/12/1996		TOTAL DEPTH 10538		PERF.10345 - 10365			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-			-0-
06	150 N	63	-0-	-87	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	186 N	84	-0-	-102	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		59	RRCID -> 158711		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10450 - 10466			
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	6	7 1		1
						7	9							
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	Y	5	5 1		1
						6	9							
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	4	3 1		2
						4	9							
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	2	2 1		2
						2	9							
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	11	1	177	3	Y	5	5 1		2
						6	9							
10	155 N	84	-0-	-71	-0-	4	1	78	3	Y	2	2 1		2
						2	9							

SBR "B"		WELL #:		56	RRCID -> 158721		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9994		PERF. 9818 - 9844	
05	T. A.	37	-0-	37	45	37	3			Y	-0-			-0-
06	T. A.	43	-0-	43	88	43	3			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	88					Y	-0-			-0-
08	88 X	-0-	-0-	-88	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		50	RRCID -> 158727		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 10258		PERF. 9966 - 9976			
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	335	3	8	9	Y	7	7 1		1
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	438	3	10	9	Y	9	8 1		2
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	2 1		1
08	341 N	66	-0-	-275	-0-	65	3	1	9	Y	1	1 1		1
09	450 N	116	-0-	-334	-0-	115	3	1	9	Y	1	1 1		1
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	629	3	6	9	Y	5	3 1		3

SBR		WELL #:		60	RRCID -> 158729		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 10408		PERF.10194 - 10232			
05	279 N	66	-0-	-213	-0-	66	3			Y	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	72	-0-	72	72	72	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		58	RRCID -> 158775		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10440		PERF.10186 - 10216	
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-			-0-
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-			-0-
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-			-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
SBR		WELL #:		64	RRCID -> 159020		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 10325		PERF.10020 - 10040			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

SBR		WELL #:		61	RRCID -> 159025		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10618		PERF.10360 - 10398	
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		Y	-0-			-0-	
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	372 N	268	-0-	-104	-0-	268	3		Y	-0-			-0-	
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		Y	-0-			-0-	
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		Y	-0-			-0-	

SBR		WELL #:		68	RRCID -> 159026		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10693		PERF.10410 - 10432	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

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

SBR		WELL #:		70	RRCID -> 159028		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10738		PERF.10500 - 10520	
05	403 N	175	-0-	-228	-0-	15	1	151 3	Y	8	10 1		2	
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	23	1	395 3	Y	7	7 1		2	
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	27	1	476 3	Y	7	6 1		3	
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	28	1	459 3	Y	7	5 1		5	
09	420 N	330	-0-	-90	-0-	19	1	304 3	Y	6	7 1		4	
10	496 N	473	-0-	-23	-0-	25	1	441 3	Y	6	4 1		6	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
SBR		WELL #:		38		RRCID -> 159068		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 10922		PERF.10690 - 10716			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05		186 N	120	-0-	-66	-0-	10	1	97	3	Y	12	13	1	3
06		141 N	141	-0-	-0-	-0-	13	9							2
07		315 N	315	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	Y	-0-	1	1	1
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	Y	-0-	1	1	1
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	Y	-0-			-0-
10		310 N	281	-0-	-29	-0-	13	1	210	3	Y	-0-	1	1	-0-
							15	1	266	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		63		RRCID -> 159070		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10415		PERF.10224 - 10244	
05		459 N	459	-0-	-0-	-0-	456	3	3	9	Y	3	3	1	1
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	333	3	3	9	Y	3	3	1	1
07		218 N	218	-0-	-0-	-0-	216	3	2	9	Y	2	2	1	1
08		465 N	158	-0-	-307	-0-	157	3	1	9	Y	1	1	1	1
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			1
10		567 N	567	-0-	-0-	-0-	564	3	3	9	Y	3	2	1	2

SBR		WELL #:		67		RRCID -> 159143		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 11003		PERF.10768 - 10794			
05		248 N	128	-0-	-120	-0-	12	1	116	3	Y	-0-			-0-
06		210 N	164	-0-	-46	-0-	9	1	155	3	Y	-0-			-0-
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	Y	-0-			-0-
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	Y	-0-			-0-
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	Y	-0-			-0-
10		186 N	121	-0-	-65	-0-	6	1	115	3	Y	-0-			-0-

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

SBR		WELL #:		73		RRCID -> 159450		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 10572		PERF.10334 - 10380			
05		488 N	488	-0-	-0-	-0-	480	3	8	9	Y	7	7	1	1
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	306	3	3	9	Y	3	3	1	1
07		109 N	109	-0-	-0-	-0-	108	3	1	9	Y	1	1	1	1
08		860 N	860	-0-	-0-	-0-	853	3	7	9	Y	6	4	1	3
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	578	3	4	9	Y	4	5	1	2
10		391 N	391	-0-	-0-	-0-	387	3	4	9	Y	4	3	1	3

SBR		WELL #:		74		RRCID -> 159565		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10534 - 10558			
05		334 N	334	-0-	-0-	-0-	330	3	4	9	Y	4	5	1	1
06		180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-			1
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-	1	1	-0-
08		341 N	241	-0-	-100	-0-	241	3			Y	-0-			-0-
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-			-0-
10		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824													
SBR		WELL #:		72	RRCID -> 159567		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 10211		PERF. 9974 - 10004						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		527 N	391	-0-	-136	-0-	390	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
SBR		WELL #:		69	RRCID -> 159578		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10644		PERF.10392 - 10445				
05		589 N	322	-0-	-267	-0-	319	3	3	9	Y	3	4	1			1
06		330 N	221	-0-	-109	-0-	218	3	3	9	Y	3	3	1			1
07		515 N	515	-0-	-0-	-0-	513	3	2	9	Y	2	2	1			1
08		472 N	472	-0-	-0-	-0-	466	3	6	9	Y	5	3	1			3
09		380 N	380	-0-	-0-	-0-	376	3	4	9	Y	4	5	1			2
10		527 N	234	-0-	-293	-0-	231	3	3	9	Y	3	2	1			3
SWR "B"		WELL #:		1	RRCID -> 159777		COMPL. DATE 03/16/1997		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10558 - 10578						
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SBR		WELL #:		75	RRCID -> 159826		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10386 - 10422				
05		144 N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	237	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
07		285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	269	3	Y	8	5	1			5
							9	9									
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	277	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	329	3	Y	7	5	1			6
							8	9									
SBR		WELL #:		51	RRCID -> 160081		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10360		PERF.10149 - 10190				
05		186 N	149	-0-	-37	-0-	13	1	125	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
06		512 N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	484	3	Y	-0-	1	1			1
07		387 N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	365	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	3	Y	-0-	1	1			-0-
09		510 N	448	-0-	-62	-0-	26	1	422	3	Y	-0-					-0-
10		438 N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824						
SBR		WELL #:		77	RRCID -> 160088		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 10636 PERF.10385 - 10414	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	992 N	99	-0-	-893	-0-	8 1	82 3	Y	8 1	2
06	360 N	243	-0-	-117	-0-	9 9	230 3	Y	-0-	1
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	13 1	309 3	Y	1 1	1
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	17 1	133 3	Y	-0-	-0-
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	8 1	503 3	Y	1 1	-0-
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	31 1	757 3	Y	-0-	-0-
						43 1				

SBR		WELL #:		78	RRCID -> 160089		COMPL. DATE 08/29/1996		TOTAL DEPTH 10742 PERF.10546 - 10570	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

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

SBR		WELL #:		82	RRCID -> 160124		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10493 - 10522	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SWR "B"		WELL #:		2	RRCID -> 160164		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10751 PERF.10450 - 10485	
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9 1	114 2	Y	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	-0-

SWR "C"		WELL #:		1	RRCID -> 160166		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 11212 PERF.10940 - 10966	
05	682 X	399	-0-	-283	-0-	29 1	367 2	Y	3	26
06	660 X	501	-0-	-159	-0-	3 9	470 2	Y	5	31
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	25 1	292 2	Y	-0-	31
08	403 N	294	-0-	-109	-0-	6 9	274 2	Y	-0-	31
09	510 N	439	-0-	-71	-0-	26 1	395 2	Y	5	36
10	310 N	169	-0-	-141	-0-	20 1	146 2	Y	-0-	36
						38 1				
						6 9				
						23 1				

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
SBR		WELL #:		79	RRCID -> 160167		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9940 - 9988		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1240 N	207	-0-	-1033	-0-	207	3			Y	-0-			-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	217 N	125	-0-	-92	-0-	125	3			Y	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		65	RRCID -> 160174		COMPL. DATE 09/12/1996			TOTAL DEPTH 10529		PERF.10240 - 10289		
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	1	2	1	1
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SWR "H"		WELL #:		1	RRCID -> 160191		COMPL. DATE 09/09/1996			TOTAL DEPTH 11122		PERF.10796 - 10832		
05	1369 X	403	-0-	-966	-0-	29	1	374	2	Y	-0-			-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	Y	2			2
						2	9							
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	Y	-0-			2
08	403 N	95	-0-	-308	-0-	6	1	89	2	Y	-0-			2
09	420 N	138	-0-	-282	-0-	12	1	125	2	Y	1			3
						1	9							
10	186 N	83	-0-	-103	-0-	11	1	72	2	Y	-0-			3

SBR		WELL #:		84	RRCID -> 160238		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 11000		PERF.10772 - 10792		
05	186 N	80	-0-	-106	-0-	7	1	65	3	Y	7	8	1	2
						8	9							
06	330 N	239	-0-	-91	-0-	13	1	223	3	Y	3	4	1	1
						3	9							
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	281	3	Y	5	4	1	2
						6	9							
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	273	3	Y	4	3	1	3
						4	9							
09	240 N	171	-0-	-69	-0-	10	1	158	3	Y	3	4	1	2
						3	9							
10	310 N	267	-0-	-43	-0-	14	1	249	3	Y	4	3	1	3
						4	9							

SBR		WELL #:		80	RRCID -> 160240		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10770		PERF.10436 - 10466		
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	Y	9	10	1	2
						10	9							
06	420 N	321	-0-	-99	-0-	17	1	295	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	315	3	Y	8	7	1	3
						9	9							
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	Y	7	5	1	5
						8	9							
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	18	1	292	3	Y	8	9	1	4
						9	9							
10	341 N	213	-0-	-128	-0-	11	1	196	3	Y	5	4	1	5
						6	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824														
		WELL #:		85		RRCID -> 160453		COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL DEPTH 10533		PERF.10354 - 10392						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	310 N	210	-0-		-100	-0-		18 1	179 3	Y		12	12	1				2
06	255 N	255	-0-		-0-	-0-		13 9	235 3	Y		5	5	1				2
07	319 N	319	-0-		-0-	-0-		14 1	298 3	Y		4	4	1				2
08	217 N	143	-0-		-74	-0-		6 9	132 3	Y		3	2	1				3
09	270 N	160	-0-		-110	-0-		17 1	148 3	Y		3	4	1				2
10	310 N	262	-0-		-48	-0-		4 9	244 3	Y		4	3	1				3
SBR				WELL #:		88	RRCID -> 160454	COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 10886		PERF.10672 - 10702						
05	310 N	302	-0-		-8	-0-		26 1	257 3	Y		17	20	1				4
06	1770 N	742	-0-		-1028	-0-		19 9	677 3	Y		23	22	1				5
07	725 N	725	-0-		-0-	-0-		40 1	665 3	Y		20	18	1				7
08	651 N	651	-0-		-0-	-0-		25 9	591 3	Y		22	15	1				14
09	750 N	450	-0-		-300	-0-		38 1	408 3	Y		15	18	1				11
10	855 N	855	-0-		-0-	-0-		24 9	786 3	Y		23	16	1				18
SWR "B"				WELL #:		3	RRCID -> 160457	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10498 - 10516						
05	806 N	225	-0-		-581	-0-		15 1	196 2	Y		13	10	1				12
06	600 N	163	-0-		-437	-0-		14 9	152 2	Y		3	13	1				2
07	423 N	423	-0-		-0-	-0-		8 1	382 2	Y		6	4	1				4
08	492 N	492	-0-		-0-	-0-		3 9	455 2	Y		4	4	1				4
09	258 N	258	-0-		-0-	-0-		34 1	233 2	Y		3	3	1				4
10	434 N	214	-0-		-220	-0-		7 9	182 2	Y		4	3	1				5
SWR "H"				WELL #:		3	RRCID -> 160458	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10955		PERF.10778 - 10810						
05	372 N	323	-0-		-49	-0-		23 1	298 2	Y		2						15
06	477 N	477	-0-		-0-	-0-		2 9	447 2	Y		5						20
07	326 N	326	-0-		-0-	-0-		24 1	299 2	Y		-0-						20
08	381 N	381	-0-		-0-	-0-		6 9	356 2	Y		-0-						20
09	497 N	497	-0-		-0-	-0-		27 1	450 2	Y		4						24
10	341 N	238	-0-		-103	-0-		4 9	206 2	Y		-0-						24

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN										
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824																
SBR		WELL #:		86		RRCID -> 160459		COMPL. DATE		N/A										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		155 N	81	-0-	-74	-0-		7	1	68	3	Y	5	5	1					1
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-		9	1	151	3	Y	3	3	1					1
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-		11	1	187	3	Y	3	3	1					1
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-		8	1	123	3	Y	3	2	1					2
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-		14	1	222	3	Y	4	4	1					2
10		186 N	86	-0-	-100	-0-		4	9	80	3	Y	1	1	1					2
								1	9											

SBR		WELL #:		94		RRCID -> 160461		COMPL. DATE		10/02/1996		TOTAL DEPTH		10355		PERF.10170		- 10218		
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-		8	1	83	3	Y	8	10	1					2
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-		9	9	14	1	Y	4	4	1					2
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-		14	1	237	3	Y	4	4	1					2
08		245 N	245	-0-	-0-	-0-		4	9	19	1	Y	5	5	1					2
09		270 N	268	-0-	-2	-0-		6	9	14	1	Y	4	3	1					3
10		372 N	247	-0-	-125	-0-		14	1	227	3	Y	4	3	1					3
								4	9	15	1	Y	4	5	1					2
								4	9	13	1	Y	4	3	1					3
								4	9											

SWR "D"		WELL #:		1		RRCID -> 160462		COMPL. DATE		09/22/1996		TOTAL DEPTH		10777		PERF.10574		- 10587		
05		372 N	159	-0-	-213	-0-		24	1	117	2	Y	16	10	1					13
06		210 N	189	-0-	-21	-0-		18	9	157	2	Y	4	14	1					3
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-		28	1	59	2	Y	4	4	1					3
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-		4	9	61	1	Y	5	4	1					4
09		180 N	169	-0-	-11	-0-		6	9	152	2	Y	5	4	1					4
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-		50	1	116	2	Y	3	3	1					4
								3	9	85	2	Y	6	4	1					6
								7	9											

SBR		WELL #:		42		RRCID -> 160530		COMPL. DATE		04/20/1996		TOTAL DEPTH		10186		PERF. 9334		- 9338		
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//	00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
VARAS	ENERGY	OPERATING	COMPANY,	//CONT.//	102824													
SBR				WELL #:	89	RRCID ->	160533	COMPL.	DATE	10/11/1996	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.	10736	-	10764	
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	155	N	67	-0-	-88	-0-		6 4	1 9	57	3	Y	4	4	1			1
06	270	N	154	-0-	-116	-0-		8 2	1 9	144	3	Y	2	2	1			1
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-		7 1	1 9	118	3	Y	1	1	1			1
08	62	N	20	-0-	-42	-0-		1 1		19	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					-0-
SBR				WELL #:	93	RRCID ->	160535	COMPL.	DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	10854	PERF.	10452	-	10520
05	248	N	104	-0-	-144	-0-		9 8	1 9	87	3	Y	7	8	1			2
06	420	N	266	-0-	-154	-0-		14 9	1 9	243	3	Y	8	8	1			2
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-		22 12	1 9	394	3	Y	11	9	1			4
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-		17 12	1 9	286	3	Y	11	8	1			7
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-		22 14	1 9	365	3	Y	13	14	1			6
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-		23 14	1 9	415	3	Y	13	9	1			10
HUFF				WELL #:	1	RRCID ->	160569	COMPL.	DATE	10/07/1996		TOTAL	DEPTH	11294	PERF.	10896	-	10918
05	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
06	1482	EXT	1845	-0-	1845	1845		1845	2			Y	-0-					4
07	6573	X	4728	-0-	-1845	-0-		4728	2			Y	-0-					4
08	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-		1000	2			Y	-0-					4
09	1860	X	150	-0-	-1710	-0-		150	2			Y	-0-					4
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-						Y	-0-					4
SBR				WELL #:	96	RRCID ->	160586	COMPL.	DATE	10/25/1996		TOTAL	DEPTH	10303	PERF.	10060	-	10104
05	434	N	424	-0-	-10	-0-		415	3	9	9	Y	8	8	1			2
06	540	N	290	-0-	-250	-0-		288	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-		60	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	434	N	156	-0-	-278	-0-		155	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-						Y	1	1	1			1
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-		619	3	3	9	Y	3	2	1			2
WR "A"				WELL #:	1	RRCID ->	160861	COMPL.	DATE	11/15/1996		TOTAL	DEPTH	10840	PERF.	10622	-	10646
05	186	N	133	-0-	-53	-0-		13 20	1 9	100	2	Y	18					31
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		7 2	1 9	47	2	Y	-0-	30	1			1
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-		2 1	9 9			Y	2	2	1			1
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-		10 4	1 9	121	2	Y	4	3	1			2
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-		23 4	1 9	185	2	Y	4	3	1			3
10	62	N	53	-0-	-9	-0-		8 2	1 9	43	2	Y	2	2	1			3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824	RRCID -> 160863		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL	DEPTH 11098	PERF.10882	- 10902		
SBR		WELL #:		92	RRCID -> 160863		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL	DEPTH 11098	PERF.10882	- 10902		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	279 X	187	-0-	-92	-0-	17	1	170	3	Y	-0-			5
06	447 X	447	-0-	-0-	-0-	47	1	400	3	Y	-0-			5
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	36	1	250	3	Y	-0-			5
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			5
09	450 N	361	-0-	-89	-0-	19	1	342	3	Y	-0-			5
10	279 N	102	-0-	-177	-0-	7	1	95	3	Y	-0-			5

SBR		WELL #:		95	RRCID -> 160865		COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH 11050	PERF.10697	- 10717
05	H15 VIOL	369	-0-	369	3200	34	1	335	3	Y	-0-			-0-
06	14B DENY	628	-0-	628	3828	66	1	562	3	Y	-0-			-0-
07	14B DENY	310	-0-	310	4138	39	1	271	3	Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	313	-0-	313	4451	16	1	297	3	Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	118	-0-	118	4569	6	1	112	3	Y	-0-			-0-
10	3100 N	510	-0-	-2590	1979	33	1	477	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		90	RRCID -> 160897		COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH 10951	PERF.10702	- 10720
05	124 N	73	-0-	-51	-0-	7	1	66	3	Y	-0-			21
06	390 X	390	-0-	-0-	-0-	41	1	349	3	Y	-0-			21
07	162 X	162	-0-	-0-	-0-	20	1	142	3	Y	-0-			21
08	279 X	159	-0-	-120	-0-	8	1	151	3	Y	-0-			21
09	390 X	92	-0-	-298	-0-	5	1	87	3	Y	-0-			21
10	403 X	120	-0-	-283	-0-	8	1	112	3	Y	-0-			21

SBR		WELL #:		101	RRCID -> 160898		COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH 10925	PERF.10710	- 10730
05	155 N	73	-0-	-82	-0-	7	1	66	3	Y	-0-			18
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	3	Y	-0-			18
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	3	Y	-0-			18
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			18
09	270 N	227	-0-	-43	-0-	12	1	215	3	Y	-0-			18
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	-0-			18

SBR		WELL #:		97	RRCID -> 160904		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL	DEPTH 10875	PERF.10674	- 10694		
05	403 N	244	-0-	-159	-0-	21	1	208	3	Y	14	15	1	3
						15	9							
06	420 N	394	-0-	-26	-0-	21	1	366	3	Y	6	7	1	2
						7	9							
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	317	3	Y	5	5	1	2
						6	9							
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	Y	6	4	1	4
						7	9							
09	390 N	344	-0-	-46	-0-	19	1	318	3	Y	6	7	1	3
						7	9							
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	24	1	427	3	Y	6	4	1	5
						7	9							

SBR		WELL #:		91	RRCID -> 160907		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL	DEPTH 11035	PERF.10868	- 10892		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN																
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824																
MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 5 RRCID -> 160946 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9772 - 9808																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-			-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	162	-0-	-0-	162	162	-0-	162	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	162	-0-	162				Y	-0-			-0-
10	380 N	218	-0-	-0-	-162	-0-	-0-	218	3			Y	-0-			-0-
HUFF					WELL #:	2	RRCID ->	160964	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	11212	PERF.	10964	-	10984
05	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	1482 EXT	1263	-0-	-0-	1263	1263	-0-	1263	2			Y	-0-			2
07	2902 X	1639	-0-	-0-	-1263	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-			2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	1260 N	524	-0-	-0-	-736	-0-	-0-	524	2			Y	-0-			2
10	1643 N	701	-0-	-0-	-942	-0-	-0-	701	2			Y	-0-			2
WR "A"					WELL #:	12	RRCID ->	161140	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	10813	PERF.	10593	-	10613
05	248 N	53	-0-	-0-	-195	-0-	-0-	4 17	1 9	32	2	Y	15			50
06	150 N	-0-	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					Y	1	49 5	1 1	2
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	116	2	Y	4			1
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5 7	1 9	69	2	Y	6	4 4	1 1	3
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	121	2	Y	5	4 4	1 1	4
10	124 N	65	-0-	-0-	-59	-0-	-0-	9 7	1 9	49	2	Y	6	4 4	1 1	6
SBR					WELL #:	98	RRCID ->	161142	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10882	PERF.	10618	-	10642
05	1792 N	520	-0-	-0-	-1272	-0-	-0-	520	3			Y	-0-			-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	386	3	10	9	Y	9	8 1		1
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	3	3	9	Y	3	3 1		1
08	527 N	390	-0-	-0-	-137	-0-	-0-	379	3	11	9	Y	10	6 1		5
09	390 N	341	-0-	-0-	-49	-0-	-0-	333	3	8	9	Y	7	8 1		4
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	315	3	8	9	Y	7	5 1		6
SWR					WELL #:	1	RRCID ->	161145	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	10594	-	10622
05	217 N	116	-0-	-0-	-101	-0-	-0-	17 14	1 9	85	2	Y	13	7 1		10
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	106	2	Y	3	11 1		2
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33 3	1 9	58	2	Y	3	3 1		2
08	124 N	93	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	26 2	1 9	65	2	Y	2	2 1		2
09	120 N	82	-0-	-0-	-38	-0-	-0-	24 3	1 9	55	2	Y	3	2 1		3
10	93 N	76	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	28 2	1 9	46	2	Y	2	2 1		3

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR		//CONT.//		102824		WELL #:		RRCID -> 161147		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 11168		PERF.10814 - 10834			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	403 X	287	-0-	-116	-0-	45	1 23 9	219	2	Y	21	11	1			16	
06	390 X	276	-0-	-114	-0-	40	1 12 9	224	2	Y	11	22	1			5	
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	55	1 9 9	96	2	Y	8	7	1			6	
08	279 N	177	-0-	-102	-0-	48	1 9 9	120	2	Y	8	7	1			7	
09	270 N	159	-0-	-111	-0-	46	1 8 9	105	2	Y	7	6	1			8	
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	46	1 11 9	74	2	Y	10	7	1			11	
SWR				WELL #:	5	RRCID -> 161148		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10960 - 10980					
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	30	1 18 9	145	2	Y	16	8	1			12	
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	18	1 53 9	103	2	Y	48	45	1			15	
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	49	1 72 9	85	2	Y	65	42	1			38	
08	186 N	147	-0-	-39	-0-	32	1 36 9	79	2	Y	33	34	1			37	
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	41	1 50 9	95	2	Y	45	35	1			47	
10	217 N	138	-0-	-79	-0-	31	1 57 9	50	2	Y	52	37	1			62	
WR "A"				WELL #:	5	RRCID -> 161152		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10568 - 10596					
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
HUFF				WELL #:	3	RRCID -> 161153		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 11280		PERF.11050 - 11070					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
06	14B2 EXT	1805	-0-	1805	1805	1802	2	3	9	Y	3					5	
07	3514 X	1709	-0-	-1805	-0-	1709	2			Y	-0-					5	
08	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					5	
09	1800 X	564	-0-	-1236	-0-	564	2			Y	-0-					5	
10	1860 X	619	-0-	-1241	-0-	619	2			Y	-0-					5	
SBR				WELL #:	103	RRCID -> 161436		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10825 - 10845			
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	Y	-0-					14	
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	30	1	257	3	Y	-0-					14	
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	52	1	366	3	Y	-0-					14	
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					14	
09	300 N	197	-0-	-103	-0-	10	1	187	3	Y	-0-					14	
10	403 N	196	-0-	-207	-0-	13	1	183	3	Y	-0-					14	

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
SWR "H" WELL #: 4 RRCID -> 161439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10886 - 10912														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	465 N	374	-0-	-91	-0-	27 1	345 2	Y			2			15
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	2 9	502 2	Y			5			20
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	6 9	333 2	Y			-0-			20
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	30 1	366 2	Y			-0-			20
09	540 N	389	-0-	-151	-0-	26 1	350 2	Y			5			25
10	372 N	179	-0-	-193	-0-	33 1	155 2	Y			-0-			25
						6 9								
						24 1								
WR "A" WELL #: 11 RRCID -> 161441 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10543 - 10563														
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16 1	117 2	Y			24			29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	26 9								
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	15 1	111 2	Y			-0-	28 1		1
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	33 9	233 2	Y			30	26 1		5
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	18 1	251 2	Y			33	23 1		15
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	36 9	93 2	Y			81	52 1		44
						32 1								
						89 9								
						17 1								
						98 9								
SBR WELL #: 99 RRCID -> 161444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10924 PERF.10718 - 10742														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
SBR WELL #: 87 RRCID -> 161493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10760 PERF.10500 - 10525														
05	279 N	107	-0-	-172	-0-	9 1	88 3	Y			9	10 1		2
06	450 N	332	-0-	-118	-0-	10 9	308 3	Y			5	5 1		2
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	18 1	405 3	Y			6	6 1		2
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	6 9	408 3	Y			8	5 1		5
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	23 1	394 3	Y			7	8 1		4
10	434 N	362	-0-	-72	-0-	7 9	337 3	Y			5	4 1		5
						25 1								
						9 9								
						24 1								
						8 9								
						19 1								
						6 9								
SBR WELL #: 106 RRCID -> 161608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF.10411 - 10452														
05	155 N	101	-0-	-54	-0-	8 1	84 3	Y			8	10 1		2
06	360 N	319	-0-	-41	-0-	9 9	296 3	Y			5	5 1		2
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	17 1	275 3	Y			4	4 1		2
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	6 9	320 3	Y			5	4 1		3
09	330 N	211	-0-	-119	-0-	16 1	195 3	Y			4	5 1		2
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	4 9	401 3	Y			6	4 1		4
						20 1								
						6 9								
						12 1								
						4 9								
						23 1								
						7 9								

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824													
SBR WELL #: 104 RRCID -> 161612 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10901 - 10921													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	Y	-0-		-0-
06	510 N	378	-0-	-132	-0-	40	1	338	3	Y	-0-		-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	21	1	147	3	Y	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-		-0-
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	43	1	624	3	Y	-0-		-0-
SBR WELL #: 102 RRCID -> 161616 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10712 - 10756													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	27	1	228	3	Y	-0-		2
07	T. A.	53	-0-	53	53	7	1	46	3	Y	-0-		2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-		2
09	T. A.	131	-0-	131	184	7	1	124	3	Y	-0-		2
10	T. A.	94	-0-	94	278	6	1	88	3	Y	-0-		2
SWR "H" WELL #: 6 RRCID -> 161654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10970 PERF.10773 - 10793													
05	279 N	198	-0-	-81	-0-	14	1	183	2	Y	1		10
						1	9						
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	5	1	102	2	Y	1		11
						1	9						
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-		11
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	20	1	278	2	Y	-0-		11
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	25	1	266	2	Y	5		16
						6	9						
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	29	1	185	2	Y	-0-		16
WR "K" WELL #: 1 RRCID -> 161664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10728 PERF.10486 - 10502													
05	2015 X	1200	-0-	-815	-0-	87	1	1113	2	Y	-0-		-0-
06	1650 X	1247	-0-	-403	-0-	36	1	1113	2	Y	89	2 1	87
						98	9						
07	830 X	830	-0-	-0-	-0-	66	1	739	2	Y	23	39 1	71
						25	9						
08	1240 X	748	-0-	-492	-0-	49	1	695	2	Y	4	37 1	38
						4	9						
09	1260 X	936	-0-	-324	-0-	84	1	819	2	Y	30	39 1	29
						33	9						
10	837 N	826	-0-	-11	-0-	110	1	693	2	Y	21		50
						23	9						
SWR WELL #: 2 RRCID -> 161675 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10738 - 10764													
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	106	2	Y	-0-		-0-
06	210 N	81	-0-	-129	-0-	11	1	62	2	Y	7	5 1	2
						8	9						
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	21	1	37	2	Y	9	6 1	5
						10	9						
08	124 N	36	-0-	-88	-0-	9	1	23	2	Y	4	4 1	5
						4	9						
09	90 N	7	-0-	-83	-0-	2	1	4	2	Y	1	2 1	4
						1	9						
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	3	1	5	2	Y	4	3 1	5
						4	9						

A.W.P. (OLMOS) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR										//CONT.// 00256 500 102824										ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: MCMULLEN																																							
WELL #: 107										RRCID -> 161681										COMPL. DATE										N/A										TOTAL										DEPTH 10916										PERF.10736 - 10792																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																										
05		372 N	112	-0-	-260	-0-					10	1	102	3	Y	-0-					15																																																										
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-					17	1	143	3	Y	-0-					15																																																										
07		332 N	332	-0-	-0-	-0-					41	1	291	3	Y	-0-					15																																																										
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-									Y	-0-					15																																																										
09		150 N	96	-0-	-54	-0-					5	1	91	3	Y	-0-					15																																																										
10		341 N	238	-0-	-103	-0-					16	1	222	3	Y	-0-					15																																																										
SBR										WELL #: 112										RRCID -> 161856										COMPL. DATE 01/21/1997										TOTAL										DEPTH 10275										PERF.10016 - 10048																			
05	H15	VIOL	390	-0-	390	2511	390	3						Y	-0-						-0-																																																										
06	14B	DENY	265	-0-	265	2776	258	3			7	9		Y	6			5	1		1																																																										
07	14B	DENY	163	-0-	163	2939	161	3			2	9		Y	2			2	1		1																																																										
08	H15	VIOL	127	-0-	127	3066	124	3			3	9		Y	3			2	1		2																																																										
09	H15	VIOL	128	-0-	128	3194	127	3			1	9		Y	1			2	1		1																																																										
10	H15	VIOL	623	-0-	623	3817	616	3			7	9		Y	6			4	1		3																																																										
SBR										WELL #: 111										RRCID -> 161878										COMPL. DATE 01/22/1997										TOTAL										DEPTH 10700										PERF.10444 - 10496																			
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																										
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																										
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																										
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																										
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																										
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																										
SBR										WELL #: 113										RRCID -> 161880										COMPL. DATE										N/A										TOTAL										DEPTH 10672										PERF.10416 - 10452									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																										
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																										
08	14B2	EXT	133	-0-	133	133	133	3						Y	-0-						-0-																																																										
09	14B2	EXT	377	-0-	377	510	377	3						Y	-0-						-0-																																																										
10	14B2	EXT	366	-0-	366	876	366	3						Y	-0-						-0-																																																										
HUFF										WELL #: 5										RRCID -> 162023										COMPL. DATE 02/06/1997										TOTAL										DEPTH 11310										PERF.11124 - 11144																			
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						1																																																										
06	14B	DENY	1250	-0-	1250	1250	1249	2			1	9		Y	1						2																																																										
07	14B	DENY	1663	-0-	1663	2913	1663	2						Y	-0-						2																																																										
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2913								Y	-0-						2																																																										
09	H15	VIOL	554	-0-	554	3467	554	2						Y	-0-						2																																																										
10	3100	N	787	-0-	-2313	1154	787	2						Y	-0-						2																																																										
SBR										WELL #: 114										RRCID -> 162026										COMPL. DATE 01/28/1997										TOTAL										DEPTH 10804										PERF.10700 - 10756																			
05	310	N	214	-0-	-96	-0-	20	1			194	3		Y	-0-						13																																																										
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	51	1			434	3		Y	-0-						13																																																										
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	37	1			261	3		Y	-0-						13																																																										
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-								Y	-0-						13																																																										
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-								Y	-0-						13																																																										
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	45	1			652	3		Y	-0-						13																																																										

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR "B"		//CONT.//		102824		WELL #: 6		RRCID -> 162044		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10578 - 10598				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	868 X	135	-0-	-733	-0-			9 7	1 9	119	2	Y	6	7	1			7
06	780 X	119	-0-	-661	-0-			6 6	1 9	107	2	Y	5	10	1			2
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-			8 10	1 9	93	2	Y	9	6	1			5
08	124 N	18	-0-	-106	-0-			1 2	1 9	15	2	Y	2	3	1			4
09	120 N	74	-0-	-46	-0-			6 3	1 9	65	2	Y	3	3	1			4
10	124 N	95	-0-	-29	-0-			12 7	1 9	76	2	Y	6	4	1			6
WR "K"				WELL #: 6		RRCID -> 162046		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10758		PERF.10496 - 10516				
05	248 N	150	-0-	-98	-0-			4 89	1 9	57	2	Y	81	32	1			77
06	330 N	65	-0-	-265	-0-			1 21	1 9	43	2	Y	19	39	1			57
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-			13 4	1 9	142	2	Y	4	22	1			39
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-			20 2	1 9	285	2	Y	2	20	1			21
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-			21 14	1 9	207	2	Y	13	20	1			14
10	155 N	140	-0-	-15	-0-			18 7	1 9	115	2	Y	6					20
SWR "B"				WELL #: 5		RRCID -> 162047		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10514 - 10540				
05	775 N	299	-0-	-476	-0-			21 13	1 9	265	2	Y	12	8	1			11
06	690 N	70	-0-	-620	-0-			3 8	1 9	59	2	Y	7	15	1			3
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-			2 3	1 9	18	2	Y	3	3	1			3
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-			24 14	1 9	342	2	Y	13	9	1			7
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-			38 12	1 9	394	2	Y	11	8	1			10
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-			6 4	1 9	37	2	Y	4	5	1			9
WR "K"				WELL #: 5		RRCID -> 162048		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10714		PERF.10523 - 10543				
05	372 X	35	-0-	-337	-0-			1 15	1 9	19	2	Y	14	17	1			14
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-							Y	-0-	7	1			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	3	1			4
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-	2	1			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	2	1			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-			1	2	2	9	Y	2					2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR "B"		//CONT.//		102824		WELL #: 8		RRCID -> 162050		COMPL. DATE 02/24/1997		TOTAL DEPTH 10793		PERF.10498 - 10518		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
05	744 N	412	-0-	-0-	-332	-0-		28 1	31 9	353 2	Y		28	20 1		25
06	870 N	367	-0-	-0-	-503	-0-		18 1	11 9	338 2	Y		10	29 1		6
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-		25 1	12 9	274 2	Y		11	9 1		8
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-		43 1	11 9	602 2	Y		10	9 1		9
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-		78 1	11 9	817 2	Y		10	8 1		11
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-		52 1	12 9	339 2	Y		11	8 1		14

SBR		WELL #: 108		RRCID -> 162051		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 11039		PERF.10806 - 10832						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-

SBR		WELL #: 118		RRCID -> 162052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10747		PERF.10530 - 10564						
05	248 N	151	-0-	-0-	-97	-0-		13 1	10 9	128 3	Y		9	10 1		2
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-		25 1	8 9	428 3	Y		7	7 1		2
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-		16 1	4 9	281 3	Y		4	4 1		2
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-		19 1	7 9	310 3	Y		6	4 1		4
09	450 N	300	-0-	-0-	-150	-0-		17 1	6 9	277 3	Y		5	6 1		3
10	310 N	286	-0-	-0-	-24	-0-		15 1	4 9	267 3	Y		4	3 1		4

SBR		WELL #: 110		RRCID -> 162053		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10675		PERF.10423 - 10443						
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-		20 1	13 1	196 3	Y		-0-			-0-
06	270 N	228	-0-	-0-	-42	-0-		13 1	11 1	215 3	Y		-0-			-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-		11 1	8 1	203 3	Y		-0-			-0-
08	217 N	136	-0-	-0-	-81	-0-		8 1	22 1	128 3	Y		-0-			-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-		22 1	26 1	367 3	Y		-0-			-0-
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-		26 1		452 3	Y		-0-			-0-

SBR		WELL #: 116		RRCID -> 162056		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10942		PERF.10748 - 10768						
05	279 N	96	-0-	-0-	-183	-0-		9 1	1 9	86 3	Y		1	1 1		-0-
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-		26 1	1 9	442 3	Y		1	1 1		-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-		27 1	1 9	482 3	Y		1	1 1		-0-
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-		24 1	1 9	397 3	Y		-0-			-0-
09	480 N	347	-0-	-0-	-133	-0-		20 1	1 9	326 3	Y		1	1 1		-0-
10	496 N	452	-0-	-0-	-44	-0-		24 1	1 9	427 3	Y		1			1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824										
		WELL #:		115	RRCID -> 162063		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11023		PERF.10800 - 10824	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	372 N	343	-0-	-29	-0-	31	1	312	3	Y	-0-			-0-
06	840 N	609	-0-	-231	-0-	64	1	545	3	Y	-0-			-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	59	1	415	3	Y	-0-			-0-
08	341 N	22	-0-	-319	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			-0-
09	600 N	331	-0-	-269	-0-	17	1	314	3	Y	-0-			-0-
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	47	1	676	3	Y	-0-			-0-

SWR		WELL #:		6	RRCID -> 162065		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10696 - 10720	
05	124 N	79	-0-	-45	-0-	12	1	58	2	Y	8	5	1	7
						9	9							
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	15	1	87	2	Y	14	16	1	5
						15	9							
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	23	1	39	2	Y	22	14	1	13
						24	9							
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	27	1	66	2	Y	13	13	1	13
						14	9							
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	28	1	64	2	Y	17	13	1	17
						19	9							
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	26	1	42	2	Y	23	15	1	25
						25	9							

HUFF		WELL #:		7	RRCID -> 162262		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 11532		PERF.11263 - 11277			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-			-0-
08	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-			-0-
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-			-0-
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		120	RRCID -> 162483		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10932 - 10960			
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	28				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	28				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	28				Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	713	-0-	713	-0-	741	36	1	677	3	Y	-0-		-0-
09	H15 VIOL	393	-0-	393	-0-	1134	21	1	372	3	Y	-0-		-0-
10	H15 VIOL	200	-0-	200	-0-	1334	13	1	187	3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		119	RRCID -> 162491		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10864 - 10888			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUFF		WELL #:		6R	RRCID -> 162498		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 11415		PERF.11218 - 11240			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B DENY	1279	-0-	1279	-0-	1279	1279	2		Y	-0-			1
07	14B DENY	1978	-0-	1978	-0-	3257	1978	2		Y	-0-			1
08	14B DENY	3187	-0-	3187	-0-	6444	3187	2		Y	-0-			1
09	14B DENY	1303	-0-	1303	-0-	7747	1303	2		Y	-0-			1
10	9058 X	1311	-0-	-7747	-0-	1311	1311	2		Y	-0-			1

A.W.P. (OLMOS) VARAS ENERGY SWR "B"		OPERATING COMPANY,		//CONT.// 102824 WELL #:	00256 500 11	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	465 N	246	-0-	-219	-0-		16 23	1 9	207	2	Y	21	13	1			18
06	330 N	133	-0-	-197	-0-		6 13	1 9	114	2	Y	12	24	1			6
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-		13 36	1 9	142	2	Y	33	20	1			19
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-		20 35	1 9	280	2	Y	32	26	1			25
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-		37 25	1 9	387	2	Y	23	20	1			28
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-		25 32	1 9	164	2	Y	29	21	1			36
SWR "D"					WELL #:	3	RRCID ->	162601	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10875	PERF.	10614	- 10640
05	341 N	244	-0-	-97	-0-		41 2	1 9	201	2	Y	2	1	1			1
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-		34 10	1 9	190	2	Y	9	7	1			3
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-		37 7	1 9	64	2	Y	6	5	1			4
08	248 N	218	-0-	-30	-0-		60 9	1 9	149	2	Y	8	6	1			6
09	240 N	148	-0-	-92	-0-		42 9	1 9	97	2	Y	8	6	1			8
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-		43 9	1 9	69	2	Y	8	6	1			10
SBR					WELL #:	117	RRCID ->	162602	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10850	PERF.	10612	- 10634
05	341 N	177	-0-	-164	-0-		16 1	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-		14 1	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-		25 1	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-		17 1	1	276	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	189	-0-	-51	-0-		11 1	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	465 N	308	-0-	-157	-0-		16 1	1	292	3	Y	-0-					-0-
SBR					WELL #:	123	RRCID ->	162603	COMPL.	DATE	04/01/1997	TOTAL	DEPTH	10568	PERF.	10308	- 10346
05	248 N	135	-0-	-113	-0-		12 4	1 9	119	3	Y	4	5	1			1
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-		22 1	1 9	376	3	Y	1	1	1			1
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-		2 1	1	38	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-		6 1	1	99	3	Y	-0-					-0-
09	390 N	239	-0-	-151	-0-		14 1	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-		16 1	1	289	3	Y	-0-					-0-
WR "K"					WELL #:	8	RRCID ->	162609	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10753	PERF.	10482	- 10500
05	558 N	209	-0-	-349	-0-		7 118	1 9	84	2	Y	107	48	1			103
06	660 N	62	-0-	-598	-0-		8 2	1	54	9	Y	49	53	1			99
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-		27 19	1 9	302	2	Y	17	41	1			75
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-		23 8	1 9	336	2	Y	7	42	1			40
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-		35 50	1 9	345	2	Y	45	47	1			38
10	341 N	242	-0-	-99	-0-		30 23	1 9	189	2	Y	21					59

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
WR "K" WELL #: 9 RRCID -> 162610 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10518 - 10540														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	279 N	248	-0-	-31	-0-	13 74	1 9	161 2	Y	67	22 1			64
06	300 N	58	-0-	-242	-0-	1 22	1 9	35 2	Y	20	33 1			51
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	126 2	Y	3	19 1			35
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	242 2	Y	2	19 1			18
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	18 13	1 9	179 2	Y	12	18 1			12
10	155 N	70	-0-	-85	-0-	9 3	1 9	58 2	Y	3				15
SWR "B" WELL #: 14 RRCID -> 162613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF.10438 - 10488														
05	248 N	39	-0-	-209	-0-	3 2	1 9	34 2	Y	2	3 1			3
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	13 7	1 9	238 2	Y	6	7 1			2
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	20 10	1 9	221 2	Y	9	6 1			5
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	42 11	1 9	588 2	Y	10	8 1			7
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	53 8	1 9	558 2	Y	7	6 1			8
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	48 12	1 9	309 2	Y	11	7 1			12
WHITEHURST WELL #: 3 RRCID -> 162618 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10006 - 10032														
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	735	3	11 9	Y	10	21 1			3
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	62	3	2 9	Y	2				5
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	205	3	15 9	Y	14	11 1			8
08	744 N	184	-0-	-560	-0-	178	3	6 9	Y	5				13
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	195	3	3 9	Y	3	11 1			5
10	217 N	147	-0-	-70	-0-	138	3	9 9	Y	8				13
SBR WELL #: 124 RRCID -> 162645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF.10206 - 10252														
05	279 N	160	-0-	-119	-0-	15	1	145 3	Y	-0-				-0-
06	510 N	399	-0-	-111	-0-	21 12	1 9	366 3	Y	11	10 1			1
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	29 18	1 9	520 3	Y	16	11 1			6
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	23 14	1 9	381 3	Y	13	10 1			9
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	22 14	1 9	358 3	Y	13	15 1			7
10	558 N	466	-0-	-92	-0-	24 13	1 9	429 3	Y	12	9 1			10

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN									
VARAS	ENERGY	OPERATING	COMPANY,	//CONT.//	102824	RRCID -> 162666		COMPL.	DATE	04/08/1997	TOTAL	DEPTH	10380	PERF.10099	- 10144					
SBR				WELL #:	122															
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	1003	X	32	-0-	-971	-0-			3	1	27	3	Y	2	2	1			1	
06	390	N	90	-0-	-300	-0-			5	1	82	3	Y	3	3	1			1	
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-							Y	-0-	1	1			-0-	
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-			3	1	56	3	Y	-0-					-0-	
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-							Y	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

SBR					WELL #:	128	RRCID -> 162720		COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	10395	PERF.10175	- 10216			
05	155	N	39	-0-	-116	-0-			38	3	1	9	Y	1	1	1			-0-	
06	150	N	42	-0-	-108	-0-			41	3	1	9	Y	1	1	1			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-			53	3			Y	-0-					-0-	
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-			42	3	1	9	Y	1	1	1			-0-	
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-			45	3			Y	-0-					-0-	

SBR					WELL #:	132	RRCID -> 162721		COMPL. DATE		04/15/1997		TOTAL	DEPTH	10614	PERF.10358	- 10382			
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-			738	3			Y	-0-					-0-	
06	420	N	357	-0-	-63	-0-			357	3			Y	-0-					-0-	
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-			44	3			Y	-0-					-0-	
08	744	N	439	-0-	-305	-0-			439	3			Y	-0-					-0-	
09	360	N	236	-0-	-124	-0-			236	3			Y	-0-					-0-	
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-			228	3			Y	-0-					-0-	

SWR "H"					WELL #:	10	RRCID -> 162725		COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	10769	PERF.10570	- 10594			
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-					6	
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-							Y	-0-					6	
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-			5	1	56	2	Y	-0-					6	
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-			4	1	50	2	Y	-0-					6	
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-			39	1	412	2	Y	4					10	
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-			4	9			Y	-0-					10	

SBR					WELL #:	138	RRCID -> 162869		COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	10645	PERF.10434	- 10440			
05	279	N	130	-0-	-149	-0-			12	1	118	3	Y	-0-					-0-	
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-			20	1	340	3	Y	-0-					-0-	
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-			11	1	196	3	Y	-0-					-0-	
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-			17	1	286	3	Y	-0-					-0-	
09	360	N	250	-0-	-110	-0-			14	1	236	3	Y	-0-					-0-	
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-			23	1	413	3	Y	-0-					-0-	

SBR					WELL #:	131	RRCID -> 162872		COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	10650	PERF.10452	- 10478			
05	93	N	63	-0-	-30	-0-			62	3	1	9	Y	1	1	1			-0-	
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-			110	3	1	9	Y	1	1	1			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	T. A.	162	-0-	-0-	162	162			162	3			Y	-0-					-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN								
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, WR "A"		//CONT.//		102824																
		WELL #:		15		RRCID -> 162928		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10612 - 10624								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		279 N	108	-0-	-0-	-171		-0-		10 23	1 9	75	2	Y	21					43
06		180 N	-0-	-0-	-0-	-180		-0-		7 8	1 9	53	2	Y	-0- 7	41 7	1 1			2 2
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-		-0-		14 33	1 9	175	2	Y	30	19	1			13
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-		-0-		28 42	1 9	219	2	Y	38	27	1			24
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-		-0-		11 22	1 9	58	2	Y	20	17	1			27
SBR						WELL #:	135	RRCID -> 163034	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10598	PERF.10362 - 10386								
05		356 N	356	-0-	-0-	-0-		-0-		352 175	3 3	4 2	9 9	Y	4	5 2	1 1			1 1
06		180 N	177	-0-	-0-	-3		-0-		131 150	3 3	2 1	9 9	Y	2	2 1	1 1			1 1
07		133 N	133	-0-	-0-	-0-		-0-		293 293	3 3	2 3	9 9	Y	2	2 2	1 1			1 1
08		341 N	151	-0-	-0-	-190		-0-		19 19	1 1	317	3	Y	6	4 4	1 1			4 4
09		295 N	295	-0-	-0-	-0-		-0-		19 6	1 9	312	3	Y	5	6 6	1 1			3 3
10		332 N	332	-0-	-0-	-0-		-0-		21 6	1 9	363	3	Y	5	4 4	1 1			4 4
SBR						WELL #:	137	RRCID -> 163036	COMPL. DATE 05/07/1997	TOTAL DEPTH 10510	PERF.10249 - 10278									
05		248 N	163	-0-	-0-	-85		-0-		14 11	1 9	138	3	Y	10	11	1			2
06		542 N	542	-0-	-0-	-0-		-0-		29 9	1 9	504	3	Y	8	8	1			2
07		326 N	326	-0-	-0-	-0-		-0-		17 4	1 9	305	3	Y	4	4	1			2
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-		-0-		19 7	1 9	317	3	Y	6	4 7	1 1			4 4
09		540 N	337	-0-	-0-	-203		-0-		19 6	1 9	312	3	Y	5	6 6	1 1			3 3
10		390 N	390	-0-	-0-	-0-		-0-		21 6	1 9	363	3	Y	5	4 6	1 1			4 4
SBR						WELL #:	140	RRCID -> 163038	COMPL. DATE 05/05/1997	TOTAL DEPTH 10474	PERF.10324 - 10354									
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-		-0-		133 286	3 3			Y	-0-					-0-
06		286 N	286	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
08		302 N	302	-0-	-0-	-0-		-0-		302 387	3 3			Y	-0-					-0-
09		387 N	387	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
10		612 N	612	-0-	-0-	-0-		-0-		612	3			Y	-0-					-0-
SBR						WELL #:	143	RRCID -> 163044	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10580	PERF.10328 - 10350								
05		186 N	104	-0-	-0-	-82		-0-		104 113	3 3			Y	-0-					-0-
06		330 X	113	-0-	-0-	-217		-0-		114 339	3 3			Y	-0-					-0-
07		114 X	114	-0-	-0-	-0-		-0-		339 76	3 3			Y	-0-					-0-
08		341 X	339	-0-	-0-	-2		-0-		102	3			Y	-0-					-0-
09		120 X	76	-0-	-0-	-44		-0-						Y	-0-					-0-
10		124 X	102	-0-	-0-	-22		-0-						Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824										
		WELL #:		144	RRCID -> 163045		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL	DEPTH	10454	PERF.10232	- 10260	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-			-0-
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
09		90 N	17	-0-	-73	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
10		93 N	19	-0-	-74	-0-	19	3		Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		130	RRCID -> 163047		COMPL. DATE 04/28/1997		TOTAL	DEPTH	10250	PERF.10090	- 10122	
05		527 N	201	-0-	-326	-0-	197	3	4	9	Y	4	5 1	1
06		323 N	323	-0-	-0-	-0-	317	3	6	9	Y	5	5 1	1
07		172 N	172	-0-	-0-	-0-	170	3	2	9	Y	2	2 1	1
08		186 N	128	-0-	-58	-0-	125	3	3	9	Y	3	2 1	2
09		330 N	151	-0-	-179	-0-	150	3	1	9	Y	1	2 1	1
10		186 N	129	-0-	-57	-0-	128	3	1	9	Y	1	1 1	1

SBR		WELL #:		136	RRCID -> 163115		COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH	10612	PERF.10264	- 10298	
05		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-	1 1	-0-
06		300 N	176	-0-	-124	-0-	174	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-		-0-
09		180 N	164	-0-	-16	-0-	163	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	77	3	2	9	Y	2	1 1	1

SBR		WELL #:		145	RRCID -> 163179		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL	DEPTH	10271	PERF.10080	- 10120	
05		1457 N	553	-0-	-904	-0-	546	3	7	9	Y	6	8 1	2
06		1320 N	254	-0-	-1066	-0-	252	3	2	9	Y	2	3 1	1
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	Y	1	1 1	1
08		558 N	233	-0-	-325	-0-	232	3	1	9	Y	1	1 1	1
09		240 N	158	-0-	-82	-0-	156	3	2	9	Y	2	2 1	1
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	285	3	1	9	Y	1	1 1	1

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

SBR		WELL #:		141	RRCID -> 163185		COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH	10320	PERF.10184	- 10226	
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	361	3	13	9	Y	12	13 1	3
06		405 N	405	-0-	-0-	-0-	398	3	7	9	Y	6	7 1	2
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	56	3	1	9	Y	1	2 1	1
08		372 N	91	-0-	-281	-0-	88	3	3	9	Y	3	2 1	2
09		420 N	241	-0-	-179	-0-	240	3	1	9	Y	1	2 1	1
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	349	3	3	9	Y	3	2 1	2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN															
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824															
SBR WELL #: 139 RRCID -> 163190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11009 PERF.10780 - 10806															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	217 N	110	-0-	-107	-0-	9 7	1 9	94	3	Y	6	7 1			2
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10 7	1 9	163	3	Y	6	6 1			2
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	99	3	Y	3	3 1			2
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	13 8	1 9	221	3	Y	7	5 1			4
09	180 N	104	-0-	-76	-0-	6 4	1 9	94	3	Y	4	5 1			3
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7 4	1 9	131	3	Y	4	3 1			4
SBR WELL #: 152 RRCID -> 163192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF.10350 - 10382															
05	279 N	152	-0-	-127	-0-	13 6	1 9	133	3	Y	5	5 1			1
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	18 6	1 9	312	3	Y	5	5 1			1
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	25 7	1 9	435	3	Y	6	5 1			2
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	27 9	1 9	444	3	Y	8	5 1			5
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	22 8	1 9	366	3	Y	7	8 1			4
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	25 8	1 9	441	3	Y	7	5 1			6
SBR WELL #: 149 RRCID -> 163193 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 10386															
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	8 7	1 9	80	3	Y	6	7 1			1
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	218	3	Y	4	4 1			1
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	19 6	1 9	335	3	Y	5	4 1			2
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	202	3	Y	4	3 1			3
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	262	3	Y	4	5 1			2
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	22 7	1 9	389	3	Y	6	4 1			4
SBR WELL #: 146 RRCID -> 163195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10967 PERF.10736 - 10762															
05	465 N	250	-0-	-215	-0-	22 9	1 9	219	3	Y	8	8 1			2
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	28 17	1 9	484	3	Y	15	14 1			3
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	26 15	1 9	460	3	Y	14	12 1			5
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	23 13	1 9	381	3	Y	12	9 1			8
09	540 N	358	-0-	-182	-0-	20 14	1 9	324	3	Y	13	14 1			7
10	496 N	358	-0-	-138	-0-	19 11	1 9	328	3	Y	10	8 1			9

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
SBR WELL #: 125 RRCID -> 163379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF.10464 - 10498														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	248 N	219	-0-	-29	-0-	19 1	185 3	Y		14	15 1			3
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	15 9	454 3	Y		7	8 1			2
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	27 1	523 3	Y		8	7 1			3
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	8 9	374 3	Y		7	5 1			5
09	480 N	421	-0-	-59	-0-	30 1	389 3	Y		7	8 1			4
10	558 N	416	-0-	-142	-0-	9 9	388 3	Y		5	4 1			5
						23 1								
						8 9								
						24 1								
						8 9								
						22 1								
						6 9								
SBR WELL #: 134 RRCID -> 163381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF.10216 - 10266														
05	217 N	120	-0-	-97	-0-	117 3	3 9	Y		3	4 1			1
06	150 N	113	-0-	-37	-0-	111 3	2 9	Y		2	2 1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	1 1			-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	122 3	1 9	Y		1	1 1			-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	235 3	4 9	Y		4	3 1			1
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	320 3	4 9	Y		4	3 1			2
SWR "D" WELL #: 4 RRCID -> 163382 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10562 - 10592														
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	36 1	176 2	Y		17	8 1			13
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	19 9	242 2	Y		13	21 1			5
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	43 1	76 2	Y		14	10 1			9
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	14 9	156 2	Y		11	10 1			10
09	300 N	169	-0-	-131	-0-	43 1	110 2	Y		10	8 1			12
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12 9	85 2	Y		15	10 1			17
						48 1								
						11 9								
						53 1								
						17 9								
SBR WELL #: 154 RRCID -> 163383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10678 PERF.10428 - 10456														
05	279 N	167	-0-	-112	-0-	14 1	142 3	Y		10	11 1			2
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	11 9	289 3	Y		5	5 1			2
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	17 1	519 3	Y		8	7 1			3
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	6 9	350 3	Y		7	5 1			5
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	29 1	291 3	Y		4	6 1			3
10	558 N	356	-0-	-202	-0-	9 9	331 3	Y		5	4 1			4
						21 1								
						8 9								
						18 1								
						4 9								
						19 1								
						6 9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824											
		WELL #:		147		RRCID -> 163384		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10714 - 10736			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE			
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14 6	1 9	138	3	Y	5 5 1	1			
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	123	3	Y	1 1 1	1			
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	23 3	1 9	413	3	Y	3 3 1	1			
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	249	3	Y	3 2 1	2			
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	22 2	1 9	364	3	Y	2 3 1	1			
10	434 N	217	-0-	-217	-0-	11 2	1 9	204	3	Y	2 1 1	2			

SBR		WELL #:		158		RRCID -> 163571		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 9946 - 9980			
05	H15 VIOL	50	-0-	50	1321	50	3		Y	-0-		-0-			
06	400 N	164	-0-	-236	1085	163	3	1 9	Y	1	1 1	-0-			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1085				Y	-0-		-0-			
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1085				Y	-0-		-0-			
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1085				Y	-0-		-0-			
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				Y	-0-		-0-			

SBR		WELL #:		126		RRCID -> 163573		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10335		PERF.10116 - 10130			
05	1178 N	266	-0-	-912	-0-	260	3	6 9	Y	5	6 1	1			
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				Y	1	1 1	1			
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-	1 1	-0-			
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		Y	-0-		-0-			
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		Y	-0-		-0-			
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		Y	-0-		-0-			

SBR		WELL #:		142		RRCID -> 163574		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10714		PERF.10442 - 10466			
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	562	3	7 9	Y	6	7 1	1			
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	554	3	6 9	Y	5	5 1	1			
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1 9	Y	1	1 1	1			
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	615	3	4 9	Y	4	3 1	2			
09	570 N	540	-0-	-30	-0-	537	3	3 9	Y	3	3 1	2			
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	342	3	3 9	Y	3	2 1	3			

SBR		WELL #:		127		RRCID -> 163575		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 10235		PERF.10074 - 10084			
05	682 N	331	-0-	-351	-0-	328	3	3 9	Y	3	3 1	1			
06	210 N	152	-0-	-58	-0-	151	3	1 9	Y	1	2 1	-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	326	3	4 9	Y	4	2 1	2			
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	307	3	3 9	Y	3	4 1	1			
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	217	3	3 9	Y	3	2 1	2			

SBR		WELL #:		157		RRCID -> 163661		COMPL. DATE 06/17/1997		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9914 - 9938			
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-		-0-			
06	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3		Y	-0-		-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3		Y	-0-		-0-			
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-		-0-			
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		Y	-0-		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
SBR		WELL #:		160	RRCID -> 163662		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10567		PERF.10317 - 10346			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	494	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	540 N	498	-0-	-42	-0-	498	3			Y	-0-			-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
08	496 N	422	-0-	-74	-0-	422	3			Y	-0-			-0-
09	510 N	166	-0-	-344	-0-	166	3			Y	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		159	RRCID -> 163664		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9782 - 9818			
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	416	3	9	9	Y	8	10	1	2
06	780 N	444	-0-	-336	-0-	437	3	7	9	Y	6	6	1	2
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	181	3	1	9	Y	1	2	1	1
08	434 N	133	-0-	-301	-0-	132	3	1	9	Y	1	1	1	1
09	450 N	128	-0-	-322	-0-	127	3	1	9	Y	1	1	1	1
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	416	3	3	9	Y	3	2	1	2

SBR		WELL #:		155	RRCID -> 163669		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10903		PERF.10662 - 10682			
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	9	1	93	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
06	300 N	206	-0-	-94	-0-	11	1	192	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	Y	3	2	1	2
						3	9							
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	12	1	191	3	Y	4	4	1	2
						4	9							
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	280	3	Y	4	3	1	3
						4	9							

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

SBR		WELL #:		172	RRCID -> 163891		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10585		PERF.10302 - 10322			
05	372 N	316	-0-	-56	-0-	309	3	7	9	Y	6	6	1	1
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	201	3	3	9	Y	3	3	1	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
08	310 N	231	-0-	-79	-0-	228	3	3	9	Y	3	2	1	1
09	210 N	137	-0-	-73	-0-	135	3	2	9	Y	2	2	1	1
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1	9	Y	1	1	1	1

SWR "J"		WELL #:		2	RRCID -> 163892		COMPL. DATE 07/07/1997		TOTAL DEPTH 11472		PERF.11153 - 11178			
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
09	14B DENY	150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-			9
10	14B DENY	523	-0-	523	673	523	2			Y	-0-			9

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN										
VARAS	ENERGY	OPERATING	COMPANY,	//CONT.//	102824														
SBR				WELL #:	156	RRCID ->	163893	COMPL.	DATE	06/19/1997	TOTAL	DEPTH	11045	PERF.10872 - 10896					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	76	3	Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
07	T. A.		79	-0-	79	79	79		10	1	69	3	Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	79						Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	79						Y	-0-					5
10	T. A.		35	-0-	35	114			2	1	33	3	Y	-0-					5

SBR					WELL #:	173	RRCID ->	163894	COMPL.	DATE	07/11/1997	TOTAL	DEPTH	10180	PERF.10008 - 10050				
05	1364 N		126	-0-	-1238	-0-			125	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	270 N		133	-0-	-137	-0-			132	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	213 N		213	-0-	-0-	-0-	-0-		212	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	278 N		278	-0-	-0-	-0-	-0-		275	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	126 N		126	-0-	-0-	-0-	-0-		125	3	1	9	Y	1	1	1			1

SBR					WELL #:	170	RRCID ->	163895	COMPL.	DATE	07/09/1997	TOTAL	DEPTH	10177	PERF. 9966 - 10006				
05	298 N		298	-0-	-0-	-0-	-0-		291	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	419 N		419	-0-	-0-	-0-	-0-		413	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	71 N		71	-0-	-0-	-0-	-0-		70	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	310 N		263	-0-	-47	-0-	-47		260	3	3	9	Y	3	2	1			2
09	420 N		-0-	-0-	-420	-0-	-420						Y	-0-	1	1			1
10	73 N		73	-0-	-0-	-0-	-0-		72	3	1	9	Y	1	1	1			1

ZR UNIT "A"					WELL #:	1	RRCID ->	163898	COMPL.	DATE	06/04/1997	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.10306 - 10337				
05	248 X		197	-0-	-51	-0-	-0-		189	3	8	9	Y	7	5	1			5
06	T. A.		212	-0-	212	-0-	212		208	3	4	9	Y	4	6	1			3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	212						Y	-0-					3
08	T. A.		58	-0-	58	-0-	270		58	3			Y	-0-					3
09	323 X		53	-0-	-270	-0-	-0-		52	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
10	117 X		117	-0-	-0-	-0-	-0-		114	3	3	9	Y	3	1	1			2

SWR "H"					WELL #:	14	RRCID ->	164076	COMPL.	DATE	07/28/1997	TOTAL	DEPTH	10901	PERF.10710 - 10720				
05	279 N		228	-0-	-51	-0-	-0-		16	1	210	2	Y	2					11
									2	9									
06	300 N		220	-0-	-80	-0-	-0-		11	1	209	2	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		92	-0-	92	-0-	92		8	1	84	2	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		445	-0-	445	-0-	537		30	1	415	2	Y	-0-					11
09	DLQ G-10		133	-0-	133	-0-	670		12	1	121	2	Y	-0-					11
10	832 N		162	-0-	-670	-0-	-0-		22	1	140	2	Y	-0-					11

SWR "H"					WELL #:	7	RRCID ->	164080	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10986	PERF.10730 - 10750				
05	310 N		248	-0-	-62	-0-	-0-		18	1	227	2	Y	3					13
									3	9									
06	240 N		32	-0-	-208	-0-	-0-		2	1	29	2	Y	1					14
									1	9									
07	166 N		166	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	152	2	Y	-0-					14
08	248 N		208	-0-	-40	-0-	-0-		14	1	194	2	Y	-0-					14
09	315 N		315	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	281	2	Y	6					20
									7	9									
10	234 N		234	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	203	2	Y	-0-					20

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
SBR		WELL #:		174	RRCID -> 164087		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10230		PERF. 9978 - 10002			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		150	RRCID -> 164101		COMPL. DATE		06/16/1997	TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9706 - 9730			
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	191	3	3 9	Y	3	3 1	1		
06	450	N	121	-0-	-329	-0-	119	3	2 9	Y	2	2 1	1		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	-0-		
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	237	3	3 9	Y	3	2 1	1		
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	118	3	1 9	Y	1	1 1	1		
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	3	1 9	Y	1	1 1	1		
SBR		WELL #:		175	RRCID -> 164342		COMPL. DATE		07/21/1997	TOTAL DEPTH 10250		PERF. 10040 - 10070			
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08	H15	VIOL	19	-0-	19	19	19	3		Y	-0-		-0-		
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	19	19			Y	-0-		-0-		
10	H15	VIOL	106	-0-	106	125	106	3		Y	-0-		-0-		
SBR		WELL #:		162	RRCID -> 164351		COMPL. DATE		08/07/1997	TOTAL DEPTH 10480		PERF. 10224 - 10264			
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3		Y	-0-		-0-		
06	570	N	218	-0-	-352	-0-	218	3		Y	-0-		-0-		
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-		-0-		
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-		-0-		
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		Y	-0-		-0-		
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		Y	-0-		-0-		
SBR		WELL #:		163	RRCID -> 164518		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10209		PERF. 9990 - 10020			
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
SBR		WELL #:		180	RRCID -> 164519		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 11068		PERF. 10828 - 10848			
05	310	N	97	-0-	-213	-0-	9	1	88 3	Y	-0-		19		
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	96	1	821 3	Y	-0-		19		
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	29	1	205 3	Y	-0-		19		
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		19		
09	930	N	118	-0-	-812	-0-	6	1	112 3	Y	-0-		19		
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238 3	Y	-0-		19		

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
SBR WELL #: 182 RRCID -> 164522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10992 PERF.10750 - 10775														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	682 N	136	-0-	-546	-0-	12	1	114	3	Y	9	9	1	2
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	10	9	412	3	Y	10	10	1	2
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	502	3	Y	11	9	1	4
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	11	9	267	3	Y	7	5	1	6
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	456	3	Y	12	13	1	5
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	12	9	582	3	Y	13	9	1	9
						16	1							
						8	9							
						28	1							
						13	9							
						33	1							
						14	9							
SBR WELL #: 178 RRCID -> 164523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10830 - 10850														
05	217 N	186	-0-	-31	-0-	17	1	169	3	Y	-0-			1
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	57	1	485	3	Y	-0-			1
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	28	1	193	3	Y	-0-			1
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			1
09	540 N	245	-0-	-295	-0-	13	1	232	3	Y	-0-			1
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	34	1	487	3	Y	-0-			1
SBR WELL #: 179 RRCID -> 164613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HUFF WELL #: 10 RRCID -> 164614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10856 - 10876														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	555	-0-	555	555	555	2			Y	-0-			2
07	555 X	-0-	-0-	-555	-0-					Y	-0-			2
08	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-			2
09	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-			2
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-			2
SBR WELL #: 166 RRCID -> 164747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10010														
05	H15 VIOL	83	-0-	83	278	83	3			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	36	-0-	36	314	36	3			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	314					Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	314					Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	265	-0-	265	579	265	3			Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	427	-0-	427	1006	427	3			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824	RRCID -> 164750		COMPL. DATE 09/03/1997	TOTAL	DEPTH 10745	PERF.10471	- 10506			
		WELL #:		167										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	310 N	257	-0-	-53	-0-	22 18 9	217 3	Y	16	15 1				3
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11 7 9	183 3	Y	6	7 1				2
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	25 14 9	450 3	Y	13	11 1				4
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	25 17 9	405 3	Y	15	10 1				9
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	24 14 9	388 3	Y	13	15 1				7
10	496 N	317	-0-	-179	-0-	16 10 9	291 3	Y	9	7 1				9

SWR "H"		WELL #:		5	RRCID -> 164930		COMPL. DATE 01/31/1997	TOTAL	DEPTH 11190	PERF.10937	- 10967			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

SWR "G"		WELL #:		1	RRCID -> 164931		COMPL. DATE 09/11/1997	TOTAL	DEPTH 11120	PERF.10858	- 10884			
05	279 X	115	-0-	-164	-0-	8 1	107 2	Y	-0-					5
06	270 X	226	-0-	-44	-0-	11 3 9	212 2	Y	3					8
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	14 1	158 2	Y	-0-					8
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	16 1	229 2	Y	-0-					8
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	25 3 9	260 2	Y	3					11
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	22 1	143 2	Y	-0-					11

SBR		WELL #:		168	RRCID -> 164933		COMPL. DATE 09/17/1997	TOTAL	DEPTH 10722	PERF.10509	- 10529			
05	341 N	168	-0-	-173	-0-	14 10 9	144 3	Y	9	10 1				2
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13 4 9	226 3	Y	4	4 1				2
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	22 6 9	394 3	Y	5	5 1				2
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	8 2 9	128 3	Y	2	2 1				2
09	240 N	148	-0-	-92	-0-	8 3 9	137 3	Y	3	3 1				2
10	434 N	252	-0-	-182	-0-	13 3 9	236 3	Y	3	2 1				3

SWR "H"		WELL #:		9	RRCID -> 164934		COMPL. DATE N/A	TOTAL	DEPTH 11050	PERF.10852	- 10878			
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	31 1 9	397 2	Y	1					8
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	26 6 9	480 2	Y	5					13
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	20 1	225 2	Y	-0-					13
08	434 N	213	-0-	-221	-0-	14 1	199 2	Y	-0-					13
09	510 N	302	-0-	-208	-0-	26 3 9	273 2	Y	3					16
10	248 N	156	-0-	-92	-0-	21 1	135 2	Y	-0-					16

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824	WELL #: 169		RRCID -> 165004	COMPL. DATE 10/07/1997	TOTAL	DEPTH 10950	PERF.10746	- 10766	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05		279 N	97	-0-	-182	-0-	9	1	88	3	Y	-0-	-0-
06		681 N	681	-0-	-0-	-0-	71	1	610	3	Y	-0-	-0-
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	21	1	148	3	Y	-0-	-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
09		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	-0-
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	3	Y	-0-	-0-
SWR "H"													
				WELL #: 12		RRCID -> 165038	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL	DEPTH 10910	PERF.10616	- 10646		
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
SWR "H"													
				WELL #: 16		RRCID -> 165045	COMPL. DATE 10/02/1997	TOTAL	DEPTH 11085	PERF.10854	- 10882		
05		386 N	386	-0-	-0-	-0-	28	1	356	2	Y	2	8
							2	9					
06		450 N	185	-0-	-265	-0-	9	1	176	2	Y	-0-	8
07	DLQ	G-10	59	-0-	59	59	5	1	54	2	Y	-0-	8
08	DLQ	G-10	268	-0-	268	327	18	1	250	2	Y	-0-	8
09	DLQ	G-10	104	-0-	104	431	9	1	95	2	Y	-0-	8
10		491 N	60	-0-	-431	-0-	8	1	52	2	Y	-0-	8
HUFF													
				WELL #: 9		RRCID -> 165199	COMPL. DATE 09/23/1997	TOTAL	DEPTH 11123	PERF.10890	- 10910		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	1188	-0-	1188	1188	1188	2		Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	1611	-0-	1611	2799	1611	2		Y	-0-	-0-	
08		3707 X	908	-0-	-2799	-0-	908	2		Y	-0-	-0-	
09		857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2		Y	-0-	-0-	
10		1612 N	796	-0-	-816	-0-	796	2		Y	-0-	-0-	
ZR "A"													
				WELL #: 1		RRCID -> 165305	COMPL. DATE 10/21/1997	TOTAL	DEPTH 11308	PERF.11094	- 11154		
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	
SWR													
				WELL #: 7		RRCID -> 165372	COMPL. DATE 10/16/1997	TOTAL	DEPTH 10900	PERF.10628	- 10658		
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	25	1	121	2	Y	18	13
							20	9					
06		150 N	29	-0-	-121	-0-	4	1	24	2	Y	1	2
							1	9					
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	21	1	36	2	Y	4	3
							4	9					
08		155 N	104	-0-	-51	-0-	28	1	70	2	Y	5	4
							6	9					
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	13	1	30	2	Y	2	4
							2	9					
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	22	1	36	2	Y	4	5
							4	9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR "H"		//CONT.//		102824											
		WELL #:		15	RRCID -> 165373		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	11040	PERF.10845	- 10871	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		462 N	462	-0-	-0-	-0-	34	1	428	2	Y	-0-			-0-
06		674 N	674	-0-	-0-	-0-	34	1	640	2	Y	-0-			-0-
07		311 N	311	-0-	-0-	-0-	26	1	285	2	Y	-0-			-0-
08		465 N	431	-0-	-34	-0-	29	1	402	2	Y	-0-			-0-
09		660 N	391	-0-	-269	-0-	34	1	357	2	Y	-0-			-0-
10		310 N	193	-0-	-117	-0-	26	1	167	2	Y	-0-			-0-
ZR UNIT "B"															
		WELL #:		3	RRCID -> 165572		COMPL. DATE		10/29/1997	TOTAL	DEPTH	10635	PERF.10360	- 10420	
05		186 N	109	-0-	-77	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
06		120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		124 N	32	-0-	-92	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
ZR "A"															
		WELL #:		4	RRCID -> 166037		COMPL. DATE		12/09/1997	TOTAL	DEPTH	11490	PERF.11116	- 11136	
05		54 X	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-			8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			8
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			8
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
ZR "A"															
		WELL #:		8	RRCID -> 166038		COMPL. DATE		12/10/1997	TOTAL	DEPTH	11610	PERF.11210	- 11247	
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			10
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	35	1	244	2	Y	-0-			10
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			10
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			10
ZR UNIT "A"															
		WELL #:		4	RRCID -> 166046		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	10660	PERF.10378	- 10398	
05		228 N	228	-0-	-0-	-0-	184	3	44	9	Y	40	21 1		31
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	78	3	30	9	Y	27	37 1		21
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
08		217 N	69	-0-	-148	-0-	69	3			Y	-0-			21
09		366 N	366	-0-	-0-	-0-	274	3	92	9	Y	84	51 1		54
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	127	3	48	9	Y	44	83 1		15
ZR UNIT "C"															
		WELL #:		6	RRCID -> 166052		COMPL. DATE		12/02/1997	TOTAL	DEPTH	10625	PERF.10394	- 10420	
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
ZR "A"															
		WELL #:		5	RRCID -> 166448		COMPL. DATE		12/23/1997	TOTAL	DEPTH	11444	PERF.11116	- 11140	
05		155 N	100	-0-	-55	-0-	7	1	93	2	Y	-0-			5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
ZR "A"		WELL #:		6	RRCID -> 166527		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 11456		PERF.11160 - 11180				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
ZR "A"		WELL #:		7	RRCID -> 166529		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 11570		PERF.11212 - 11242				
05	534	N	115	-0-	-419	-0-	8	1	107	2	Y	-0-			23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
SBR		WELL #:		165	RRCID -> 166655		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10565		PERF.10276 - 10326		
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	185	3	6	9	Y	5	4	1	1
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	2	2	1	1
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	2	9	Y	-0-	1	1	-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
ZR "A"		WELL #:		10	RRCID -> 166656		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11183 - 11203				
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
SWR "N"		WELL #:		1	RRCID -> 166657		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11033		PERF.10756 - 10786		
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	13	1	166	2	Y	1			3
							1	9							
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-			3
07	DLQ G-10		109	-0-	109	-0-	9	1	100	2	Y	-0-			3
08	DLQ G-10		85	-0-	85	-0-	6	1	79	2	Y	-0-			3
09	DLQ G-10		199	-0-	199	-0-	17	1	182	2	Y	-0-			3
10	602	N	209	-0-	-393	-0-	28	1	181	2	Y	-0-			3
ZR UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID -> 166750		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 11470		PERF.11148 - 11168				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1875					Y	-0-			7
06	1875	X	-0-	-0-	-1875	-0-					Y	-0-			7
07	114	X	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	100	2	Y	-0-			7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	446	2	Y	-0-			7

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN								
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824		WELL #: 171		RRCID -> 166835		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10685		PERF.10384 - 10420				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		93 N	72	-0-	-0-	-21	-0-	6	1	63	3	Y	3		3	1				1
06		203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	Y	3		3	1				1
07		391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	364	3	Y	5		4	1				2
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	248	3	Y	6		4	1				4
09		210 N	154	-0-	-0-	-56	-0-	9	1	143	3	Y	2		4	1				2
10		403 N	203	-0-	-0-	-200	-0-	11	1	189	3	Y	3		2	1				3

SWR "H"						WELL #: 8		RRCID -> 167083		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11190		PERF.10898 - 10928				
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	299	2	Y	2							11
06		404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	Y	5							16
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	Y	-0-							16
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	324	2	Y	-0-							16
09		390 N	323	-0-	-0-	-67	-0-	28	1	292	2	Y	3							19
10		248 N	231	-0-	-0-	-17	-0-	31	1	200	2	Y	-0-							19

BRACKEN "A"						WELL #: 2025		RRCID -> 167194		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9856 - 9876						
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

BRACKEN "A"						WELL #: 2026		RRCID -> 167330		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9880 - 9910						
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	304	3	6	9	Y	5	5	1					1
06		329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	327	3	2	9	Y	2	2	1					1
07		149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	148	3	1	9	Y	1	1	1					1
08		310 N	157	-0-	-0-	-153	-0-	156	3	1	9	Y	1	1	1					1
09		330 N	168	-0-	-0-	-162	-0-	167	3	1	9	Y	1	1	1					1
*10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	Y	1	1	1					1

BRACKEN "A"						WELL #: 2039		RRCID -> 167507		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 10293		PERF. 9804 - 9836						
05		310 N	275	-0-	-0-	-35	-0-	269	3	6	9	Y	5	7	1					1
06		480 N	334	-0-	-0-	-146	-0-	325	3	9	9	Y	8	7	1					2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1					1
08		279 N	55	-0-	-0-	-224	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1					1
09		330 N	-0-	-0-	-0-	-330	-0-					Y	1	1	1					1
*10		455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	448	3	7	9	Y	6	4	1					3

BRACKEN "A"						WELL #: 2027		RRCID -> 167576		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9976 - 10016						
05		626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	614	3	12	9	Y	11	12	1					2
06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	541	3	3	9	Y	3	3	1					2
07		144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-	1	1					1
08		620 N	402	-0-	-0-	-218	-0-	400	3	2	9	Y	2	2	1					1
09		540 N	365	-0-	-0-	-175	-0-	363	3	2	9	Y	2	2	1					1
*10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	501	3	1	9	Y	1	1	1					1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, BRACKEN "A"		//CONT.//		102824	WELL #: 2040		RRCID -> 167606	COMPL. DATE 03/12/1998	TOTAL	DEPTH 10150	PERF. 9954	-	9986			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	527 N	447	-0-	-80	-0-	440	3	7	9	Y	6	7	1			1
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	585	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	434 N	234	-0-	-200	-0-	231	3	3	9	Y	3	2	1			2
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	1	1			1
*10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	Y	1	1	1			1

BRACKEN "A"				WELL #: 2023	RRCID -> 167639	COMPL. DATE 02/27/1998	TOTAL	DEPTH 10100	PERF. 9804	-	9844					
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	575	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	600 N	211	-0-	-389	-0-	209	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	187	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	589 N	119	-0-	-470	-0-	118	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	1	1	1			1
*10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	Y	1	1	1			1

BRACKEN "B"				WELL #: 2056	RRCID -> 167761	COMPL. DATE 03/24/1998	TOTAL	DEPTH 10365	PERF.10050	-	10080					
05	217 N	39	-0-	-178	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
06	330 N	49	-0-	-281	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
*10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN "A"				WELL #: 2024	RRCID -> 168157	COMPL. DATE 02/04/1998	TOTAL	DEPTH 10110	PERF. 9812	-	9852					
05	341 N	222	-0-	-119	-0-	219	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	360 N	164	-0-	-196	-0-	162	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	217 N	53	-0-	-164	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	118	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	256	3	2	9	Y	2	1	1			1

BRACKEN "E"				WELL #: 2075	RRCID -> 168200	COMPL. DATE 03/26/1998	TOTAL	DEPTH 10720	PERF.10448	-	10474					
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	115	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	208	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A"				WELL #: 1018	RRCID -> 168335	COMPL. DATE 11/06/1984	TOTAL	DEPTH 10190	PERF. 9994	-	10045					
05	341 N	194	-0-	-147	-0-	194	3			Y	-0-					10
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					10
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					10
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					10
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					10
*10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					10

BRACKEN "A"				WELL #: 2041	RRCID -> 168344	COMPL. DATE 05/04/1998	TOTAL	DEPTH 10225	PERF. 9990	-	10034					
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	584	3	10	9	Y	9	9	1			2
06	630 N	536	-0-	-94	-0-	533	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	201	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	589 N	79	-0-	-510	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					1
*10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	562	3	3	9	Y	3	2	1			2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		6		RRCID -> 168807		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9759 - 9787			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		251 N	249	-0-	-2	-0-		249 3			Y	-0-			-0-
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-		26 3			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ZR "A"				WELL #:	2	RRCID -> 169002	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11545		PERF. 11247 - 11252		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"				WELL #:	2037	RRCID -> 169157	COMPL. DATE 06/17/1998				TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9786 - 9806		
05	620 N	594	-0-	-26	-0-	587 3	7 9	Y		6	7 1				2
06	630 N	310	-0-	-320	-0-	308 3	2 9	Y		2	3 1				1
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91 3	1 9	Y		1	1 1				1
08	589 N	137	-0-	-452	-0-	136 3	1 9	Y		1	1 1				1
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y		1	1 1				1
*10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569 3	1 9	Y		1	1 1				1

SWR "M"				WELL #:	1	RRCID -> 169159	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11195		PERF. 11010 - 11030		
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	70 1	1150 2	Y		-0-					77
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					77
07	62 X	62	-0-	-0-	-0-	8 1	54 2	Y		-0-					77
08	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			Y		-0-					77
09	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-			Y		-0-					77
10	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			Y		-0-					77

SWR "M"				WELL #:	2	RRCID -> 169163	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11242		PERF. 10941 - 10971		
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	18 1	290 2	Y		-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					2
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	13 1	88 2	Y		-0-					2
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y		-0-					2
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12 1	208 2	Y		-0-					2
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y		-0-					2

BRACKEN "A"				WELL #:	2052	RRCID -> 169164	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9912 - 9968		
05	14B DENY	242	-0-	242	3174	242 3		Y		-0-					-0-
06	14B DENY	180	-0-	180	3354	178 3	2 9	Y		2	2 1				-0-
07	14B DENY	89	-0-	89	3443	88 3	1 9	Y		1	1 1				-0-
08	14B DENY	30	-0-	30	3473	30 3		Y		-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3473			Y		-0-					-0-
10	14B DENY	52	-0-	52	3525	52 3		Y		-0-					-0-

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN																				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824																				
SWR "J" WELL #: 3 RRCID -> 169212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11170 PERF.10922 - 10945																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B DENY	1423	-0-	-0-	1423	1423	-0-	1423		1423	2		Y	-0-						-0-
10	14B DENY	431	-0-	-0-	431	1854	-0-			431	2		Y	-0-						-0-

SWR "M" WELL #: 3 RRCID -> 171462 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10921 - 10951																				
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1011	2	Y	-0-							5
06	300 X	-0-	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					Y	-0-							5
07	38 X	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	Y	-0-							5
08	1085 X	-0-	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-					Y	-0-							5
09	1050 X	-0-	-0-	-0-	-1050	-0-	-0-					Y	-0-							5
10	1085 X	414	-0-	-0-	-671	-0-	-0-	27	1	387	2	Y	-0-							5

SWR "M" WELL #: 4 RRCID -> 171464 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10956 - 10984																				
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	642	2	Y	-0-							2
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	256	2	Y	-0-							2
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	Y	-0-							2
08	558 N	-0-	-0-	-0-	-558	-0-	-0-					Y	-0-							2
09	300 N	-0-	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					Y	-0-							2
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	643	2	Y	-0-							2

BRACKEN "B" WELL #: 2083 RRCID -> 171469 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10238 - 10282																				
05	341 N	188	-0-	-0-	-153	-0-	-0-	17	1	165	3	Y	5	6	1					1
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	296	3	Y	5	5	1					1
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	493	3	Y	9	7	1					3
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	430	3	Y	7	5	1					5
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	334	3	Y	6	7	1					4
10	527 N	448	-0-	-0-	-79	-0-	-0-	24	1	417	3	Y	6	5	1					5

SBR WELL #: 121 RRCID -> 171794 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10678 - 10700																				
05	465 N	-0-	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					Y	-0-							9
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	415	3	Y	-0-							9
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	157	3	Y	-0-							9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							9
09	450 N	119	-0-	-0-	-331	-0-	-0-	6	1	113	3	Y	-0-							9
10	186 N	175	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	11	1	164	3	Y	-0-							9

BRACKEN "E" WELL #: 2076 RRCID -> 171796 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 10582																				
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-							-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-							-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-							-0-
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-							-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-							-0-
*10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-							-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN																				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824																				
BRACKEN, R. WELL #: 2 RRCID -> 171898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11065 PERF.10755 - 10792																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	576							Y	-0-						-0-
06	400 N	8	-0-	-0-	-392	184		1	1	6	3	Y	1	1		1	1			-0-
07	14B DENY	113	-0-	-0-	113	297		14	1	99	3	Y	-0-							-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	297						Y	-0-							-0-
09	H15 VIOL	161	-0-	-0-	161	458		8	1	153	3	Y	-0-							-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	458						Y	-0-							-0-

BRACKEN, R. WELL #: 1 RRCID -> 172042 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10676 - 10724																				
05	H15 VIOL	389	-0-	-0-	389	2134		27	1	356	3	Y	5		8	1				4
06	400 N	319	-0-	-0-	-81	2053		33	1	280	3	Y	5		6	1				3
07	14B DENY	659	-0-	-0-	659	2712		81	1	567	3	Y	10		6	1				7
08	H15 VIOL	201	-0-	-0-	201	2913		10	1	191	3	Y	-0-							7
09	H15 VIOL	621	-0-	-0-	621	3534		33	1	588	3	Y	-0-							7
10	H15 VIOL	2022	-0-	-0-	2022	5556		132	1	1890	3	Y	-0-							7

BRACKEN, R. WELL #: 4 RRCID -> 175201 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10712 - 10742																				
05	930 X	26	-0-	-0-	-904	-0-		2	1	24	3	Y	-0-							-0-
06	900 X	57	-0-	-0-	-843	-0-		6	1	50	3	Y	1		1	1				-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		1	9											
08	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-		4	1	30	3	Y	-0-							-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
10	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-		3	1	59	3	Y	-0-							-0-

SBR WELL #: 183 RRCID -> 175405 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10362 - 10394																				
05	155 N	102	-0-	-0-	-53	-0-		9	1	86	3	Y	6		7	1				1
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	211	3	Y	8		7	1				2
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	263	3	Y	8		7	1				3
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-		9	9											
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	115	3	Y	5		4	1				4
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-		6	9											
10	279 N	141	-0-	-0-	-138	-0-		14	1	231	3	Y	7		8	1				3
								8	9											
								7	1	130	3	Y	4		3	1				4
								4	9											

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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
SBR		WELL #:		181	RRCID -> 175782		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10601 - 10634			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	85	-0-	-39	-0-	8 1	76 3	Y	1	1	1	1	1	-0-
06	210 N	176	-0-	-34	-0-	10 1	166 3	Y	-0-					-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	13 1	232 3	Y	-0-					-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	122 3	Y	-0-					-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16 1	257 3	Y	-0-					-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	21 1	373 3	Y	-0-					-0-
SBR		WELL #:		185	RRCID -> 176737		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10440 - 10484			
05	310 N	253	-0-	-57	-0-	22 1	214 3	Y	15	15	1			3
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	34 1	587 3	Y	10	10	1			3
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	29 1	520 3	Y	7	7	1			3
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	22 1	366 3	Y	7	5	1			5
09	630 N	524	-0-	-106	-0-	30 1	484 3	Y	9	10	1			4
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	43 1	753 3	Y	12	8	1			8
BRACKEN "D"		WELL #:		2087	RRCID -> 176800		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 10675		PERF.10425 - 10445			
05	186 N	42	-0-	-144	-0-	4 1	35 3	Y	3	5	1			1
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14 1	240 3	Y	4	4	1			1
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	88 3	Y	1	1	1			1
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	84 3	Y	1	1	1			1
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	1 9		Y	1	1	1			1
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-					1
BRACKEN, R.		WELL #:		5	RRCID -> 176802		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10602 - 10656			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	161	-0-	161	161	8 1	153 3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	79	-0-	79	240	5 1	74 3	Y	-0-					-0-
BRACKEN "B"		WELL #:		2058	RRCID -> 177435		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 10450		PERF.10212 - 10232			
05	248 N	234	-0-	-14	-0-	233 3	1 9	Y	1	2	1			-0-
06	390 N	356	-0-	-34	-0-	352 3	4 9	Y	4	3	1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1			-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	310 3	2 9	Y	2	1	1			1
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	878 3	6 9	Y	5	5	1			1
*10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	237 3	2 9	Y	2	1	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
BRACKEN "D" WELL #: 20100 RRCID -> 177473 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	Y	-0-			-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	3	Y	-0-			-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	3	Y	-0-			-0-
08	217 N	163	-0-	-54	-0-	9	1	154	3	Y	-0-			-0-
09	390 N	231	-0-	-159	-0-	13	1	218	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	376	-0-	-58	-0-	20	1	356	3	Y	-0-			-0-
BRACKEN "B" WELL #: 2070 RRCID -> 178511 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10251														
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-			-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
08	372 N	61	-0-	-311	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
09	420 N	126	-0-	-294	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
*10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-			-0-
SBR WELL #: 187 RRCID -> 178513 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10650 - 10670														
05	310 N	201	-0-	-109	-0-	18	1	183	3	Y	-0-			4
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	87	1	747	3	Y	-0-			4
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	143	3	Y	-0-			4
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			4
09	840 N	283	-0-	-557	-0-	15	1	268	3	Y	-0-			4
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	35	1	505	3	Y	-0-			4
SWR "H" WELL #: 18 RRCID -> 178527 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802														
05	372 N	193	-0-	-179	-0-	14	1	177	2	Y	2			14
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	4			18
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	Y	-0-			18
08	186 N	119	-0-	-67	-0-	8	1	111	2	Y	-0-			18
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	237	2	Y	3			21
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	26	1	167	2	Y	-0-			21
L. S. MCCLAUGHERTY GU WELL #: 1 RRCID -> 178529 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550														
05	775 N	250	-0-	-525	-0-	7	1	242	3	Y	1	5	1	17
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	61	1	714	3	Y	16			33
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	18	9	511	3	Y	14			47
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	15	9	321	3	Y	14	34	1	27
09	1170 N	268	-0-	-902	-0-	25	1	223	3	Y	23	25	1	25
10	589 N	303	-0-	-286	-0-	25	9	266	3	Y	11	25	1	11
						12	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824	RRCID -> 178828		COMPL. DATE 07/28/2000				TOTAL DEPTH 10640		PERF.10448 - 10482	
		WELL #:		186										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	18 14	175 3	Y	13	14 1			3	
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	27 8	461 3	Y	7	8 1			2	
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13 4	232 3	Y	4	4 1			2	
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	25 8	405 3	Y	7	5 1			4	
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	37 12	604 3	Y	11	11 1			4	
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	43 13	756 3	Y	12	8 1			8	
SWR "J"				WELL #:	4	RRCID -> 178932		COMPL. DATE 09/05/2000		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10872 - 10896		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	
09	14B DENY	1171	-0-	1171	-0-	1171			Y	-0-			5	
10	14B DENY	792	-0-	792	-0-	1963	792 2		Y	-0-			5	
BRACKEN, R.				WELL #:	7	RRCID -> 178933		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10710 - 10748		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-	
SBR				WELL #:	190	RRCID -> 179163		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10670 - 10720		
05	248 N	111	-0-	-137	-0-	10 1	101 3	Y	-0-				-0-	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-	
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	12 1	81 3	Y	-0-				-0-	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-	
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7 1	124 3	Y	-0-				-0-	
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	14 1	200 3	Y	-0-				-0-	
SBR				WELL #:	191	RRCID -> 179164		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 10565		PERF.10326 - 10342		
05	806 N	103	-0-	-703	-0-	9 7	87 3	Y	6	8 1			2	
06	390 N	207	-0-	-183	-0-	11 2	194 3	Y	2	3 1			1	
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	18 6	314 3	Y	5	4 1			2	
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9 2	146 3	Y	2	2 1			2	
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	34 11	562 3	Y	10	9 1			3	
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	44 13	779 3	Y	12	8 1			7	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824	RRCID -> 179207		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL	DEPTH	10620	PERF.10452 - 10472
BRACKEN "D"		WELL #:		2099								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	279 N	104	-0-	-175	-0-	9 1	92 3	Y	3	3	4 1	1
06	510 N	220	-0-	-290	-0-	12 1	201 3	Y	6	6	1	1
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11 1	198 3	Y	6	5	1	2
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	14 1	230 3	Y	7	5	1	4
09	210 N	166	-0-	-44	-0-	9 1	150 3	Y	6	7	1	3
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	10 1	173 3	Y	5	4	1	4
SBR		WELL #:		189	RRCID -> 179214		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL	DEPTH	10675	PERF.10444 - 10504
05	248 N	48	-0-	-200	-0-	4 1	44 3	Y	-0-	-0-		-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13 1	216 3	Y	3	3	1	-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15 1	262 3	Y	4	3	1	1
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	22 1	355 3	Y	7	4	1	4
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	32 1	515 3	Y	8	9	1	3
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	44 1	787 3	Y	12	8	1	7
SBR		WELL #:		192	RRCID -> 179789		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL	DEPTH	10965	PERF.10696 - 10724
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	26	-0-	26	-0-	2 1	24 3	Y	-0-	-0-		-0-
BRACKEN, R.		WELL #:		6	RRCID -> 180328		COMPL. DATE 08/13/2000		TOTAL	DEPTH	10985	PERF.10738 - 10810
05	1643 X	413	-0-	-1230	-0-	29 1	377 3	Y	6	9	1	6
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-	7 9		Y	-0-	2	1	4
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	16 1	113 3	Y	3	3	1	4
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	3 9		Y	-0-			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			4
SWR "H"		WELL #:		19	RRCID -> 180329		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL	DEPTH	10900	PERF.10624 - 10650
05	248 N	165	-0-	-83	-0-	12 1	152 2	Y	1			13
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	10 1	183 2	Y	3			16
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9 1	101 2	Y	-0-			16
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	20 1	274 2	Y	-0-			16
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	23 1	236 2	Y	2			18
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	2 9	125 2	Y	-0-			18

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, BRACKEN, R.		//CONT.//		102824	WELL #:		8	RRCID -> 180330	COMPL. DATE 11/21/2000	TOTAL DEPTH 10968	PERF.10668	- 10742		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	88 X	88	-0-	-0-	-0-	6 1	81 3	Y	1	2 1				2
06	270 X	49	-0-	-221	-0-	1 9 5 1 3 9	41 3	Y	3	4 1				1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1				-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-					-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 3	Y	-0-					-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7 1	102 3	Y	-0-					-0-
SBR		WELL #:		193	RRCID -> 180331	COMPL. DATE 11/20/2000	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10648	- 10681					
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	14 1 10 9	135 3	Y	9	9 1				2
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	14 1 3 9	238 3	Y	3	4 1				1
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	17 1 6 9	300 3	Y	5	4 1				2
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	14 1 4 9	235 3	Y	4	3 1				3
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	22 1 7 9	361 3	Y	6	6 1				3
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	16 1 4 9	285 3	Y	4	3 1				4
BRACKEN ET AL		WELL #:		85	RRCID -> 181932	COMPL. DATE 03/14/2001	TOTAL DEPTH 10235	PERF. 9968	- 10010					
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	5 1 1 9	174 3	Y	1	3 1				8
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	15 1 1 9	179 3	Y	1					9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					9
08	186 N	43	-0-	-143	-0-	3 1	40 3	Y	-0-	5 1				4
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	2 1 2 9	21 3	Y	2	3 1				3
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	42 3	Y	-0-	2 1				1
BRACKEN, R.		WELL #:		9	RRCID -> 183044	COMPL. DATE 04/24/2001	TOTAL DEPTH 10870	PERF.10630	- 10642					
05	775 N	726	-0-	-49	-0-	52 1 3 9	671 3	Y	3	6 1				5
06	750 N	728	-0-	-22	-0-	76 1 3 9	649 3	Y	3	5 1				3
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	33 1 2 9	233 3	Y	2	2 1				3
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-					3
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-					3
10	279 N	141	-0-	-138	-0-	9 1	132 3	Y	-0-					3
SBR		WELL #:		194	RRCID -> 183452	COMPL. DATE 06/22/2001	TOTAL DEPTH 10725	PERF.10406	- 10460					
05	186 N	96	-0-	-90	-0-	8 1 6 9	82 3	Y	5	7 1				1
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	16 1 6 9	270 3	Y	5	5 1				1
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	13 1 4 9	222 3	Y	4	3 1				2
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11 1 2 9	175 3	Y	2	2 1				2
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18 1 6 9	291 3	Y	5	5 1				2
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	15 1 4 9	274 3	Y	4	3 1				3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824										
		WELL #:		196	RRCID -> 185081		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 11035		PERF.10812 - 10827			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	Y	-0-			-0-
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	85	1	725	3	Y	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	29	1	201	3	Y	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	14	1	199	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		198	RRCID -> 185082		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 10617		PERF.10376 - 10408			
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
06	330 N	242	-0-	-88	-0-	13	1	229	3	Y	-0-			-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	Y	-0-			-0-
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	7	1	119	3	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	3	Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		10	RRCID -> 185083		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10668 - 10716			
05	14B2 EXT	1977	-0-	1977	6772	141	1	1835	3	Y	1	2 1		1
						1	9							
06	7579 X	807	-0-	-6772	-0-	81	1	693	3	Y	30	31 1		-0-
						33	9							
07	275 X	275	-0-	-0-	-0-	32	1	226	3	Y	15	7 1		8
						17	9							
08	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-			8
09	810 N	154	-0-	-656	-0-	8	1	146	3	Y	-0-			8
10	279 N	196	-0-	-83	-0-	13	1	183	3	Y	-0-			8

SBR		WELL #:		197	RRCID -> 185089		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 10738		PERF.10438 - 10458			
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	11	1	110	3	Y	8	9 1		2
						9	9							
06	240 N	181	-0-	-59	-0-	10	1	168	3	Y	3	4 1		1
						3	9							
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
08	124 N	69	-0-	-55	-0-	4	1	64	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
09	180 N	131	-0-	-49	-0-	7	1	122	3	Y	2	2 1		1
						2	9							
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	1	1 1		1
						1	9							

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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824		RRCID -> 195801		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10417 - 10446							
SBR		WELL #:		200		RRCID -> 195801		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10417 - 10446							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		310 N	163	-0-	-147	-0-	-0-		15	1	148	3	Y	-0-					-0-
06		600 N	228	-0-	-372	-0-	-0-		13	1	215	3	Y	-0-					-0-
07		432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	409	3	Y	-0-					-0-
08		407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	384	3	Y	-0-					-0-
09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	326	3	Y	-0-					-0-
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	441	3	Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		201		RRCID -> 196280		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 10680		PERF.10492 - 10522							
05		217 N	89	-0-	-128	-0-	-0-		8	1	80	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
06		458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	432	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
07	DLQ	G-10	167	-0-	167	167	-0-		9	1	158	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	174	-0-	174	341	-0-		10	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	170	-0-	170	511	-0-		10	1	160	3	Y	-0-					-0-
10		697 N	186	-0-	-511	-0-	-0-		10	1	176	3	Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		203		RRCID -> 196282		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 10670		PERF.10470 - 10500							
05		775 N	247	-0-	-528	-0-	-0-		22	1	222	3	Y	3	3	1			1
									3	9									
06		360 N	278	-0-	-82	-0-	-0-		15	1	263	3	Y	-0-	1	1	1		-0-
07	DLQ	G-10	293	-0-	293	293	-0-		16	1	276	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
08	DLQ	G-10	203	-0-	203	496	-0-		12	1	191	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	348	-0-	348	844	-0-		20	1	327	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
10		1222 N	378	-0-	-844	-0-	-0-		20	1	358	3	Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		202		RRCID -> 196283		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10365 - 10404							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		204		RRCID -> 198776		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10111 - 10201							
05		201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	171	3	Y	12	12	1			2
									13	9									
06		370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	343	3	Y	6	6	1			2
									7	9									
07		497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	463	3	Y	7	6	1			3
									8	9									
08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	411	3	Y	7	5	1			5
									8	9									
09		360 N	353	-0-	-7	-0-	-0-		20	1	326	3	Y	6	7	1			4
									7	9									
10		496 N	376	-0-	-120	-0-	-0-		20	1	350	3	Y	5	4	1			5
									6	9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824														
SBR		WELL #:		206	RRCID -> 199525		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 11051		PERF.10846 - 10946							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		403 N	312	-0-	-91	-0-	-0-	29	1	283	3	Y	-0-					14
06		652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	584	3	Y	-0-					14
07		723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	633	3	Y	-0-					14
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					Y	-0-					14
09		660 N	460	-0-	-200	-0-	-0-	24	1	436	3	Y	-0-					14
10		713 N	211	-0-	-502	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	-0-					14
SBR		WELL #:		217	RRCID -> 199878		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 11121		PERF.10787 - 10846							
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					14
06		959 N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	859	3	Y	-0-					14
07		536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	469	3	Y	-0-					14
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-					14
09		960 N	-0-	-0-	-960	-0-	-0-					Y	-0-					14
10		527 N	482	-0-	-45	-0-	-0-	31	1	451	3	Y	-0-					14
SBR		WELL #:		205	RRCID -> 199881		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10412 - 10484							
05		899 N	153	-0-	-746	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	-0-					-0-
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	Y	-0-					-0-
07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	300	3	Y	-0-					-0-
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	-0-					-0-
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	311	3	Y	-0-					-0-
10		643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	609	3	Y	-0-					-0-
SBR		WELL #:		207	RRCID -> 199882		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10296 - 10366							
05		961 N	164	-0-	-797	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	10	9	1			2
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	11	9									
								16	1	272	3	Y	4	5	1			1
								4	9									
07		559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	520	3	Y	9	7	1			3
								10	9									
08		261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	Y	3	3	1			3
								3	9									
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	305	3	Y	6	6	1			3
								7	9									
10		649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	605	3	Y	9	6	1			6
								10	9									
SBR		WELL #:		208	RRCID -> 200229		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10501 - 10541							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SBR		WELL #:		209	RRCID -> 200423		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 10717		PERF.10407 - 10465							
05		434 N	411	-0-	-23	-0-	-0-	408	3	3	9	Y	3	3	1			1
06		432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	429	3	3	9	Y	3	3	1			1
07		236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	235	3	1	9	Y	1	1	1			1
08		403 N	388	-0-	-15	-0-	-0-	385	3	3	9	Y	3	2	1			2
09		577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	573	3	4	9	Y	4	4	1			2
10		367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	365	3	2	9	Y	2	2	1			2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
BRACKEN, R.		WELL #:		14	RRCID -> 200719		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL	DEPTH	11220	PERF.10681 - 10730		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2604 X	489	-0-	-2115	-0-	34 1	9 9	446 3	Y	8	10 1		5	
06	1800 X	348	-0-	-1452	-0-	36 1	8 9	304 3	Y	7	9 1		3	
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	15 1	4 9	108 3	Y	4	3 1		4	
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			4	
09	360 N	321	-0-	-39	-0-	17 1		304 3	Y	-0-			4	
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	17 1		247 3	Y	-0-			4	

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

BRACKEN, R.		WELL #:		11	RRCID -> 201799		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL	DEPTH	11115	PERF.10713 - 10738		
05	2914 X	242	-0-	-2672	-0-	17 1	1 9	224 3	Y	1	2 1		1	
06	1320 X	169	-0-	-1151	-0-	17 1	7 9	145 3	Y	6	6 1		1	
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	20 1	3 9	138 3	Y	3	2 1		2	
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			2	
09	180 N	95	-0-	-85	-0-	5 1		90 3	Y	-0-			2	
10	155 N	98	-0-	-57	-0-	6 1		92 3	Y	-0-			2	

BRACKEN, R.		WELL #:		13	RRCID -> 201827		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL	DEPTH	11045	PERF.10705 - 10775		
05	1705 N	471	-0-	-1234	-0-	33 1	8 9	430 3	Y	7	10 1		6	
06	780 N	339	-0-	-441	-0-	34 1	14 9	291 3	Y	13	15 1		4	
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	42 1	11 9	292 3	Y	10	6 1		8	
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			8	
09	330 N	254	-0-	-76	-0-	13 1		241 3	Y	-0-			8	
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			8	

SBR		WELL #:		211	RRCID -> 203270		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL	DEPTH	11025	PERF.10730 - 10792		
05	527 N	417	-0-	-110	-0-	38 1		379 3	Y	-0-			-0-	
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	21 1		360 3	Y	-0-			-0-	
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	14 1		250 3	Y	-0-			-0-	
08	403 N	342	-0-	-61	-0-	20 1		322 3	Y	-0-			-0-	
09	390 N	238	-0-	-152	-0-	14 1		224 3	Y	-0-			-0-	
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	15 1		267 3	Y	-0-			-0-	

HUFF		WELL #:		3A	RRCID -> 203589		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL	DEPTH	11150	PERF.10889 - 10930		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2	
07	14B2 EXT	1411	-0-	1411	1411	1411 2			Y	-0-			2	
08	2489 X	1078	-0-	-1411	-0-	1078 2			Y	-0-			2	
09	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2			Y	-0-			2	
10	744 N	442	-0-	-302	-0-	442 2			Y	-0-			2	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
SBR		WELL #:		218	RRCID -> 204002		COMPL. DATE 09/05/2004		TOTAL DEPTH 11175		PERF.10902 - 10924	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	400 N	605	-0-	205	205	63	1	542	3	Y		-0-
07	14B2 EXT	380	-0-	380	585	47	1	333	3	Y		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	585				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	43	-0-	43	628	2	1	41	3	Y		-0-
10	14B2 EXT	639	-0-	639	1267	42	1	597	3	Y		-0-
SBR		WELL #:		212	RRCID -> 205249		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 11136		PERF.10704 - 10760	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	48				Y	-0-		3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	48				Y	-0-		3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	48				Y	-0-		3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	48				Y	-0-		3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	48				Y	-0-		3
10	T. A.	148	-0-	148	196	10	1	138	3	Y		3
BRACKEN, R.		WELL #:		15	RRCID -> 205256		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10742 - 10818	
05	1054 N	319	-0-	-735	-0-	23	1	296	3	Y		-0-
06	330 N	282	-0-	-48	-0-	29	1	245	3	Y		1
						8	9					
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	128	3	Y		2
						3	9					
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-		2
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-		2
10	155 N	63	-0-	-92	-0-	4	1	59	3	Y		2
BRACKEN, R.		WELL #:		20	RRCID -> 205258		COMPL. DATE 10/19/2004		TOTAL DEPTH 11088		PERF.10717 - 10748	
05	2232 X	1263	-0-	-969	-0-	90	1	1169	3	Y		4
						4	9					
06	1980 X	817	-0-	-1163	-0-	85	1	724	3	Y		2
						8	9					
07	313 X	313	-0-	-0-	-0-	38	1	269	3	Y		4
						6	9					
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				Y	-0-		4
09	810 N	330	-0-	-480	-0-	17	1	313	3	Y		4
10	310 N	218	-0-	-92	-0-	14	1	204	3	Y		4
BRACKEN "E"		WELL #:		2062 R	RRCID -> 208458		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10392 - 10456	
05	620 N	474	-0-	-146	-0-	474	3		Y	-0-		-0-
06	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	3		Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	3		Y	-0-		-0-
09	450 X	193	-0-	-257	-0-	193	3		Y	-0-		-0-
10	465 X	359	-0-	-106	-0-	359	3		Y	-0-		-0-
BRACKEN "A"		WELL #:		204	RRCID -> 208912		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 9975 - 10041	
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		Y	-0-		-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824	RRCID -> 209286		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 9926 - 10004	
BRACKEN "A"		WELL #: 2016			STATUS * * DISPOSITIONS * *		C M		COND PROD		* * DISPOSITIONS * *	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SBR		WELL #: 221			RRCID -> 209845		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 10472 - 10558	
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1	1
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	230	3	2	9	Y	2	1
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	3	1	9	Y	1	1
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	297	3	2	9	Y	2	1
09	240 N	147	-0-	-93	-0-	146	3	1	9	Y	1	1
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	283	3	1	9	Y	1	1

SBR		WELL #: 220			RRCID -> 210687		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 10312 - 10386	
05	744 N	310	-0-	-434	-0-	28	1	282	3	Y	-0-	-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	3	1
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	3	9	217	3	Y	4	1
08	310 N	286	-0-	-24	-0-	16	1	264	3	Y	5	1
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	6	9	293	3	Y	5	1
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	18	1	402	3	Y	6	1

BRACKEN "A"		WELL #: 2038			RRCID -> 210693		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9824 - 9886	
05	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	3			Y	-0-	-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	217 N	26	-0-	-191	-0-	26	3			Y	-0-	-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	-0-
*10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-	-0-

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

BRACKEN "F"		WELL #: 2049			RRCID -> 210839		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 10432 - 10498	
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	431	3	6	9	Y	5	1
06	540 N	388	-0-	-152	-0-	385	3	3	9	Y	3	1
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	511	3	2	9	Y	2	1
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	679	3	6	9	Y	5	1
09	390 N	253	-0-	-137	-0-	251	3	2	9	Y	2	1
10	527 N	433	-0-	-94	-0-	430	3	3	9	Y	3	1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR "B"		//CONT.//		102824		WELL #: 16		RRCID -> 211769		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10606 - 10684		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE				AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		434 N	140	-0-	-294	-0-	10	1	122	2	Y	7	5	1		7
06		480 N	151	-0-	-329	-0-	8	9	140	2	Y	4	9	1		2
07		212 N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	189	2	Y	5	4	1		3
08		595 N	595	-0-	-0-	-0-	4	9	546	2	Y	9	6	1		6
09		520 N	520	-0-	-0-	-0-	17	1	466	2	Y	8	6	1		8
10		217 N	165	-0-	-52	-0-	39	1	135	2	Y	8	6	1		10
							10	9								
							4	9								
							17	1								
							6	9								
							39	1								
							10	9								
							45	1								
							9	9								
							21	1								
							9	9								

MCCLAUGHERTY, I.O. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 212095		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9732 - 9773						
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		Y	-0-					-0-
06		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-					-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SBR		WELL #: 222		RRCID -> 212159		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10459		PERF.10234 - 10324						
05		868 N	454	-0-	-414	-0-	454	3		Y	-0-					-0-
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-					-0-
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-					-0-
08		465 N	320	-0-	-145	-0-	320	3		Y	-0-					-0-
09		150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3		Y	-0-					-0-
10		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		Y	-0-					-0-

SBR		WELL #: 224		RRCID -> 212592		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10575		PERF.10241 - 10278						
05		341 N	292	-0-	-49	-0-	25	1	247	3	Y	18	17	1		3
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	20	9	195	3	Y	2	3	1		2
07		87 N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	Y	-0-	1	1		1
08		279 N	242	-0-	-37	-0-	5	1	225	3	Y	3	2	1		2
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	Y	2	3	1		1
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	3	9	278	3	Y	3	2	1		2
							16	1								
							2	9								
							16	1								
							3	9								

SBR		WELL #: 223		RRCID -> 212618		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10792 - 10880						
05		558 N	238	-0-	-320	-0-	22	1	216	3	Y	-0-				-0-
06		618 N	618	-0-	-0-	-0-	65	1	553	3	Y	-0-				-0-
07		468 N	468	-0-	-0-	-0-	58	1	410	3	Y	-0-				-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-
09		630 N	140	-0-	-490	-0-	7	1	133	3	Y	-0-				-0-
10		465 N	448	-0-	-17	-0-	29	1	419	3	Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824													
WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-		-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	140	3	3	9	Y	3		3
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	201	3	9	9	Y	8	6 1	5
08	1488 N	211	-0-	-1277	-0-	207	3	4	9	Y	4		9
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	174	3	3	9	Y	3	8 1	4
10	217 N	121	-0-	-96	-0-	113	3	8	9	Y	7		11
SBR WELL #: 199 RRCID -> 213479 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140													
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	117	3	8	9	Y	7	7 1	2
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	83	3	1	9	Y	1	2 1	1
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	51	3	2	9	Y	2	2 1	1
08	124 N	79	-0-	-45	-0-	78	3	1	9	Y	1	1 1	1
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1	1 1	1
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	460	3	3	9	Y	3	2 1	2
BRACKEN "A" WELL #: 2014 RRCID -> 213529 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958													
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-		26
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-		26
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-		26
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		26
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		26
*10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-		26
MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683													
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-		4
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-		4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
08	310 N	117	-0-	-193	-0-	117	3			Y	-0-		4
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		4
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-		4
SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499													
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	3	Y	-0-		-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	Y	-0-		-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	Y	-0-		-0-
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	10	1	168	3	Y	-0-		-0-
09	270 N	219	-0-	-51	-0-	13	1	206	3	Y	-0-		-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	Y	-0-		-0-
BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845													
05	2325 X	1106	-0-	-1219	-0-	79	1	1027	3	Y	-0-		-0-
06	1590 X	584	-0-	-1006	-0-	61	1	522	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
07	283 X	283	-0-	-0-	-0-	35	1	248	3	Y	-0-		-0-
08	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-		-0-
09	570 N	500	-0-	-70	-0-	26	1	474	3	Y	-0-		-0-
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	72	1	1031	3	Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY		OPERATING COMPANY,		//CONT.//	102824										
WHITEHURST				WELL #:	8	RRCID -> 220091		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL	DEPTH	10600	PERF.10218	-	10286
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-			-0-	
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			-0-	
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	1	1	1	-0-	
08		124 N	39	-0-	-85	-0-	38	3	1	9	1			1	
09		60 N	23	-0-	-37	-0-	23	3		Y	-0-	1	1	-0-	
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	2			2	
WHITEHURST				WELL #:	10	RRCID -> 220166		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL	DEPTH	10430	PERF.10208	-	10300
05		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		Y	-0-			-0-	
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	89	3	6	9	5			5	
07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	126	3	12	9	11	10	1	6	
08		744 N	131	-0-	-613	-0-	123	3	8	9	7			13	
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	9	1	4	
10		124 N	120	-0-	-4	-0-	112	3	8	9	7			11	
WHITEHURST				WELL #:	9	RRCID -> 220904		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL	DEPTH	10745	PERF.10360	-	10438
05		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		Y	-0-			-0-	
06		141 N	141	-0-	-0-	-0-	139	3	2	9	2			2	
07		267 N	267	-0-	-0-	-0-	256	3	11	9	10	5	1	7	
08		1023 N	107	-0-	-916	-0-	105	3	2	9	2			9	
09		150 N	142	-0-	-8	-0-	139	3	3	9	3	8	1	4	
10		279 N	217	-0-	-62	-0-	208	3	9	9	8			12	
BRACKEN, R.				WELL #:	21	RRCID -> 221211		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH	11205	PERF.10816	-	10896
05		1581 X	613	-0-	-968	-0-	44	1	565	3	4	6	1	4	
06		1380 X	581	-0-	-799	-0-	60	1	513	3	7	9	1	2	
07		308 X	308	-0-	-0-	-0-	37	1	263	3	7	4	1	5	
08		620 N	-0-	-0-	-620	-0-	8	9		Y	-0-			5	
09		636 N	636	-0-	-0-	-0-	33	1	603	3	-0-			5	
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			5	
SBR				WELL #:	232	RRCID -> 221579		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL	DEPTH	10960	PERF.10710	-	10808
05		279 N	224	-0-	-55	-0-	20	1	203	3	1	1	1	-0-	
06		457 N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	429	3	3	3	1	-0-	
07		446 N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	419	3	3	2	1	1	
08		382 N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	357	3	3	2	1	2	
09		450 N	292	-0-	-158	-0-	17	1	272	3	3	3	1	2	
10		465 N	465	-0-	-0-	-0-	25	1	437	3	3	2	1	3	
BRACKEN "G"				WELL #:	201	RRCID -> 222205		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL	DEPTH	9955	PERF. 9718	-	9810
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	167	-0-	167	167	167	3		Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	34	-0-	34	201	34	3		Y	-0-			-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
SBR		WELL #:		234	RRCID -> 223697		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 10562		PERF.10310 - 10363			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	403 N	134	-0-	-269	-0-	11 10	113 3	Y	9	9 1			2	
06	330 N	163	-0-	-167	-0-	9 1	154 3	Y	-0-	1 1			1	
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	22 1	389 3	Y	1	1 1			1	
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	1 9	362 3	Y	1	1 1			1	
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	15 1	242 3	Y	-0-	1 1			-0-	
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	22 1	393 3	Y	1				1	
SBR		WELL #:		235	RRCID -> 223829		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10652		PERF.10384 - 10450			
05	930 N	350	-0-	-580	-0-	346 3	4 9	Y	4	6 1			1	
06	360 N	329	-0-	-31	-0-	328 3	1 9	Y	1	1 1			1	
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-	1 1			-0-	
08	341 N	226	-0-	-115	-0-	226 3		Y	-0-				-0-	
09	330 N	240	-0-	-90	-0-	240 3		Y	-0-				-0-	
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		Y	-0-				-0-	
HUFF		WELL #:		11	RRCID -> 225013		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10960 - 11046			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3	
06	14B2 EXT	1575	-0-	1575	1575	1575 2		Y	-0-				3	
07	14B2 EXT	1758	-0-	1758	3333	1758 2		Y	-0-				3	
08	4344 X	1011	-0-	-3333	-0-	1011 2		Y	-0-				3	
09	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		Y	-0-				3	
10	1767 N	857	-0-	-910	-0-	857 2		Y	-0-				3	
BRACKEN, R.		WELL #:		23	RRCID -> 226097		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 11110		PERF.10738 - 10828			
05	1395 N	645	-0-	-750	-0-	45 1	589 3	Y	10	13 1			7	
06	750 N	530	-0-	-220	-0-	11 9	467 3	Y	7	10 1			4	
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8 9	115 3	Y	5	4 1			5	
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	16 1		Y	-0-				5	
09	540 N	155	-0-	-385	-0-	6 9	147 3	Y	-0-				5	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				5	
BRACKEN, R.		WELL #:		17	RRCID -> 231964		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10702 - 10794			
05	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	203 1	2634 3	Y	1	1 1			1	
06	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1 9	1368 3	Y	2	3 1			-0-	
07	212 X	212	-0-	-0-	-0-	160 1	182 3	Y	4	2 1			2	
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	2 9		Y	-0-				2	
09	870 N	725	-0-	-145	-0-	26 1	687 3	Y	-0-				2	
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	56 1	811 3	Y	-0-				2	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
BRACKEN, R.		WELL #:		22R		RRCID -> 232671		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10416 - 10530		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	337	-0-	337	579	24 3	1 9	310	3	Y	3	5 1		3
06	840 X	261	-0-	-579	-0-	27 7	1 9	227	3	Y	6	7 1		2
07	205 X	205	-0-	-0-	-0-	25 6	1 9	174	3	Y	5	3 1		4
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			4
09	270 N	168	-0-	-102	-0-	9	1	159	3	Y	-0-			4
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	3	Y	-0-			4

BRACKEN "A"				WELL #: 2017		RRCID -> 232676		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 9918 - 10034		
05	310 N	102	-0-	-208	-0-	99	3	3 9	Y	3	3 1			1
06	450 N	117	-0-	-333	-0-	115	3	2 9	Y	2	2 1			1
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	164	3	2 9	Y	2	2 1			1
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	156	3	3 9	Y	3	2 1			2
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	80	3	2 9	Y	2	3 1			1
10	155 N	115	-0-	-40	-0-	112	3	3 9	Y	3	2 1			2

BRACKEN "A"				WELL #: 2015		RRCID -> 232690		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 9832 - 9902		
05	14B2 EXT	45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	43	-0-	43	88	43	3			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	41	-0-	41	129	41	3			Y	-0-			-0-
08	182 X	53	-0-	-129	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.				WELL #: 18		RRCID -> 232723		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10804 - 10890		
05	14B2 EXT	204	-0-	204	2301	15	1	189	3	Y	-0-			-0-
06	2301 X	-0-	-0-	-2301	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.				WELL #: 24		RRCID -> 232726		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10760 - 10840		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.				WELL #: 27		RRCID -> 232728		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10850 - 10930		
05	4762 X	702	-0-	-4060	-0-	49 24	1 9	629	3	Y	22	29 1		13
06	1680 X	423	-0-	-1257	-0-	44 4	1 9	375	3	Y	4	9 1		8
07	1209 X	286	-0-	-923	-0-	35 2	1 9	249	3	Y	2	4 1		6
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			6
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	36	1	649	3	Y	-0-			6
10	279 N	95	-0-	-184	-0-	6	1	89	3	Y	-0-			6

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//			00256 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR			//CONT.//			102824													
			WELL #:			240	RRCID -> 232729			COMPL. DATE 12/08/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05		248 N	77	-0-	-171	-0-	7	1	70	3	Y	-0-						-0-	
06		331 N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	3	Y	-0-						-0-	
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	3	Y	-0-						-0-	
08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	Y	-0-						-0-	
09		330 N	192	-0-	-138	-0-	11	1	181	3	Y	-0-						-0-	
10		310 N	240	-0-	-70	-0-	13	1	227	3	Y	-0-						-0-	
SBR			WELL #:			238	RRCID -> 232731			COMPL. DATE 11/20/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
BRACKEN "C"			WELL #:			2093	RRCID -> 232744			COMPL. DATE 12/29/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10190 - 10228						
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-						-0-	
06	330	N	185	-0-	-145	-0-	185	3			Y	-0-						-0-	
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-						-0-	
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-						-0-	
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-						-0-	
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-						-0-	
BRACKEN, R.			WELL #:			25	RRCID -> 233677			COMPL. DATE 01/22/2008			TOTAL DEPTH 11125 PERF.10770 - 10826						
05	1519	N	1214	-0-	-305	-0-	86	1	1118	3	Y	9	14	1				7	
							10	9											
06	900	N	825	-0-	-75	-0-	86	1	733	3	Y	5	7	1				5	
							6	9											
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	46	1	326	3	Y	2	3	1				4	
							2	9											
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-						4	
09	840	N	356	-0-	-484	-0-	19	1	337	3	Y	-0-						4	
10	372	N	276	-0-	-96	-0-	18	1	258	3	Y	-0-						4	
BRACKEN "B"			WELL #:			3070	RRCID -> 233825			COMPL. DATE 01/27/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326						
05	372	N	133	-0-	-239	-0-	12	1	117	3	Y	4	5	1				1	
							4	9											
06	450	N	338	-0-	-112	-0-	19	1	318	3	Y	1	1	1				1	
							1	9											
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	3	Y	-0-			1	1		-0-	
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	Y	-0-						-0-	
09	330	N	206	-0-	-124	-0-	12	1	193	3	Y	1			1	1		-0-	
							1	9											
10	372	N	294	-0-	-78	-0-	16	1	278	3	Y	-0-						-0-	
SBR			WELL #:			241	RRCID -> 233828			COMPL. DATE 01/20/2008			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458						
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	825	3	10	9	Y	9	10	1				2	
06	810	N	667	-0-	-143	-0-	656	3	11	9	Y	10	10	1				2	
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	3	2	9	Y	2	2	1				2	
08	837	N	799	-0-	-38	-0-	787	3	12	9	Y	11	7	1				6	
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	780	3	10	9	Y	9	10	1				5	
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	608	3	10	9	Y	9	7	1				7	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824													
BRACKEN, R.		WELL #:		26	RRCID -> 238973		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10658 - 10700						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		5203 X	-0-	-0-	-5203	-0-						Y	-0-	1	1		1
06		1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-						Y	1	1	1		1
07		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-						Y	-0-	1	1		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		266 N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3		Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

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

BRACKEN		WELL #:		95	RRCID -> 241830		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9726 - 9760						
05	248	N	174	-0-	-74	-0-	5	1	169	3		Y	-0-	2	1		7
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	19	1	226	3		Y	1				8
							1	9									
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	29	1	303	3		Y	6				14
							7	9									
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	256	3		Y	8	13	1		9
							9	9									
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	228	3		Y	16	12	1		13
							18	9									
10	341	N	251	-0-	-90	-0-	21	1	223	3		Y	6	14	1		5
							7	9									

SWR "J"		WELL #:		5	RRCID -> 241832		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11044 - 11060						
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4
08	14B	DENY	1725	-0-	1725	1725	1725	2				Y	-0-				4
09	14B	DENY	1821	-0-	1821	3546	1821	2				Y	-0-				4
10	14B	DENY	564	-0-	564	4110	564	2				Y	-0-				4

SBR		WELL #:		246	RRCID -> 241923		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9944 - 9992						
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	414	3	4	9		Y	4	4	1		1
06	420	N	306	-0-	-114	-0-	304	3	2	9		Y	2	2	1		1
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3				Y	-0-	1	1		-0-
08	403	N	87	-0-	-316	-0-	85	3	2	9		Y	2	1	1		1
09	300	N	191	-0-	-109	-0-	190	3	1	9		Y	1	1	1		1
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	3	1	9		Y	1	1	1		1

SBR		WELL #:		242	RRCID -> 242977		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10656 - 10710						
05	341	N	99	-0-	-242	-0-	9	1	90	3		Y	-0-				16
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	86	1	739	3		Y	-0-				16
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	40	1	281	3		Y	-0-				16
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-				16
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-						Y	-0-				16
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	425	3		Y	-0-				16

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824													
SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	217	3	Y	-0-		17
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	98	1	836	3	Y	-0-		17
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	35	1	246	3	Y	-0-		17
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		17
09	930 N	403	-0-	-527	-0-	21	1	382	3	Y	-0-		17
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	Y	-0-		17
BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842													
05	4705 X	993	-0-	-3712	-0-	70	1	913	3	Y	9	11 1	5
						10	9						
06	1380 X	539	-0-	-841	-0-	55	1	474	3	Y	9	11 1	3
						10	9						
07	1426 X	430	-0-	-996	-0-	53	1	370	3	Y	6	4 1	5
						7	9						
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-		5
09	540 N	135	-0-	-405	-0-	7	1	128	3	Y	-0-		5
10	434 N	266	-0-	-168	-0-	17	1	249	3	Y	-0-		5
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356													
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	3	Y	-0-	4 1	14
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	358	3	Y	4		18
						4	9						
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	24	1	250	3	Y	4		22
						4	9						
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	316	3	Y	7	16 1	13
						8	9						
09	420 N	142	-0-	-278	-0-	11	1	125	3	Y	5	9 1	9
						6	9						
10	279 N	151	-0-	-128	-0-	13	1	135	3	Y	3	8 1	4
						3	9						
SWR "G" WELL #: 2 RRCID -> 243061 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10744 - 10744													
05	310 X	134	-0-	-176	-0-	10	1	124	2	Y	-0-		11
06	300 X	249	-0-	-51	-0-	12	1	233	2	Y	4		15
						4	9						
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	-0-		15
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	2	Y	-0-		15
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	261	2	Y	3		18
						3	9						
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	2	Y	-0-		18
BRACKEN, R. WELL #: 29 RRCID -> 243062 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10800 - 10850													
05	6020 X	1228	-0-	-4792	-0-	87	1	1134	3	Y	6	8 1	3
						7	9						
06	1860 X	620	-0-	-1240	-0-	63	1	537	3	Y	18	19 1	2
						20	9						
07	1209 X	314	-0-	-895	-0-	38	1	264	3	Y	11	6 1	7
						12	9						
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-		7
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	37	1	674	3	Y	-0-		7
10	310 N	187	-0-	-123	-0-	12	1	175	3	Y	-0-		7

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824		WELL #: 247		RRCID -> 243071		COMPL. DATE 09/23/2009		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9952 - 10016	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		754 N	754	-0-	-0-	-0-	750	3	4	9	Y	4	5 1		1
06		238 X	238	-0-	-0-	-0-	236	3	2	9	Y	2	2 1		1
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
08		1147 X	34	-0-	-1113	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
09		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-			-0-
10		744 X	384	-0-	-360	-0-	382	3	2	9	Y	2	1 1		1
SBR															
WELL #: 249															
RRCID -> 243835															
COMPL. DATE 05/21/2013															
TOTAL DEPTH 10300															
PERF.10070 - 10142															
05		581 N	581	-0-	-0-	-0-	570	3	11	9	Y	10	9 1		2
06		530 N	530	-0-	-0-	-0-	523	3	7	9	Y	6	6 1		2
07		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-	1 1		1
08		589 N	573	-0-	-16	-0-	569	3	4	9	Y	4	3 1		2
09		540 N	324	-0-	-216	-0-	318	3	6	9	Y	5	5 1		2
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	296	3	4	9	Y	4	3 1		3
WHITEHURST															
WELL #: 15															
RRCID -> 243837															
COMPL. DATE 08/11/2008															
TOTAL DEPTH 10600															
PERF.10388 - 10400															
05		277 N	277	-0-	-0-	-0-	276	3	1	9	Y	1	8 1		-0-
06		93 X	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1			1
07		49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-	1 1		-0-
08		341 X	150	-0-	-191	-0-	149	3	1	9	Y	1			1
09		330 X	59	-0-	-271	-0-	59	3			Y	-0-	1 1		-0-
10		279 X	181	-0-	-98	-0-	179	3	2	9	Y	2			2
SWR "M"															
WELL #: 5															
RRCID -> 243841															
COMPL. DATE 10/07/2008															
TOTAL DEPTH 11100															
PERF.10900 - 10908															
05		372 N	196	-0-	-176	-0-	11	1	185	2	N	-0-			-0-
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	42	1	358	2	N	-0-			-0-
07		372 N	56	-0-	-316	-0-	7	1	49	2	N	-0-			-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
10		412 N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	2	N	-0-			-0-
SBR															
WELL #: 245															
RRCID -> 243845															
COMPL. DATE 09/05/2008															
TOTAL DEPTH 10750															
PERF.10492 - 10562															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRACKEN, R.															
WELL #: 31															
RRCID -> 245147															
COMPL. DATE 11/21/2008															
TOTAL DEPTH 11000															
PERF.10644 - 10738															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	5766 X	4508	-0-	-1258	-0-	323	1	4185	3	Y	-0-			-0-
06	3750 X	3275	-0-	-475	-0-	342	1	2921	3	Y	11	10	1	1
						12	9							
07	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	181	1	1268	3	Y	14	7	1	8
						15	9							
08	3875 X	903	-0-	-2972	-0-	45	1	858	3	Y	-0-			8
09	3750 X	2349	-0-	-1401	-0-	124	1	2225	3	Y	-0-			8
10	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	266	1	3810	3	Y	-0-			8
SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084														
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	183	3	Y	1	2	1	3
						1	9							
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	Y	3			6
						3	9							
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	35	1	373	3	Y	20			26
						22	9							
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	Y	24	30	1	20
						26	9							
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	Y	36	27	1	29
						40	9							
10	434 N	312	-0-	-122	-0-	25	1	265	3	Y	20	38	1	11
						22	9							
HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	1290	-0-	1290	1290	1290	2			Y	-0-			1
07	2615 X	1325	-0-	-1290	-0-	1325	2			Y	-0-			1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	1290 N	324	-0-	-966	-0-	324	2			Y	-0-			1
10	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			1
WR "K" WELL #: 11 RRCID -> 248034 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10506														
05	24 X	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	93	-0-	93	93	8	1	85	2	Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-			-0-
HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1475	-0-	1475	1475	1475	2			Y	-0-			-0-
07	2798 X	1323	-0-	-1475	-0-	1323	2			Y	-0-			-0-
08	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-			-0-
09	1470 X	797	-0-	-673	-0-	797	2			Y	-0-			-0-
10	1519 X	124	-0-	-1395	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	1150	-0-	1150	1150	1150	2			Y	-0-			2
07	3003 X	1853	-0-	-1150	-0-	1853	2			Y	-0-			2
08	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-			2
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-			2
10	1860 N	800	-0-	-1060	-0-	800	2			Y	-0-			2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824	WELL #: 2018		RRCID -> 249882	COMPL. DATE 10/10/2008	TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 9934 - 9980	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	434 N	212	-0-	-222	-0-	212	3	Y	-0-			27
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	Y	-0-			27
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	Y	-0-			27
08	217 N	72	-0-	-145	-0-	72	3	Y	-0-			27
09	330 N	151	-0-	-179	-0-	151	3	Y	-0-			27
10	310 N	225	-0-	-85	-0-	225	3	Y	-0-			27

BRACKEN, R.		WELL #:		32	RRCID -> 250596	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL	DEPTH 11000	PERF. 10646 - 10740			
05	2480 X	1819	-0-	-661	-0-	130 2	1 9	1687 3	Y	2	4 1	2
06	1860 X	1255	-0-	-605	-0-	130 10	1 9	1115 3	Y	9	10 1	1
07	441 X	441	-0-	-0-	-0-	54 9	1 9	378 3	Y	8	4 1	5
08	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-				Y	-0-		5
09	1770 X	492	-0-	-1278	-0-	26	1	466 3	Y	-0-		5
10	1829 X	609	-0-	-1220	-0-	40	1	569 3	Y	-0-		5

BRACKEN, R.		WELL #:		34H	RRCID -> 254474	COMPL. DATE 08/14/2009	TOTAL	DEPTH 11083	PERF. 11256 - 14735			
05	4247 X	4048	-0-	-199	-0-	290 2	1 9	3756 3	Y	2	3 1	2
06	4110 X	3058	-0-	-1052	-0-	318 19	1 9	2721 3	Y	17	18 1	1
07	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	133 19	1 9	932 3	Y	17	8 1	10
08	4061 X	1465	-0-	-2596	-0-	73	1	1392 3	Y	-0-		10
09	3930 X	1686	-0-	-2244	-0-	89	1	1597 3	Y	-0-		10
10	4061 X	3228	-0-	-833	-0-	210	1	3018 3	Y	-0-		10

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		1H	RRCID -> 255265	COMPL. DATE 01/07/2010	TOTAL	DEPTH 10372	PERF. 11206 - 15046			
05	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	875 255	1 9	4580 3	Y	232	269 1	14
06	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	788 18	1 9	2725 3	Y	16	13 1	17
07	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	563 57	1 9	1907 3	Y	52	58 1	11
08	6851 X	3446	-0-	-3405	-0-	685 53	1 9	2708 3	Y	48	37 1	22
09	6630 X	3636	-0-	-2994	-0-	796 47	1 9	2793 3	Y	43	45 1	20
10	5704 X	3375	-0-	-2329	-0-	753 59	1 9	2563 3	Y	54	46 1	28

BRACKEN, R.		WELL #:		35H	RRCID -> 255873	COMPL. DATE 10/02/2009	TOTAL	DEPTH 10436	PERF. 9460 - 14380			
05	5270 X	5120	-0-	-150	-0-	366 7	1 9	4747 3	Y	6	9 1	5
06	5100 X	2909	-0-	-2191	-0-	302 23	1 9	2584 3	Y	21	23 1	3
07	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	212 29	1 9	1487 3	Y	26	13 1	16
08	5115 X	2004	-0-	-3111	-0-	100	1	1904 3	Y	-0-		16
09	4950 X	2441	-0-	-2509	-0-	128	1	2313 3	Y	-0-		16
10	5115 X	2287	-0-	-2828	-0-	149	1	2138 3	Y	-0-		16

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN																			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824																			
BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
05	10643 X	10643	-0-	-0-	-0-		761 1	9874 3	Y		7		12 1				7		
06	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-		8 9	5429 3	Y		87		91 1				3		
07	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-		635 1	2625 3	Y		124		58 1				69		
08	4960 X	2035	-0-	-2925	-0-		96 9	1934 3	Y		-0-						69		
09	4800 X	4542	-0-	-258	-0-		374 1	4303 3	Y		-0-						69		
10	4960 X	4775	-0-	-185	-0-		136 9	4464 3	Y		-0-						69		

HUFF														WELL #:	1H	RRCID -> 257695	COMPL. DATE 05/10/2010	TOTAL DEPTH 11042	PERF.10955 - 14176
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3		
07	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-		3153 2			Y	-0-						3		
08	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-		6305 2			Y	-0-						3		
09	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-		6826 2			Y	-0-						3		
10	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-		5068 2			Y	-0-						3		

ANTHONY FOREST PRODUCTS														WELL #:	2H	RRCID -> 257947	COMPL. DATE 11/09/2010	TOTAL DEPTH 10884	PERF.10708 - 15192
05	3038 X	1159	-0-	-1879	-0-		180 1	945 3	Y		31		41 1				-0-		
06	2940 X	2179	-0-	-761	-0-		34 9	1683 3	Y		9		5 1				4		
07	991 X	991	-0-	-0-	-0-		486 1	778 3	Y		15		16 1				3		
08	2356 X	957	-0-	-1399	-0-		10 9	747 3	Y		19		14 1				8		
09	2190 X	2048	-0-	-142	-0-		17 9	1569 3	Y		30		26 1				12		
10	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-		21 9	1795 3	Y		31		27 1				16		

WHITEHURST														WELL #:	1H	RRCID -> 260166	COMPL. DATE 12/04/2010	TOTAL DEPTH 10457	PERF.10545 - 14722
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-		874 1	886 3	Y		51		53 1				21		
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-		56 9	657 3	Y		63		47 1				37		
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-		634 1	673 3	Y		82		87 1				32		
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-		69 9	861 3	Y		97		97 1				32		
09	1050 N	996	-0-	-54	-0-		538 1	311 3	Y		45		54 1				23		
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-		107 9	1266 3	Y		75		46 1				52		

LESTER OL														WELL #:	1H	RRCID -> 260169	COMPL. DATE 12/21/2010	TOTAL DEPTH 11206	PERF.11189 - 14962
05	4898 X	4051	-0-	-847	-0-		83 9			N	-0-						92		
06	4740 X	4292	-0-	-448	-0-		4051 3			N	-0-						92		
07	4898 X	4191	-0-	-707	-0-		4292 3			N	-0-						92		
08	4867 X	3467	-0-	-1400	-0-		4191 3			N	-0-						92		
09	4710 X	3547	-0-	-1163	-0-		3467 3			N	-0-						92		
10	4433 X	4126	-0-	-307	-0-		3547 3			N	-0-						92		

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN																		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824																		
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	837 N	667	-0-		-170		-0-	100	1	523	3	Y	40	25	1			16
06	630 X	357	-0-		-273		-0-	44	9	79	1	Y	5	7	1			14
07	366 X	366	-0-		-0-		-0-	6	9	72	1	Y	7	19	1			2
08	682 X	135	-0-		-547		-0-	8	9	27	1	Y	3	3	1			2
09	660 X	107	-0-		-553		-0-	3	9	23	1	Y	4	4	1			2
10	682 X	366	-0-		-316		-0-	4	9	81	1	Y	8	6	1			4
								9	9									
BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228																		
05	7074 X	7074	-0-		-0-		-0-	506	1	6567	3	Y	1	2	1			1
06	5580 X	165	-0-		-5415		-0-	1	9	16	1	Y	10	10	1			1
07	302 X	302	-0-		-0-		-0-	11	9	36	1	Y	10	5	1			6
08	5766 X	-0-	-0-		-5766		-0-	11	9			Y	-0-					6
09	5580 X	2059	-0-		-3521		-0-	108	1	1951	3	Y	-0-					6
10	5766 X	3071	-0-		-2695		-0-	200	1	2871	3	Y	-0-					6
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630																		
05	4681 X	2711	-0-		-1970		-0-	407	1	2133	3	Y	155	196	1			-0-
06	3810 X	1822	-0-		-1988		-0-	171	9	403	1	Y	22	13	1			9
07	2740 X	2740	-0-		-0-		-0-	24	9	536	1	Y	75	68	1			16
08	3503 X	2840	-0-		-663		-0-	83	9	561	1	Y	55	45	1			26
09	3390 X	2377	-0-		-1013		-0-	61	9	512	1	Y	60	59	1			27
10	2728 X	2535	-0-		-193		-0-	66	9	560	1	Y	66	58	1			35
								73	9									
BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883																		
05	10018 X	10018	-0-		-0-		-0-	716	1	9292	3	Y	9	14	1			8
06	5746 X	5746	-0-		-0-		-0-	10	9	600	1	Y	11	16	1			3
07	3181 X	3181	-0-		-0-		-0-	12	9	395	1	Y	12	7	1			8
08	3444 X	3444	-0-		-0-		-0-	13	9	172	1	Y	-0-					8
09	9529 X	9529	-0-		-0-		-0-	501	1	9028	3	Y	-0-					8
10	10078 X	10078	-0-		-0-		-0-	657	1	9421	3	Y	-0-					8

A.W.P. (OLMOS)		VARAS ENERGY		OPERATING COMPANY, //CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
R. BRACKEN				WELL #:		40H		RRCID -> 261615		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11140		PERF.11264 - 16730			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-		470 1	2 9	6094	3	Y	2	2	1			1
06	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-		372 1	31 9	3181	3	Y	28	29	1			-0-
07	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-		241 1	37 9	1691	3	Y	34	16	1			18
08	2542 X	340	-0-	-2202	-0-		17 1		323	3	Y	-0-					18
09	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-		135 1		2438	3	Y	-0-					18
10	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-		242 1		3469	3	Y	-0-					18
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	5H	RRCID -> 263066	COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 10422		PERF.11188 - 16711						
05	3503 X	1495	-0-	-2008	-0-		204 1	222 9	1069	3	Y	202	123	1			84
06	3150 X	1961	-0-	-1189	-0-		342 1	435 9	1184	3	Y	395	257	1			222
07	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-		332 1	1084 9	1252	3	Y	985	999	1			208
08	3255 X	1796	-0-	-1459	-0-		232 1	649 9	915	3	Y	590	509	1			289
09	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-		417 1	773 9	1466	3	Y	703	677	1			315
10	2666 X	2434	-0-	-232	-0-		371 1	801 9	1262	3	Y	728	654	1			389
SIDMONS OL				WELL #:	3H	RRCID -> 263799	COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 10919		PERF.11110 - 16483						
05	6820 X	5887	-0-	-933	-0-		5887 3				N	-0-					16
06	6600 X	5257	-0-	-1343	-0-		5257 3				N	-0-					16
07	6820 X	3895	-0-	-2925	-0-		3895 3				N	-0-					16
08	5890 X	3869	-0-	-2021	-0-		3869 3				N	-0-					16
09	5700 X	4743	-0-	-957	-0-		4743 3				N	-0-					16
10	5890 X	5107	-0-	-783	-0-		5107 3				N	-0-					16
R. BRACKEN				WELL #:	39H	RRCID -> 264126	COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 10967		PERF.11334 - 16765						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	7H	RRCID -> 264203	COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 10617		PERF.10686 - 16956						
05	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-		1165 1	80 9	6100	3	Y	73	48	1			28
06	4170 X	3409	-0-	-761	-0-		762 1	11 9	2636	3	Y	10	13	1			25
07	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-		1081 1	41 9	4282	3	Y	37	54	1			8
08	7347 X	5226	-0-	-2121	-0-		1048 1	37 9	4141	3	Y	34	26	1			16
09	7110 X	5801	-0-	-1309	-0-		1277 1	35 9	4489	3	Y	32	33	1			15
10	7347 X	5633	-0-	-1714	-0-		1271 1	43 9	4319	3	Y	39	34	1			20

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
R. BRACKEN		WELL #:		41H	RRCID -> 266276		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 11089		PERF.11153 - 13021			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		9H	RRCID -> 266725		COMPL. DATE 06/14/2012		TOTAL DEPTH 10681		PERF.10502 - 16639			
05	4774 X	3701	-0-	-1073	-0-	559 1	2929 3	Y	194	138 1		68		
						213 9								
06	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	386 1	1337 3	Y	27	34 1		61		
						30 9								
07	DLQ G-10	3822	-0-	3822	3822	748 1	2963 3	Y	101	140 1		22		
						111 9								
08	DLQ G-10	3473	-0-	3473	7295	686 1	2712 3	Y	68	57 1		33		
						75 9								
09	DLQ G-10	2272	-0-	2272	9567	491 1	1725 3	Y	51	58 1		26		
						56 9								
10	12068 X	2501	-0-	-9567	-0-	551 1	1871 3	Y	72	61 1		37		
						79 9								
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		11H	RRCID -> 266953		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 10921		PERF.10932 - 15558			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		10H	RRCID -> 267253		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 10616		PERF.10500 - 17521			
05	14B2 EXT	8571	-0-	8571	10288	1355 1	7097 3	Y	108	58 1		50		
						119 9								
06	13626 X	3338	-0-	-10288	-0-	745 1	2576 3	Y	15	22 1		43		
						17 9								
07	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	1042 1	4124 3	Y	54	85 1		12		
						59 9								
08	8556 X	3610	-0-	-4946	-0-	720 1	2846 3	Y	40	33 1		19		
						44 9								
09	8280 X	2854	-0-	-5426	-0-	626 1	2198 3	Y	27	32 1		14		
						30 9								
10	8556 X	3625	-0-	-4931	-0-	815 1	2768 3	Y	38	32 1		20		
						42 9								
SIDDEONS OL		WELL #:		4H	RRCID -> 270305		COMPL. DATE 11/10/2013		TOTAL DEPTH 10960		PERF.11210 - 15305			
05	5859 X	4871	-0-	-988	-0-	4871 3		N	-0-			56		
06	5670 X	4151	-0-	-1519	-0-	4151 3		N	-0-			56		
07	5859 X	3678	-0-	-2181	-0-	3678 3		N	-0-			56		
08	5580 X	3990	-0-	-1590	-0-	3990 3		N	-0-			56		
09	5400 X	4107	-0-	-1293	-0-	4107 3		N	-0-			56		
10	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394 3		N	-0-			56		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, WHITEHURST		//CONT.//		102824														
		WELL #:		5H		RRCID -> 271047		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 10075		PERF.10673 - 16233						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	8344 X	46	-0-	-0-	-8298		-0-		2 1	29 3	Y		14	11 1				6
06	102 X	102	-0-	-0-	-0-		-0-		15 9	34 3	Y		59	33 1				32
07	6851 X	-0-	-0-	-0-	-6851		-0-		3 1			Y	-0-	32 1				-0-
08	6851 X	-0-	-0-	-0-	-6851		-0-		65 9			Y	-0-					-0-
09	1440 X	984	-0-	-0-	-456		-0-		92 1	831 3	Y		55	38 1				17
10	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-		-0-		61 9	3936 3	Y		155	68 1				104
									269 1									
									171 9									

BRACKEN ET AL		WELL #:		78		RRCID -> 277775		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 10236		PERF.10047 - 10076						
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-		-0-		4 1	126 3	N		-0-					-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-		-0-		18 1	214 3	N		-0-					-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-		-0-		22 1	227 3	N		-0-					-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-		-0-		17 1	211 3	N		-0-					-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-		-0-		15 1	173 3	N		-0-					-0-
10	217 N	119	-0-	-0-	-98		-0-		10 1	109 3	N		-0-					-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		91		RRCID -> 277776		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10060 - 10100						
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-		-0-		5 1	166 3	N		-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-0-	-30		-0-				N		-0-					-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-		-0-		36 1	377 3	N		-0-					-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-		-0-		29 1	371 3	N		-0-					-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-		-0-		18 1	202 3	N		-0-					-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-		-0-		17 1	185 3	N		-0-					-0-

SBR		WELL #:		22		RRCID -> 277777		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 10223		PERF. 9948 - 9954						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-					-0-

SBR		WELL #:		230		RRCID -> 278990		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 10341		PERF.10156 - 10216						
05	279 N	138	-0-	-0-	-141		-0-		138 3		N		-0-					-0-
06	270 N	193	-0-	-0-	-77		-0-		193 3		N		-0-					-0-
07	155 N	118	-0-	-0-	-37		-0-		118 3		N		-0-					-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-		-0-		260 3		N		-0-					-0-
09	180 N	109	-0-	-0-	-71		-0-		109 3		N		-0-					-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-		-0-		172 3		N		-0-					-0-

SBR		WELL #:		195		RRCID -> 279036		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 10390		PERF.10070 - 10090						
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-		-0-		272 3	2 9	N		2	2 1				-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-		-0-		205 3	1 9	N		1	1 1				-0-
07	124 N	-0-	-0-	-0-	-124		-0-				N		-0-					-0-
08	124 N	98	-0-	-0-	-26		-0-		98 3		N		-0-					-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-		-0-		237 3	1 9	N		1	1 1				-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-		-0-		258 3	2 9	N		2	1 1				1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
DORADO DRILLING, INC.				223295															
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2		WELL #:		1		RRCID -> 219596		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 9076 - 9115							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11	
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11	
THETFORD-TEAL UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 253226		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 9251		PERF. 9095 - 9120							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					121	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					121	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					121	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					121	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					121	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					121	
EL DORADO GAS & OIL, INC.				246973															
QUINTANILLA		WELL #:		4		RRCID -> 254480		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9296 - 9356							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136															
TYLER RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 257603		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9021		PERF. 8846 - 8876					
05	279 N	50	-0-	-229	-0-	50	2					N	-0-					184	
06	210 N	65	-0-	-145	-0-	65	2					N	-0-					184	
07	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	2					N	-0-					184	
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	88	2			12	9	N	11					195	
*09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2					N	-0-					195	
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2					N	-0-					195	
PEELER		WELL #:		1		RRCID -> 257604		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8778 - 8796					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
PEELER		WELL #:		2		RRCID -> 281920		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8801 - 8825							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136												
PEELER		WELL #:		4	RRCID -> 281926		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH		9000	PERF. 8840	-	8864		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
PEELER		WELL #:		6	RRCID -> 281948		COMPL. DATE 12/01/2012		TOTAL DEPTH		9000	PERF. 8786	-	8808		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		WELL #:		781915	RRCID -> 260471		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH		9160	PERF. N/A				
SAN MIGUEL RANCH OL				2												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
STS 'A'		WELL #:		5H	RRCID -> 279637		COMPL. DATE 04/11/2015		TOTAL DEPTH		9135	PERF. 9634	-	16026		
05	17112 X	10935	-0-	-6177	-0-	931 1	8690 3	Y	51	60	1					6
						1258 4	56 9									
06	16560 X	3028	-0-	-13532	-0-	214 1	2437 3	Y	8	13	1					1
						368 4	9 9									
07	DLQ G-10	6717	-0-	6717	6717	314 1	5927 3	Y	65	50	1					16
						404 4	72 9									
*08	DLQ G-10	16270	-0-	16270	22987	620 1	15387 3	Y	185	193	1					8
						59 4	204 9									
09	DLQ G-10	10126	-0-	10126	33113	431 1	9565 3	Y	78	78	1					8
						44 4	86 9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	33113			Y	NO RPT							8
STS 'A'		WELL #:		4 H	RRCID -> 279803		COMPL. DATE 02/02/2015		TOTAL DEPTH		9090	PERF. 9519	-	14586		
05	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-							-0-
06	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	201 1	2295 3	Y	17	15	1					2
						347 4	19 9									
07	DLQ G-10	1319	-0-	1319	1319	59 1	1117 3	Y	61	48	1					15
						76 4	67 9									
08	DLQ G-10	778	-0-	778	2097	28 1	688 3	Y	54	67	1					2
						3 4	59 9									
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2097			Y	-0-	2	1					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2097			Y	NO RPT							-0-
STS 'A'		WELL #:		6H	RRCID -> 279804		COMPL. DATE 06/21/2015		TOTAL DEPTH		9203	PERF. 9705	-	16441		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	16	-0-	16	16	1 1	15 3	Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16			Y	NO RPT							-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
STS 'A'		WELL #:		8H		RRCID -> 279805		COMPL. DATE 09/14/2015		TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9700 - 15151				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-		-0-
							6	4						
07	DLQ	G-10	13	-0-	13	13	1	1	11	3	Y	-0-		-0-
							1	4						
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	140	-0-	140	153	6	1	133	3	Y	-0-		-0-
							1	4						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	153				Y	NO RPT			-0-
STS 'A'		WELL #:		10H		RRCID -> 279806		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9690 - 15531				
05		1426 N	788	-0-	-638	-0-	67	1	630	3	Y	-0-		-0-
							91	4						
06		765 N	765	-0-	-0-	-0-	54	1	615	3	Y	3	3 1	-0-
							93	4	3	9				
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	3934	-0-	3934	3934	150	1	3711	3	Y	54	52 1	2
							14	4	59	9				
09	DLQ	G-10	8978	-0-	8978	12912	382	1	8485	3	Y	65	60 1	7
							39	4	72	9				
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12912				Y	NO RPT			7
STS 'A'		WELL #:		7H		RRCID -> 280114		COMPL. DATE 08/30/2015		TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9600 - 16261				
05		6293 X	4755	-0-	-1538	-0-	400	1	3736	3	Y	71	76 1	8
							541	4	78	9				
06		6090 X	4064	-0-	-2026	-0-	285	1	3255	3	Y	29	34 1	3
							492	4	32	9				
07	DLQ	G-10	2311	-0-	2311	2311	109	1	2055	3	Y	6	8 1	1
							140	4	7	9				
*08	DLQ	G-10	4898	-0-	4898	7209	188	1	4661	3	Y	28	28 1	1
							18	4	31	9				
09	DLQ	G-10	3914	-0-	3914	11123	168	1	3725	3	Y	4	5 1	-0-
							17	4	4	9				
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	11123				Y	NO RPT			-0-
STS 'D'		WELL #:		1H		RRCID -> 281506		COMPL. DATE 05/25/2016		TOTAL DEPTH 9659 PERF. 10470 - 16561				
05		2139 X	1886	-0-	-253	-0-	1680	3	206	9	N	187		242
06		2070 X	941	-0-	-1129	-0-	864	3	77	9	N	70		312
07		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-		312
08		2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	1856	3	150	9	N	136		448
09		1830 X	1467	-0-	-363	-0-	1325	3	142	9	N	129	367 1	210
10		1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT		210
STS 'A'		WELL #:		14H		RRCID -> 281690		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9800 - 19446				
05		8835 X	7476	-0-	-1359	-0-	625	1	5828	3	Y	164	265 1	19
							843	4	180	9				
06		8550 X	8374	-0-	-176	-0-	540	1	6158	3	Y	678	626 1	71
							930	4	746	9				
07	DLQ	G-10	1489	-0-	1489	1489	66	1	1254	3	Y	76	129 1	18
							85	4	84	9				
08	DLQ	G-10	11112	-0-	11112	12601	416	1	10330	3	Y	296	302 1	12
							40	4	326	9				
09	DLQ	G-10	4487	-0-	4487	17088	184	1	4082	3	Y	184	177 1	19
							19	4	202	9				
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	17088				Y	NO RPT			19

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
STS 'A'		WELL #:		18H	RRCID ->	284164	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL	DEPTH	8900	PERF. 9620 - 20651		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	20212 X	3	-0-	-20209	-0-	3	3			Y	-0-	4	1	-0-
06	19560 X	5109	-0-	-14451	-0-	358	1	4083	3	Y	46	41	1	5
						617	4	51	9					
07	DLQ G-10	9206	-0-	9206	9206	429	1	8101	3	Y	113	91	1	27
						552	4	124	9					
*08	DLQ G-10	20836	-0-	20836	30042	801	1	19874	3	Y	77	101	1	3
						76	4	85	9					
09	DLQ G-10	11366	-0-	11366	41408	485	1	10769	3	Y	56	53	1	6
						50	4	62	9					
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	41408					Y	NO RPT			6

STS A - NMC UNIT 1		WELL #:		17H	RRCID ->	284239	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL	DEPTH	9477	PERF. 9543 - 19969		
05	16027 X	10414	-0-	-5613	-0-	888	1	8285	3	Y	38	41	1	4
						1199	4	42	9					
06	15510 X	6551	-0-	-8959	-0-	462	1	5272	3	Y	19	21	1	2
						796	4	21	9					
07	DLQ G-10	7568	-0-	7568	7568	353	1	6679	3	Y	74	58	1	18
						455	4	81	9					
08	DLQ G-10	15369	-0-	15369	22937	567	1	14082	3	Y	605	598	1	25
						54	4	666	9					
09	DLQ G-10	15108	-0-	15108	38045	611	1	13581	3	Y	775	721	1	79
						63	4	853	9					
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	38045					Y	NO RPT			79

SR ALTUVE		WELL #:		27H	RRCID ->	286600	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL	DEPTH	9260	PERF. 9417 - 19456		
05	5425 X	1323	-0-	-4102	-0-	129	1	1059	3	Y	123	135	1	37
						135	9							
06	5250 X	995	-0-	-4255	-0-	73	1	879	3	Y	39	61	1	15
						43	9							
07	DLQ G-10	3381	-0-	3381	3381	453	1	2689	3	Y	217	160	1	72
						239	9							
*08	DLQ G-10	3388	-0-	3388	6769	255	1	2867	3	Y	242	259	1	55
						266	9							
09	DLQ G-10	2511	-0-	2511	9280	155	1	2097	3	Y	235	221	1	69
						259	9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	9280					Y	NO RPT			69

SR BREGMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	287448	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL	DEPTH	9280	PERF. 9474 - 18593		
05	5580 X	79	-0-	-5501	-0-	9	1	70	3	Y	-0-	60	1	-0-
06	3540 X	10	-0-	-3530	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	208	-0-	208	208	28	1	165	3	Y	14	9	1	5
						15	9							
08	DLQ G-10	37	-0-	37	245	2	1	25	3	Y	9	12	1	2
						10	9							
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-	2	1	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	245					Y	NO RPT			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
STS 'A' STATE UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	290365	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9801 - 18984	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	23095 X	13292	-0-	-9803	-0-	1100 1	10260 3	447 9	Y	406	506 1		47
06	22350 X	15685	-0-	-6665	-0-	1485 4	12524 3	172 9	Y	156	187 1		16
07	DLQ G-10	12124	-0-	12124	12124	1098 1	10420 3	443 9	Y	403	322 1		97
08	DLQ G-10	15597	-0-	15597	27721	1891 4	14483 3	474 9	Y	431	510 1		18
09	DLQ G-10	14690	-0-	14690	42411	551 1	13653 3	359 9	Y	326	311 1		33
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42411	710 4			Y	NO RPT			33
STS 'A'		WELL #:		21H	RRCID ->	291182	COMPL. DATE	05/05/2021	TOTAL DEPTH	8903	PERF.	9550 - 16817	
05	26815 X	14161	-0-	-12654	-0-	1153 1	10758 3	693 9	Y	630	761 1		73
06	25950 X	15681	-0-	-10269	-0-	1557 4	12303 3	442 9	Y	402	433 1		42
07	DLQ G-10	11056	-0-	11056	11056	1078 1	9449 3	463 9	Y	421	362 1		101
08	DLQ G-10	11206	-0-	11206	22262	1858 4	10709 3	24 9	Y	22	122 1		1
09	DLQ G-10	15099	-0-	15099	37361	432 1	14343 3	44 9	Y	40	37 1		4
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37361	41 4			Y	NO RPT			4
STS 'A'		WELL #:		24H	RRCID ->	291911	COMPL. DATE	09/25/2021	TOTAL DEPTH	9487	PERF.	9765 - 18760	
05	26381 X	14915	-0-	-11466	-0-	1253 1	11689 3	282 9	Y	256	294 1		30
06	25530 X	16320	-0-	-9210	-0-	1691 4	12999 3	219 9	Y	199	208 1		21
07	DLQ G-10	12204	-0-	12204	12204	1139 1	10433 3	508 9	Y	462	372 1		111
*08	DLQ G-10	14119	-0-	14119	26323	1963 4	13154 3	385 9	Y	350	447 1		14
09	DLQ G-10	13419	-0-	13419	39742	711 4	12489 3	310 9	Y	282	267 1		29
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	39742	530 1			Y	NO RPT			29
STS 'A'		WELL #:		23H	RRCID ->	292295	COMPL. DATE	11/06/2021	TOTAL DEPTH	9308	PERF.	9470 - 19350	
05	16275 X	10090	-0-	-6185	-0-	994 1	8147 3	949 9	Y	863	945 1		260
06	14430 X	10797	-0-	-3633	-0-	949 9	9222 3	770 1	Y	732	709 1		283
07	DLQ G-10	9996	-0-	9996	9996	805 9	7835 3	840 9	Y	764	793 1		254
08	DLQ G-10	10641	-0-	10641	20637	1321 1	9199 3	820 1	Y	565	690 1		129
09	DLQ G-10	9667	-0-	9667	30304	840 9	8408 3	622 1	Y	579	537 1		171
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	30304	622 1		637 9	Y	NO RPT			171

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
STS 'A'		WELL #:		25H	RRCID ->	293594	COMPL. DATE	04/07/2022	TOTAL	DEPTH	8877	PERF.	9824 - 20703	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	34379 X	27868	-0-	-6511	-0-	2329	1	21732	3	Y	602	670	1	70
						3145	4	662	9					
06	33270 X	29873	-0-	-3397	-0-	2076	1	23685	3	Y	486	505	1	51
						3577	4	535	9					
07	DLQ G-10	20530	-0-	20530	20530	941	1	17786	3	Y	537	459	1	129
						1212	4	591	9					
08	DLQ G-10	27853	-0-	27853	48383	1051	1	26083	3	Y	563	669	1	23
						100	4	619	9					
09	DLQ G-10	26657	-0-	26657	75040	1119	1	24849	3	Y	522	492	1	53
						115	4	574	9					
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	75040					Y	NO RPT			53
SPARKMAN ENERGY, LLC		WELL #:		807295	RRCID ->	281766	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL	DEPTH	12797	PERF.	N/A	
EDWARDS SWD				1H										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	105663	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL	DEPTH	9660	PERF.	9470 - 9524	
HORTON, R. P. ET AL				2										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SMITH, C. C.		WELL #:		1	RRCID ->	107058	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL	DEPTH	9910	PERF.	9702 - 9756	
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-			-0-
06	420 N	362	-0-	-58	-0-	362	2			Y	-0-			-0-
07	465 N	324	-0-	-141	-0-	324	2			Y	-0-			-0-
08	434 N	357	-0-	-77	-0-	357	2			Y	-0-			-0-
09	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	2			Y	-0-			-0-
10	310 N	200	-0-	-110	-0-	200	2			Y	-0-			-0-
HORTON, R. P. ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	107332	COMPL. DATE	08/19/1983	TOTAL	DEPTH	9581	PERF.	9396 - 9436	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HORTON		WELL #:		11	RRCID ->	111167	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL	DEPTH	9716	PERF.	9503 - 9556	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SMITH, C. C.		WELL #:		2	RRCID -> 111687		COMPL. DATE 06/06/1984		TOTAL	DEPTH	9812	PERF. 9636 - 9679		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HORTON		WELL #:		12	RRCID -> 111801		COMPL. DATE 06/28/1984		TOTAL	DEPTH	9681	PERF. 9468 - 9518		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SMITH, C. C.		WELL #:		3	RRCID -> 114496		COMPL. DATE 12/23/1984		TOTAL	DEPTH	9776	PERF. 9566 - 9610		
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
06	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-			-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-			-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-			-0-
10	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2		Y	-0-			-0-

HORTON, R. P.		WELL #:		23	RRCID -> 125176		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL	DEPTH	9675	PERF. 9478 - 9528		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HORTON, R. P.		WELL #:		24	RRCID -> 126364		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL	DEPTH	9725	PERF. 9508 - 9558		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLM "A"		WELL #:		1	RRCID -> 134576		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL	DEPTH	9313	PERF. 9109 - 9139		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLM "A"		WELL #:		2	RRCID -> 134577		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL	DEPTH	9260	PERF. 9055 - 9084		
05	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2		Y	-0-			16
06	480	N	93	-0-	-387	-0-	93	2		Y	-0-			16
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-			16
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	772	2	6 9	Y	5			21
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	570	2	8 9	Y	7			28
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		Y	-0-			28

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HORTON, R. P.		WELL #:		27	RRCID -> 161442		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL	DEPTH	9615	PERF. 9383 - 9412
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
SMITH		WELL #:		5	RRCID -> 162326		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 9675 - 9726
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-		501	2	Y	-0-	-0-
06	480	N	420	-0-	-60	-0-		420	2	Y	-0-	-0-
07	558	N	376	-0-	-182	-0-		376	2	Y	-0-	-0-
08	496	N	414	-0-	-82	-0-		414	2	Y	-0-	-0-
09	420	N	415	-0-	-5	-0-		415	2	Y	-0-	-0-
10	372	N	232	-0-	-140	-0-		232	2	Y	-0-	-0-
SMITH		WELL #:		4	RRCID -> 162514		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL	DEPTH	9902	PERF. 9582 - 9612
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
SMITH, C. C.		WELL #:		6	RRCID -> 164306		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL	DEPTH	9800	PERF. 9611 - 9636
05	310	N	99	-0-	-211	-0-		98	2	1 9	Y	30
06	240	N	123	-0-	-117	-0-		121	2	2 9	Y	32
07	217	N	159	-0-	-58	-0-		157	2	2 9	Y	34
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-		138	2		Y	8
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-		203	2	1 9	Y	9
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	9
SMITH, C. C.		WELL #:		7	RRCID -> 164515		COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH	9850	PERF. 9620 - 9638
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-		501	2	4 9	Y	88
06	510	N	426	-0-	-84	-0-		420	2	6 9	Y	93
07	558	N	382	-0-	-176	-0-		376	2	6 9	Y	98
08	496	N	420	-0-	-76	-0-		414	2	6 9	Y	24
09	420	N	418	-0-	-2	-0-		415	2	3 9	Y	27
10	372	N	234	-0-	-138	-0-		232	2	2 9	Y	29
SMITH, C. C.		WELL #:		8	RRCID -> 164766		COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH	9850	PERF. 9658 - 9686
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-		519	2	4 9	Y	88
06	510	N	440	-0-	-70	-0-		434	2	6 9	Y	93
07	558	N	393	-0-	-165	-0-		389	2	4 9	Y	97
08	527	N	436	-0-	-91	-0-		429	2	7 9	Y	24
09	450	N	433	-0-	-17	-0-		430	2	3 9	Y	27
10	403	N	242	-0-	-161	-0-		240	2	2 9	Y	29
WILLIAMS, GRANT H. -A-		WELL #:		1A	RRCID -> 299629		COMPL. DATE 02/01/2024		TOTAL	DEPTH	10167	PERF. 9950 - 10006
05	0		3	-0-	3	92		3	2	N	-0-	2
06	0		-0-	-0-	-0-	92				N	-0-	2
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	2
08	93	X	3	-0-	-90	-0-		3	2	N	-0-	2
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	2
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	2

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN									
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936															
BILLINGS, A.			WELL #:		5	RRCID -> 299660		COMPL. DATE 02/13/2024			TOTAL DEPTH 10550		PERF.10182 - 10224							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	2 X		2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	62 X	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	60 X	-0-	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

A.W.P. (WALES)					00256 600	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN									
GTG OPERATING, LLC					337080															
BALLARD, HORTON			WELL #:		9	RRCID -> 212540		COMPL. DATE 08/31/2005			TOTAL DEPTH 9629		PERF. 6408 - 6420							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ADAMS (OLMOS NAVARRO)					00621 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MEDINA									
ATLAS OPERATING LLC					036587															
FASELER, DORA M.			WELL #:		2A	RRCID -> 063935		COMPL. DATE 09/10/1975			TOTAL DEPTH 1000		PERF. N/A							
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1				N	-0-					-0-	
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1				N	-0-					-0-	
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1				N	-0-					-0-	
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1				N	-0-					-0-	
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1				N	-0-					-0-	
10	62 N	NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FASELER, DORA M.			WELL #:		5A	RRCID -> 064312		COMPL. DATE 10/10/1975			TOTAL DEPTH 1000		PERF. N/A							
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1				N	-0-					-0-	
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1				N	-0-					-0-	
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1				N	-0-					-0-	
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1				N	-0-					-0-	
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1				N	-0-					-0-	
10	62 N	NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FASELER, DORA M.			WELL #:		10A	RRCID -> 064313		COMPL. DATE 10/04/1975			TOTAL DEPTH 1000		PERF. N/A							
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1				N	-0-					-0-	
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1				N	-0-					-0-	
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1				N	-0-					-0-	
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1				N	-0-					-0-	
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1				N	-0-					-0-	
10	62 N	NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HICKEY			WELL #:		1	RRCID -> 075088		COMPL. DATE 01/01/1930			TOTAL DEPTH 1200		PERF. N/A							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA							
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587													
HICKEY		WELL #: 1A		RRCID -> 082205		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH		992 PERF.		962 - 968			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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

HICKEY		WELL #: 6		RRCID -> 210944		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH		1140 PERF.		948 - 976			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HICKEY		WELL #: 2		RRCID -> 214486		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH		971 PERF.		925 - 971			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HICKEY		WELL #: 3		RRCID -> 214487		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH		997 PERF.		975 - 997			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HICKEY		WELL #: 4		RRCID -> 214488		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH		983 PERF.		965 - 983			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FASELER		WELL #: 11		RRCID -> 229812		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH		931 PERF.		893 - 931			
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	83	1		N	-0-			-0-	
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1		N	-0-			-0-	
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	-0-	85	1		N	-0-			-0-	
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	-0-	85	1		N	-0-			-0-	
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	-0-	83	1		N	-0-			-0-	
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ADAMS (OLMOS NAVARRO)			//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MEDINA								
ATLAS OPERATING LLC			//CONT.// 036587															
HICKEY			WELL #: 7		RRCID -> 232955		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH		1000 PERF. 706 - 722							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FASLER, DORA M.				WELL #: 12		RRCID -> 232957		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH		910 PERF. 875 - 910						
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1				N	-0-					-0-	
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1				N	-0-					-0-	
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1				N	-0-					-0-	
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1				N	-0-					-0-	
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1				N	-0-					-0-	
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT					-0-	

HICKEY				WELL #: 8		RRCID -> 233333		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH		1000 PERF. 940 - 955						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MCANELLY, G. C.				WELL #: 3		RRCID -> 233334		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH		923 PERF. 890 - 923						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HICKEY				WELL #: 9		RRCID -> 247403		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH		1004 PERF. 750 - 760						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HICKEY, EUGENE				384053														
HICKEY				WELL #: 3		RRCID -> 121674		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		950 PERF. 919 - 950				
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ALTIZER (CANYON LOWER)				02075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VAL VERDE											
PATNO OIL & GAS COMPANY				643327																	
ALTIZER "56"				WELL #: 1		RRCID -> 239460		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13768		PERF.13436 - 13566									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05		0 #	NO RPT		-0-	-0- B		-0-						N	NO RPT						-0-
06		0 #	NO RPT		-0-	-0- B		-0-						N	NO RPT						-0-
07		0 #	NO RPT		-0-	-0- B		-0-						N	NO RPT						-0-
08		0 #	NO RPT		-0-	-0- B		-0-						N	NO RPT						-0-
09		0 #	NO RPT		-0-	-0- B		-0-						N	NO RPT						-0-
10		0 #	NO RPT		-0-	-0- B		-0-						N	NO RPT						-0-
ALTIZER "56"				WELL #: 2		RRCID -> 241706		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 13556		PERF.13362 - 13484									
05		0 #	NO RPT		-0-	-0- B		-0-						N	NO RPT						-0-
06		0 #	NO RPT		-0-	-0- B		-0-						N	NO RPT						-0-
07		0 #	NO RPT		-0-	-0- B		-0-						N	NO RPT						-0-
08		0 #	NO RPT		-0-	-0- B		-0-						N	NO RPT						-0-
09		0 #	NO RPT		-0-	-0- B		-0-						N	NO RPT						-0-
10		0 #	NO RPT		-0-	-0- B		-0-						N	NO RPT						-0-
AMMANN (BUDA)				02396 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT											
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351																	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #: 19H		RRCID -> 269948		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 8622 - 13299									
05	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
06	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
07	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
08	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
09	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
10	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
BEINHORN RANCH				WELL #: 32H		RRCID -> 271379		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 8151		PERF.13228 - 13580									
05	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
BEINHORN RANCH				WELL #: 35H		RRCID -> 271401		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 8182		PERF.13423 - 13678									
05	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
CHAPARRAL WILDLIFE STATE				WELL #: 9H		RRCID -> 271464		COMPL. DATE 01/12/2013		TOTAL DEPTH 8236		PERF. 9292 - 14119									
05	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

AMMANN (BUDA)			//CONT.//		02396 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY					788997										
GALVAN RANCH					WELL #: A459H		RRCID -> 282371		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 9196		PERF. 9918 - 15213		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

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

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

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

TRINITY OPERATING (USG), LLC					870209										
SPOHN RANCH					WELL #: 12H		RRCID -> 282801		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 10239		PERF. 9869 - 19277		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

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

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

ANCHORAGE, SOUTH				02568 001	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA								
HAILEY, E. M.				342800													
FOWLER, SAN J.				WELL #:	1	RRCID -> 000002	COMPL. DATE 05/30/1959	TOTAL DEPTH 3748	PERF. N/A								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPURCEON (OLMOS)				03328 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT								
SOUTH COAST OIL & GAS CO.				802633													
STUMBERG				WELL #:	2	RRCID -> 090921	COMPL. DATE 12/12/1980	TOTAL DEPTH 5030	PERF. 4627 - 4652								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG				WELL #:	1	RRCID -> 091077	COMPL. DATE 05/28/1980	TOTAL DEPTH 5105	PERF. 4710 - 4728								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPURCEON (OLMOS)		//CONT.//		03328 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT								
TARINA OIL COMPANY				836120														
LIFE SCIENCE CHURCH		WELL #:		9152		RRCID -> 092036		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH		5160 PERF. 4801 - 4812						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
ARMER SOUTH (ELLENBURGER)				03650 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
EARWOOD "37"		WELL #:		1		RRCID -> 241872		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH		9600 PERF. 9210 - 9536						
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	12	1	232	2	N	-0-					-0-	
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	N	-0-					-0-	
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	N	-0-					-0-	
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	N	-0-					-0-	
09	300	N	36	-0-	-264	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-	
10	310	N	76	-0-	-234	-0-	1	1	75	2	N	-0-					-0-	
ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630)				03950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE								
AMSYS ENERGY, LLC.				020508														
LA SALLE SWD		WELL #:		1		RRCID -> 263709		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH		4995 PERF. 4364 - 4570						
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
LA SALLE SWD		WELL #:		2		RRCID -> 264706		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH		4955 PERF. 4374 - 4576						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
LA SALLE SWD		WELL #:		3		RRCID -> 272907		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH		5000 PERF. 4200 - 5000						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC				609267														
ARTESIA WELLS SWD		WELL #:		1		RRCID -> 266626		COMPL. DATE 11/28/2012		TOTAL DEPTH		4900 PERF. 4440 - 4555						
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE												
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC//CONT.// 609267												
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558												
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ATLEE (OLMOS) 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
LIGHT, GEORGE III WELL #: 2 RRCID -> 108555 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7521 - 7540												
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	19	1	54 3	Y	-0-		1
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14 3	Y	-0-		1
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	37	1	73 3	Y	-0-		1
08	62 N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2 3	Y	-0-		1
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1 3	Y	-0-		1
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT		1
LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490												
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	35	1	97 3	Y	-0-		10
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	22	1	51 3	Y	-0-		10
07	93 N	16	-0-	-77	-0-	5	1	11 3	Y	-0-		10
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		10
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		10
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT		10
VT KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284												
05	775 N	709	-0-	-66	-0-	172	1	537 3	N	-0-		3
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	149	1	515 3	N	-0-		3
07	806 N	740	-0-	-66	-0-	174	1	566 3	N	-0-		3
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	204	1	606 3	N	-0-		3
*09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	187	1	566 3	N	-0-		3
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT		3
KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081												
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236 3	Y	-0-		5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	2	1	232 3	Y	-0-		5
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253 3	Y	-0-		5
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259 3	Y	-0-		5
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT		5
KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ATLEE (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
KILLAM 299														
WELL #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	3	Y	-0-			9
06	150 N	19	-0-	-131	-0-	2	1	17	3	Y	-0-			9
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-			9
08	93 N	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			9
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			9
10	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT			9
KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252														
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	18	1	1675	3	Y	-0-			11
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	120	1	1372	3	Y	-0-			11
07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	12	1	1413	3	Y	-0-			11
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	121	1	1355	3	Y	-0-			11
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	112	1	1277	3	Y	-0-			11
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			11
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170														
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	Y	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	3	Y	-0-	2
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	3	Y	-0-	2
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	52	1	172	3	Y	-0-	2
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	156	1	465	3	Y	-0-	2
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	92	1	280	3	Y	-0-	2
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT	2
ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034												
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
08	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT	-0-
VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282												
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	158	1	493	3	Y	1	4
						1	9					
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	173	1	594	3	Y	-0-	4
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	219	1	714	3	Y	-0-	4
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	232	1	692	3	Y	-0-	4
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	205	1	621	3	Y	-0-	4
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT	4
VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236												
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	120	1	373	3	Y	1	3
						1	9					
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	105	1	364	3	Y	-0-	3
07	527 N	504	-0-	-23	-0-	118	1	386	3	Y	-0-	3
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	149	1	443	3	Y	-0-	3
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	130	1	392	3	Y	-0-	3
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT	3
VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453												
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	127	1	396	3	Y	1	2
						1	9					
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	110	1	379	3	Y	-0-	2
07	558 N	506	-0-	-52	-0-	119	1	387	3	Y	-0-	2
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	141	1	418	3	Y	-0-	2
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	134	1	404	3	Y	-0-	2
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT	2
ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102												
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	3	Y	-0-	-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-	-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	Y	-0-	-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	Y	-0-	-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT	-0-

ATLEE (OLMOS) LUIS PETRO PROPERTIES, INC. ALDERMAN														CNTY: LA SALLE			
//CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 499978																	
WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					22	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	2	1	194	3	N	-0-					22	
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	N	-0-					22	
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	N	-0-					22	
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					22	
VT KILLAM & GONZALEZ 299																	
WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350																	
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	120	1	375	3	Y	1					1	
						1	9										
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	117	1	405	3	Y	-0-					1	
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	182	1	595	3	Y	-0-					1	
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	211	1	629	3	Y	-0-					1	
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	178	1	539	3	Y	-0-					1	
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1	
VT KILLIAM & GONZALEZ 299																	
WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278																	
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	167	1	523	3	Y	-0-					2	
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	130	1	446	3	Y	-0-					2	
07	713 N	583	-0-	-130	-0-	137	1	446	3	Y	-0-					2	
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	176	1	523	3	Y	-0-					2	
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	171	1	517	3	Y	-0-					2	
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					2	
KILLAM 299																	
WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043																	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
KILLAM 299																	
WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114																	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-	
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-	
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-	
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	N	-0-					-0-	
10	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-	
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298																	
WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196																	
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	5	1	486	3	Y	-0-					-0-	
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	32	1	365	3	Y	-0-					-0-	
07	527 N	384	-0-	-143	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					-0-	
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	44	1	499	3	Y	-0-					-0-	
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	48	1	545	3	Y	-0-					-0-	
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-	

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	1	1	61	3	Y	-0-	-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-	-0-
07	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3			Y	-0-	-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-	-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-	-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT	-0-
VT FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374													
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	3	1	306	3	Y	-0-	5
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	273	3	Y	-0-	5
07	620	N	312	-0-	-308	-0-	3	1	303	3	Y	5	10
							6	9					
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	24	1	270	3	Y	5	15
							6	9					
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	22	1	245	3	Y	19	23 1 11
							21	9					
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT	11
VT FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268													
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	5	1	456	3	Y	-0-	2
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	27	1	305	3	Y	-0-	2
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	4	1	491	3	Y	1	3
							1	9					
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	40	1	447	3	Y	2	5
							2	9					
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	38	1	436	3	Y	6	7 1 4
							7	9					
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT	4
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240													
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	5	1	454	3	Y	-0-	-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	32	1	369	3	Y	-0-	-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	4	1	449	3	Y	-0-	-0-
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	38	1	422	3	Y	-0-	-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	39	1	449	3	Y	-0-	-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT	-0-
KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062													
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-	-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-	-0-
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT	-0-

ATLEE (OLMOS)			//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978												
KILLAM			WELL #:		3	RRCID -> 206842		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7040 - 7150					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KILLAM 299			WELL #:		8	RRCID -> 211576		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7045 - 7060					
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
CRISP, WILLARD E. 26			WELL #:		4	RRCID -> 211702		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7052 - 7068					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-
CRISP, WILLARD E. 26			WELL #:		5	RRCID -> 214726		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7150 - 7165					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
VT KILLAM & GONZALEZ 299			WELL #:		7	RRCID -> 220376		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 7266 - 7282					
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	157	1	489	3	Y	-0-					1
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	126	1	434	3	Y	-0-					1
07	713	N	591	-0-	-122	-0-	139	1	452	3	Y	-0-					1
08	651	N	633	-0-	-18	-0-	159	1	474	3	Y	-0-					1
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	169	1	513	3	Y	-0-					1
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					1
VT KRAUSE, A. L. ESTATE			WELL #:		9R	RRCID -> 221545		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 7564 - 7624					
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	100	1	281	3	N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	116	1	274	3	N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	133	1	266	3	N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	149	1	275	3	N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	133	1	265	3	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU			WELL #:		1	RRCID -> 223623		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 8015		PERF. 7569 - 7828					
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	59	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	104	1	243	3	Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	126	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	152	1	280	3	Y	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	138	1	276	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978														
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		6	RRCID -> 225050		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7242 - 7252							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	215 N	215	-0-		-0-		-0-		2 1	211 3	Y		2					2
									2 9									
06	179 N	179	-0-		-0-		-0-		15 1	164 3	Y		-0-	2 1				-0-
07	351 N	351	-0-		-0-		-0-		3 1	348 3	Y		-0-					-0-
08	323 N	323	-0-		-0-		-0-		26 1	297 3	Y		-0-					-0-
09	334 N	334	-0-		-0-		-0-		27 1	307 3	Y		-0-					-0-
10	124 N	NO RPT	-0-		-124		-0-				Y		NO RPT					-0-
VT KRAUSE, A. L. ESTATE				WELL #:		7	RRCID -> 225164		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 8045		PERF. 7572 - 7821					
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT					-0-
KILLAM 299				WELL #:		12	RRCID -> 226079		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7064 - 7100					
05	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y		NO RPT					-0-
CRISP, WILLARD E. 26				WELL #:		1C	RRCID -> 228375		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 10471		PERF. 7052 - 7074					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		24839				N		NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		24839				N		NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		24839				N		NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		24839				N		NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		24839				N		NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		24839				N		NO RPT					-0-
CRISP, WILLARD E. 26				WELL #:		7	RRCID -> 232775		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7203 - 7212					
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y		NO RPT					-0-
TV BURKHOLDER, NELL JONES GU				WELL #:		4	RRCID -> 234006		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7626 - 7672					
05	733 N	733	-0-		-0-		-0-		193 1	540 3	Y		-0-					-0-
06	828 N	828	-0-		-0-		-0-		247 1	581 3	Y		-0-					-0-
07	720 N	720	-0-		-0-		-0-		240 1	480 3	Y		-0-					-0-
08	706 N	706	-0-		-0-		-0-		248 1	458 3	Y		-0-					-0-
09	665 N	665	-0-		-0-		-0-		221 1	444 3	Y		-0-					-0-
10	310 N	NO RPT	-0-		-310		-0-				Y		NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	205	1	574	3	Y	-0-		-0-
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	188	1	441	3	Y	-0-		-0-
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	183	1	365	3	Y	-0-		-0-
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	187	1	345	3	Y	-0-		-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	155	1	309	3	Y	-0-		-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT		-0-
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660													
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	305	1	853	3	Y	-0-		-0-
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	367	1	863	3	Y	-0-		-0-
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	374	1	746	3	Y	-0-		-0-
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	375	1	692	3	Y	-0-		-0-
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	334	1	670	3	Y	-0-		-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT		-0-
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696													
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	126	1	351	3	Y	-0-		-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	46	1	107	3	Y	-0-		-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	49	1	97	3	Y	-0-		-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	43	1	79	3	Y	-0-		-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	49	1	99	3	Y	-0-		-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		-0-
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637													
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	75	1	209	3	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	66	1	131	3	Y	-0-		-0-
08	279 N	22	-0-	-257	-0-	8	1	14	3	Y	-0-		-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	43	1	87	3	Y	-0-		-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT		-0-
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583													
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	148	1	412	3	N	-0-		-0-
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	151	1	356	3	N	-0-		-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	170	1	340	3	N	-0-		-0-
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	185	1	340	3	N	-0-		-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	168	1	336	3	N	-0-		-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT		-0-
VT HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660													
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	182	1	510	3	N	-0-		12
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	250	1	589	3	N	-0-		12
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	256	1	511	3	N	-0-		12
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	307	1	565	3	N	-0-		12
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	306	1	612	3	N	1	12 1	1
						1	9						
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT		1

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
VT COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	25	1	71	3	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	38	1	76	3	N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
*09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	40	1	80	3	N	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
VT COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669														
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	120	1	335	3	N	-0-			8
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	127	1	298	3	N	-0-			8
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	147	1	294	3	N	-0-			8
08	465 N	416	-0-	-49	-0-	146	1	270	3	N	-0-			8
*09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	140	1	281	3	N	-0-			8
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			8
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562														
05	527 N	443	-0-	-84	-0-	117	1	326	3	N	-0-			-0-
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	114	1	269	3	N	-0-			-0-
07	434 N	423	-0-	-11	-0-	141	1	282	3	N	-0-			-0-
08	434 N	359	-0-	-75	-0-	126	1	233	3	N	-0-			-0-
09	390 N	361	-0-	-29	-0-	120	1	241	3	N	-0-			-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528														
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	239	1	669	3	N	-0-			-0-
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	258	1	608	3	N	-0-			-0-
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	339	1	676	3	N	-0-			-0-
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	371	1	684	3	N	-0-			-0-
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	336	1	674	3	N	-0-			-0-
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-
VT BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664														
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	43	1	120	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	40	1	80	3	Y	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	13	1	27	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609														
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	48	1	134	3	Y	-0-			-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	90	1	212	3	Y	-0-			-0-
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	90	1	180	3	Y	-0-			-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	77	1	143	3	Y	-0-			-0-
09	300 N	140	-0-	-160	-0-	47	1	93	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646														
05	744 N	340	-0-	-404	-0-	90	1	250	3	Y	-0-			-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	69	1	162	3	Y	-0-			-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	195	1	389	3	Y	-0-			-0-
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	354	1	653	3	Y	-0-			-0-
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	275	1	552	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

ATLEE (OLMOS)			//CONT.//		04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978													
LIGHT, GEORGE III			WELL #:		5		RRCID -> 243842		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7504 - 7549					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-		538	1	1503	3	Y	-0-					25
06		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-		473	1	1113	3	Y	-0-					25
07		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-		491	1	981	3	Y	-0-					25
08		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-		490	1	904	3	Y	-0-					25
09		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-		420	1	840	3	Y	-0-					25
10		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-						Y	NO RPT					25

VT BURKHOLDER			WELL #:		9		RRCID -> 244585		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 7962		PERF. 7612 - 7662					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VT BURKHOLDER			WELL #:		8		RRCID -> 244588		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7614 - 7658					
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-		111	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-		2	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	351	-0-	351	-0-		117	1	234	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	100	-0-	100	-0-		35	1	65	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	485	-0-	485	-0-		162	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VT BURKHOLDER			WELL #:		1H		RRCID -> 280138		COMPL. DATE 02/02/2015		TOTAL DEPTH 7770		PERF. N/A					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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

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

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. NORTON, RICHARD W. JR.										05438 500 174017	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAVALA			
										WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	2507	PERF.	2319 - 2358
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
NORTON, RICHARD W. JR.										WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	2529	PERF.	2452 - 2462
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
NORTON, R. W., JR.										WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	2139	PERF.	N/A
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
NORTON, RICHARD W. JR.										WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	1888	PERF.	N/A
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
NORTON, RICHARD W. JR.										WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	1997	PERF.	N/A
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
NORTON, R. W. JR.										WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	2096	PERF.	N/A
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
NORTON, R.W., JR. - CHAPPAROSA RANCH										WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	1925	PERF.	N/A
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA									
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017									
NORTON, R.W., JR. - CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
NORTON, R.W., JR. - CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A									
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK									
BILLINGTON OIL & GAS, INC. 070883									
BENAVIDES & CERNA WELL #: 1 RRCID -> 082363 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7111 - 7273									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE									
OXY USA INC. 630591									
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157									
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				-0-
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		-0-
07	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2		-0-
08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		-0-
09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		-0-
10	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-				-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1	-0-	1	1		1 2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	3	-0-	3	4		3 2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
09	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784														
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-		877 2			N	-0-			-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-		266 2			N	-0-			-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-		235 2			N	-0-			-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-		147 2			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 2			Y	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107 2			Y	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 2			Y	-0-			-0-
09	60 N	33	-0-	-27	-0-		33 2			Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-		8 2			Y	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 2			Y	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			Y	-0-			-0-
09	8 N	1	-0-	-7	-0-		1 2			Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800														
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
06	330 N	68	-0-	-262	-0-		68 2			Y	-0-			-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-		290 2			Y	-0-			-0-
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-		538 2			Y	-0-			-0-
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-		444 2			Y	-0-			-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 2			Y	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-		190 2			Y	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			Y	-0-			-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-		87 2			Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

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

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.//										CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
WOLFCAMP ENERGY, LLC										06262 200		NON-ASSOCIATED								
DEATON 123										935660										
WELL #: 2										RRCID -> 121194		COMPL. DATE 04/23/1986		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 3151 - 3188				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE				
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2				N	-0-					-0-			
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2				N	-0-					-0-			
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2				N	-0-					-0-			
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2				N	-0-					-0-			
09	660 N	646	-0-	-14	-0-	646	2				N	-0-					-0-			
10	682 N	615	-0-	-67	-0-	615	2				N	-0-					-0-			
BEANO (STRAWN)										06457 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY										386310										
NEWBY GAS UNIT 1										WELL #: 1T		RRCID -> 167339		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 10067		PERF. 9467 - 9950		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
NEWBY "A"										WELL #: 2T		RRCID -> 168768		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9694 - 9850		
05	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	74	1	1473	2	N	-0-						-0-			
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	49	1	971	2	N	-0-						-0-			
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	61	1	1277	2	N	-0-						-0-			
08	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	73	1	1454	2	N	-0-						-0-			
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	43	1	756	2	N	-0-						-0-			
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	15	1	1002	2	N	-0-						-0-			
NEWBY G.U. 2										WELL #: 2T		RRCID -> 195485		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 9694 - 9850		
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	25	1	491	2	N	-0-						-0-			
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	502	2	N	-0-						-0-			
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	590	2	N	-0-						-0-			
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	33	1	666	2	N	-0-						-0-			
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	2	N	-0-						-0-			
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	4	1	282	2	N	-0-						-0-			
NEWBY "A"										WELL #: 5		RRCID -> 196901		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9725 - 9988		
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	42	1	841	2	N	-0-						-0-			
06	780 N	756	-0-	-24	-0-	36	1	720	2	N	-0-						-0-			
07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	58	1	1199	2	N	-0-						-0-			
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	54	1	1068	2	N	-0-						-0-			
09	750 N	506	-0-	-244	-0-	27	1	479	2	N	-0-						-0-			
10	806 N	594	-0-	-212	-0-	9	1	585	2	N	-0-						-0-			
NEWBY G.U.1										WELL #: 3		RRCID -> 197970		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 9707 - 9780		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			

BEANO (STRAWN)			//CONT.//			06457 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310												
NEWBY G.U. 1			WELL #:			4 T	RRCID ->	221371	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	9542 - 9784			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BELLE BRANCH						06924 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL						CNTY: ATASCOSA		
J. D. PRODUCTION						427566												
HENKE, H. A.			WELL #:			1	RRCID ->	066898	COMPL. DATE	09/19/1973	TOTAL	DEPTH	500	PERF.	N/A			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HENKE, H. A.			WELL #:			2	RRCID ->	066899	COMPL. DATE	09/19/1975	TOTAL	DEPTH	500	PERF.	N/A			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BENTON CITY (ANACACHO)						07210 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT						CNTY: ATASCOSA		
ALRICH OIL & GAS, INC.						015630												
MURAIRA, GARCIA			WELL #:				RRCID ->	132129	COMPL. DATE	08/30/1988	TOTAL	DEPTH	1854	PERF.	1760 - 1810			
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2007																		
KRUEGER, M. A., OPERATOR						478407												
DAVENPORT, FRED			WELL #:				RRCID ->	132332	COMPL. DATE	09/22/1988	TOTAL	DEPTH	1912	PERF.	1843 - 1853			
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001																		

BENTON CITY (OLMOS)			07210 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA						
REGENCY ENERGY, INC.			698761												
MEUTH, WILLIAM			WELL #: 3		RRCID -> 132128		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1580 - 1624						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BETH (OLMOS 2-B SAND)			07516 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT						
HAMILTON, CLAY			348557												
CLAYTON HAMILTON			WELL #: 1601		RRCID -> 285839		COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2240 - 2243						
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2				N	-0-			-0-
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2				N	-0-			-0-
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2				N	-0-			-0-
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2				N	-0-			-0-
09	960 N	901	-0-	-59	-0-	901	2				N	-0-			-0-
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2				N	-0-			-0-
BIG ALAMO (5550)			07743 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE						
4020 SWD, LLC			100604												
GREENBRANCH SWD			WELL #: 2VI		RRCID -> 293765		COMPL. DATE 09/30/2022		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5576 - 5868						
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GB EAST			WELL #: 2D		RRCID -> 299565		COMPL. DATE 05/11/2025		TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5785 - 5868						
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			781915												
STS A			WELL #: 2S		RRCID -> 283332		COMPL. DATE 01/23/2018		TOTAL DEPTH 9428 PERF. 5704 - 5734						
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STS 'A'			WELL #: 1S		RRCID -> 286408		COMPL. DATE 03/22/2019		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5756 - 6734						
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BIG FOOT KAIN PETROLEUM, LLC KAIN			07850 001 450102 WELL #: 1			ASSOCIATED RRCID -> 090535			EXEMPT COMPL. DATE 05/06/1980			CNTY: FRIO TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-		323	3			N	-0-					-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-		279	3			N	-0-					-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-		306	3			N	-0-					-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	3			N	-0-					-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-						N	NO RPT					-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-		332	3			N	-0-					-0-
BIG FOOT (OLMOS) WGSJ ENTERPRISE LLC HERNANDEZ, ROMAN			07850 333 102356 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 058693			EXEMPT COMPL. DATE 02/11/1974			CNTY: FRIO TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BIG FOOT, N. (OLMOS) PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. BROWN			07851 270 681459 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 173127			ONE WELL COMPL. DATE 02/09/1999			CNTY: FRIO TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BIG FOOT, WEST (GAS) WGSJ ENTERPRISE LLC BERRY, MARTHA F.			07856 250 102356 WELL #: 5			NON-ASSOCIATED RRCID -> 000017			CAPACITY COMPL. DATE 10/25/1957			CNTY: FRIO TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020					
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-		48	1	346	3	N	-0-					-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-		48	1	342	3	N	-0-					-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-		39	1	314	3	N	-0-					-0-
08	248 N	221	-0-	-27	-0-		27	1	194	3	N	-0-					-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-		38	1	307	3	N	-0-					-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-		34	1	280	3	N	-0-					-0-
BERRY, MARTHA F.			WELL #: 8			RRCID -> 000020			COMPL. DATE 09/21/1962			TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975					
05	217 N	203	-0-	-14	-0-		25	1	178	3	N	-0-					-0-
06	210 N	161	-0-	-49	-0-		20	1	141	3	N	-0-					-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-		24	1	197	3	N	-0-					-0-
08	217 N	189	-0-	-28	-0-		23	1	166	3	N	-0-					-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-		26	1	213	3	N	-0-					-0-
10	217 N	207	-0-	-10	-0-		22	1	185	3	N	-0-					-0-
BERRY, MARTHA F.			WELL #: 9			RRCID -> 000021			COMPL. DATE 10/02/1962			TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914					
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-		66	1	475	3	N	-0-					-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-		58	1	415	3	N	-0-					-0-
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-		63	1	512	3	N	-0-					-0-
08	310 N	282	-0-	-28	-0-		35	1	247	3	N	-0-					-0-
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-		70	1	565	3	N	-0-					-0-
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-		67	1	551	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO	
WGS ENTERPRISE LLC		//CONT.// 102356							
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 10		RRCID -> 000022		COMPL. DATE 09/25/1962		TOTAL DEPTH 3182	
								PERF. 3068 - 3088	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	9 1	64 3	N	-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8 1	54 3	N	-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	5 1	38 3	N	-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	6 1	42 3	N	-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	6 1	45 3	N	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4 1	29 3	N	-0-
BROWN, EDGAR A.									
		WELL #: 1		RRCID -> 000024		COMPL. DATE 10/24/1958		TOTAL DEPTH 3050	
								PERF. 2953 - 2971	
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	28 1	203 3	N	-0-
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	11 1	77 3	N	-0-
07	124 N	56	-0-	-68	-0-	6 1	50 3	N	-0-
08	124 N	7	-0-	-117	-0-	1 1	6 3	N	-0-
09	90 N	8	-0-	-82	-0-	1 1	7 3	N	-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	6 1	52 3	N	-0-
CHILES, M. R., GAS UNIT #1									
		WELL #: 1		RRCID -> 000025		COMPL. DATE 11/13/1952		TOTAL DEPTH 3042	
								PERF. 2982 - 3042	
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
CHILES, M. R., GAS UNIT #1									
		WELL #: 2		RRCID -> 000026		COMPL. DATE 12/18/1952		TOTAL DEPTH 3029	
								PERF. 2996 - 3029	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
CURTIS, SAM									
		WELL #: 1		RRCID -> 000027		COMPL. DATE 10/21/1957		TOTAL DEPTH 2990	
								PERF. 2919 - 2938	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
CURTIS, SAM									
		WELL #: 3		RRCID -> 000029		COMPL. DATE 12/14/1959		TOTAL DEPTH 3050	
								PERF. 2962 - 2980	
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	22 1	159 3	N	-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	21 1	146 3	N	-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	16 1	128 3	N	-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	20 1	145 3	N	-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	25 1	200 3	N	-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	20 1	167 3	N	-0-
HERNANDEZ, ROMAN									
		WELL #: 2		RRCID -> 000033		COMPL. DATE 11/22/1959		TOTAL DEPTH 3060	
								PERF. 2952 - 2970	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)											CNTY: FRIO			
WGS ENTERPRISE LLC														
HOWARD, DELLA F.														
WELL #: 1														
RRCID -> 000034														
COMPL. DATE 09/27/1953														
TOTAL DEPTH 3209														
PERF. 3175 - 3209														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	56	1	403	3	N	-0-			-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	34	1	245	3	N	-0-			-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	46	1	378	3	N	-0-			-0-
08	279 N	219	-0-	-60	-0-	27	1	192	3	N	-0-			-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	53	1	428	3	N	-0-			-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	48	1	392	3	N	-0-			-0-
MANN, A. A.														
WELL #: 1														
RRCID -> 000038														
COMPL. DATE 07/14/1957														
TOTAL DEPTH 3122														
PERF. 2055 - 2984														
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	58	1	418	3	N	-0-			-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	48	1	340	3	N	-0-			-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	42	1	341	3	N	-0-			-0-
08	341 N	218	-0-	-123	-0-	27	1	191	3	N	-0-			-0-
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	49	1	394	3	N	-0-			-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	47	1	387	3	N	-0-			-0-
TATE, GORDON E.														
WELL #: 4														
RRCID -> 000046														
COMPL. DATE 02/08/1954														
TOTAL DEPTH 3058														
PERF. 3010 - 3055														
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	30	1	217	3	N	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	3	N	-0-			-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	31	1	249	3	N	-0-			-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	24	1	172	3	N	-0-			-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	26	1	210	3	N	-0-			-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	3	N	-0-			-0-
THOMPSON, C. R., ESTATE														
WELL #: 1														
RRCID -> 000048														
COMPL. DATE 07/04/1959														
TOTAL DEPTH 3120														
PERF. 3025 - 3048														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
USSERY, CLAUDE														
WELL #: 1														
RRCID -> 000049														
COMPL. DATE 09/16/1957														
TOTAL DEPTH 2829														
PERF. 2812 - 2850														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALDEN, R. C.														
WELL #: 1														
RRCID -> 000050														
COMPL. DATE 06/08/1957														
TOTAL DEPTH 2955														
PERF. 2866 - 2883														
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	104	1	751	3	N	-0-			-0-
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	87	1	616	3	N	-0-			-0-
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	83	1	679	3	N	-0-			-0-
08	465 N	400	-0-	-65	-0-	49	1	351	3	N	-0-			-0-
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	73	1	593	3	N	-0-			-0-
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	80	1	658	3	N	-0-			-0-
WALDEN, R. C.														
WELL #: 2														
RRCID -> 000051														
COMPL. DATE 11/27/1958														
TOTAL DEPTH 2985														
PERF. 2864 - 2884														
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	59	1	424	3	N	-0-			-0-
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	51	1	364	3	N	-0-			-0-
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	52	1	426	3	N	-0-			-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	39	1	278	3	N	-0-			-0-
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	54	1	439	3	N	-0-			-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	51	1	423	3	N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO	
WGS ENTERPRISE LLC		//CONT.// 102356							
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 2		RRCID -> 000055		COMPL. DATE 03/21/1957		TOTAL DEPTH 3276	
								PERF. 3007 - 3042	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C M	COND
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE		PROD
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	12 1	87 3	N	-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	6 1	45 3	N	-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	5 1	41 3	N	-0-
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	2 1	16 3	N	-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7 1	56 3	N	-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6 1	53 3	N	-0-
WILLIAMS, GEO. M.									
		WELL #: 4		RRCID -> 000057		COMPL. DATE 03/27/1957		TOTAL DEPTH 3060	
								PERF. 2976 - 3008	
05	124 N	82	-0-	-42	-0-	22 1	60 3	N	-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	20 1	139 3	N	-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	25 1	207 3	N	-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	14 1	103 3	N	-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	18 1	149 3	N	-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	15 1	124 3	N	-0-
WILLIAMS, GEO. M.									
		WELL #: 7		RRCID -> 000060		COMPL. DATE 10/22/1962		TOTAL DEPTH 2945	
								PERF. 2971 - 2993	
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	17 1	123 3	N	-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	14 1	98 3	N	-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	16 1	133 3	N	-0-
08	155 N	79	-0-	-76	-0-	10 1	69 3	N	-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	17 1	135 3	N	-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	17 1	144 3	N	-0-
WILLIAMS, GEO. M.									
		WELL #: 8		RRCID -> 000061		COMPL. DATE 10/25/1962		TOTAL DEPTH 3080	
								PERF. 3054 - 3074	
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	76 1	553 3	N	-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	65 1	464 3	N	-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	60 1	489 3	N	-0-
08	403 N	294	-0-	-109	-0-	36 1	258 3	N	-0-
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	65 1	530 3	N	-0-
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	67 1	555 3	N	-0-
TATE, GORDON E.									
		WELL #: 7		RRCID -> 030769		COMPL. DATE 08/14/1963		TOTAL DEPTH 3030	
								PERF. 2998 - 3016	
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	35 1	254 3	N	-0-
06	240 N	126	-0-	-114	-0-	16 1	110 3	N	-0-
07	217 N	161	-0-	-56	-0-	18 1	143 3	N	-0-
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	28 1	198 3	N	-0-
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	45 1	360 3	N	-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	35 1	291 3	N	-0-
WILLIAMS, GEO. M.									
		WELL #: 12		RRCID -> 030772		COMPL. DATE 08/12/1963		TOTAL DEPTH 2956	
								PERF. 2928 - 2946	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WALDEN, R. C.									
		WELL #: 5		RRCID -> 030776		COMPL. DATE 08/12/1963		TOTAL DEPTH 2838	
								PERF. 2814 - 2834	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)			//CONT.// 07856 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FRIO					
WGS ENTERPRISE LLC			//CONT.// 102356														
THOMPSON, C. R., ESTATE			WELL #: 2			RRCID -> 031152			COMPL. DATE 09/26/1963			TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-		9 1		68 3	N	-0-					-0-
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-		11 1		82 3	N	-0-					-0-
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-		10 1		78 3	N	-0-					-0-
08		62 N	47	-0-	-15	-0-		6 1		41 3	N	-0-					-0-
09		60 N	19	-0-	-41	-0-		2 1		17 3	N	-0-					-0-
10		62 N	28	-0-	-34	-0-		3 1		25 3	N	-0-					-0-
BERRY, MARTHA F.			WELL #: 11			RRCID -> 033699			COMPL. DATE 08/01/1964			TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877					
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-		6 1		42 3	N	-0-					-0-
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-		6 1		45 3	N	-0-					-0-
07		62 N	44	-0-	-18	-0-		5 1		39 3	N	-0-					-0-
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-		8 1		56 3	N	-0-					-0-
09		60 N	46	-0-	-14	-0-		5 1		41 3	N	-0-					-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-		4 1		33 3	N	-0-					-0-
GOERING, A. E.			WELL #: 1			RRCID -> 033700			COMPL. DATE 07/17/1964			TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
O'QUINN, WEBSTER			WELL #: 3A			RRCID -> 166999			COMPL. DATE 11/05/1997			TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ECHENROTH, ED H.			WELL #: 4			RRCID -> 167001			COMPL. DATE 11/25/1997			TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198					
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	105	1	764	3	N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	80	1	572	3	N	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	98	1	797	3	N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	78	1	558	3	N	-0-					-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	97	1	784	3	N	-0-					-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	99	1	818	3	N	-0-					-0-
WILLIAMS, GEO, M.			WELL #: 21			RRCID -> 167005			COMPL. DATE 11/11/1997			TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891					
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	81	1	584	3	N	-0-					-0-
06	750	N	554	-0-	-196	-0-	68	1	486	3	N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	67	1	547	3	N	-0-					-0-
08	651	N	379	-0-	-272	-0-	46	1	333	3	N	-0-					-0-
09	540	N	1	-0-	-539	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	620	N	2	-0-	-618	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
TATE, G. E.			WELL #: 8			RRCID -> 167332			COMPL. DATE 11/06/1997			TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)												CNTY: FRIO			
WGSJ ENTERPRISE LLC															
TATE, GORDON E.															

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

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL)			08072 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: DIMMIT		
FLINT OAK ENERGY, LLC			273933					
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT			WELL #: 401	RRCID -> 052861	COMPL. DATE 07/31/1971	TOTAL DEPTH	5460 PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT			WELL #: 201	RRCID -> 052935	COMPL. DATE 11/03/1971	TOTAL DEPTH	5598 PERF. N/A	
05	2759 #	2449	-0-	-310	-0-	2449 3	Y	-0-
06	2670 #	1682	-0-	-988	-0-	1682 3	Y	-0-
07	2759 #	1864	-0-	-895	-0-	1864 3	Y	-0-
08	2697 #	1336	-0-	-1361	-0-	1336 3	Y	-0-
09	2550 #	336	-0-	-2214	-0-	336 3	Y	-0-
10	2449 #	122	-0-	-2327	-0-	122 3	Y	-0-

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT			WELL #: 5901	RRCID -> 056029	COMPL. DATE 08/01/1973	TOTAL DEPTH	5510 PERF. N/A	
05	863 R	863	-0-	-0-	-0-	863 3	Y	-0-
06	794 R	794	-0-	-0-	-0-	794 3	Y	-0-
07	832 R	832	-0-	-0-	-0-	832 3	Y	-0-
08	937 R	937	-0-	-0-	-0-	937 3	Y	-0-
09	869 R	869	-0-	-0-	-0-	869 3	Y	-0-
*10	885 R	885	-0-	-0-	-0-	885 3	Y	-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														CNTY: DIMMIT	
FLINT OAK ENERGY, LLC															
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT															
WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT															
WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280															
05	1413 R	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-				2
06	1590 #	1423	-0-	-167	-0-	1423	3			Y	-0-				2
07	1643 #	1436	-0-	-207	-0-	1436	3			Y	-0-				2
08	1581 #	1517	-0-	-64	-0-	1517	3			Y	-0-				2
09	1530 #	1333	-0-	-197	-0-	1333	3			Y	-0-				2
10	1457 #	1254	-0-	-203	-0-	1254	3			Y	-0-				2
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT															
WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT															
WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325															
05	1590 R	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-				4
06	1740 #	1611	-0-	-129	-0-	1611	3			Y	-0-				4
07	1798 #	1601	-0-	-197	-0-	1601	3			Y	-0-				4
08	1767 #	1688	-0-	-79	-0-	1688	3			Y	-0-				4
09	1710 #	1463	-0-	-247	-0-	1463	3			Y	-0-				4
10	1674 #	1289	-0-	-385	-0-	1289	3			Y	-0-				4
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT															
WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416															
05	1344 R	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-				-0-
06	1266 R	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-				-0-
07	1283 R	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-				-0-
08	1321 R	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-				-0-
09	1253 R	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-				-0-
10	1178 #	1025	-0-	-153	-0-	1025	2			Y	-0-				-0-
BAGGETT, JOHN B. B															
WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT															
WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368															
05	1560 R	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-				-0-
06	1481 R	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-				-0-
07	1537 R	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-				-0-
08	1519 #	1492	-0-	-27	-0-	1492	2			Y	-0-				-0-
09	1470 #	1411	-0-	-59	-0-	1411	2			Y	-0-				-0-
10	1519 #	1376	-0-	-143	-0-	1376	2			Y	-0-				-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL)														CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC																	
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT																	
				//CONT.//	08072 500	ASSOCIATED		49B									
				//CONT.//	273933												
				WELL #:	6004	RRCID -> 199270		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 5536		PERF. 5388 - 5418					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					31	
06	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					31	
07	155 #	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					31	
08	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					31	
09	150 #	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					31	
10	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					31	
BLAKEWAY (DIXON SAND)				08713 499	ASSOCIATED		49B						CNTY: DIMMIT				
TEXOWA, LLC				850822													
TUMLINSON UNIT NO. 8				WELL #:	1	RRCID -> 114751		COMPL. DATE 11/04/1984		TOTAL DEPTH 4895		PERF. 4470 - 4482					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BLUDWORTH (CANYON)				09738 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: EDWARDS				
RIO-TEX, INC.				712930													
BLUDWORTH				WELL #:	1	RRCID -> 186540		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 9636		PERF. 7827 - 7884					
05	2046 N	364	-0-	-1682	-0-	22	1	342	2	N	-0-					-0-	
06	1980	277	-0-	-1703	-0-	17	1	260	2	N	-0-					-0-	
07	2046	351	-0-	-1695	-0-	21	1	330	2	N	-0-					-0-	
08	2046	342	-0-	-1704	-0-	20	1	322	2	N	-0-					-0-	
09	480 #	168	-0-	-312	-0-	10	1	158	2	N	-0-					-0-	
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-	
BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8)				10440 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: MCMULLEN				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327													
MARTIN 60 GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID -> 128518		COMPL. DATE 08/12/1988		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 11057 - 11216					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BONNE TERRE (REAGAN 9700)				10440 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: MCMULLEN				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327													
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 129281		COMPL. DATE 11/20/1988		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9750 - 9770					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BONNE TERRE (9800)			10440 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313														
MARTIN 60 GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 143064		COMPL. DATE 10/26/1992			TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10400)			10440 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327														
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 144058		COMPL. DATE 01/23/1993			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494							
05	14B	DENY	33	-0-	33	63	15	1	18	9	N	16					112
06	14B	DENY	15	-0-	15	78	15	1			N	-0-					112
07	14B	DENY	15	-0-	15	93	15	1			N	-0-					112
08	14B	DENY	15	-0-	15	108	15	1			N	-0-					112
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	108					N	-0-					112
*10	14B	DENY	16	-0-	16	124	16	1			N	-0-					112

MARTIN 60 GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 198501		COMPL. DATE 11/24/2003			TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446							
05	14B	DENY	10	-0-	10	30	10	1			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	10	-0-	10	40	10	1			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	10	-0-	10	50	10	1			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	10	-0-	10	60	10	1			N	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
*10	14B	DENY	11	-0-	11	71	11	1			N	-0-					-0-

BONNE TERRE (10600)			10440 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327														
TEXACO FEE GAS UNIT			WELL #: 160		RRCID -> 127409		COMPL. DATE 05/04/1988			TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554							
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN 60 GAS UNIT			WELL #: 1 C		RRCID -> 128315		COMPL. DATE 08/12/1988			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 214705		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (10770)										10440 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327										
TEXACO FEE GAS UNIT										WELL #: 360 C		RRCID -> 127660		COMPL. DATE 06/06/1988		TOTAL DEPTH 11405		PERF.10730 - 11046		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
MARTIN 60 GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 129746		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10726 - 10746		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 146074		COMPL. DATE 07/08/1993		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10735 - 10755		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
TEXACO FEE GAS UNIT										WELL #: 260		RRCID -> 148720		COMPL. DATE 03/26/1994		TOTAL DEPTH 11415		PERF.10726 - 10736		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 150339		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10772 - 10780		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
BONNE TERRE (10970)										10440 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327										
TEXACO FEE GAS UNIT										WELL #: 360 T		RRCID -> 127872		COMPL. DATE 06/06/1988		TOTAL DEPTH 11405		PERF.10730 - 11046		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		

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

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.)				11801 370	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MAVERICK			
ESPADA OPERATING LLC				254277								
BANDERA ALKEK				WELL #: 2311	RRCID -> 158169	COMPL. DATE 02/14/1996	TOTAL DEPTH	5332	PERF. 4956 - 4964			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
BRAHMAN OIL & GAS, LLC				088581								
JX RANCH UNIT A				WELL #: 1H	RRCID -> 292517	COMPL. DATE 01/03/2022	TOTAL DEPTH	6121	PERF. 7285 - 14323			
05	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	1632	1	6518	3	Y	464	180
						510	9					
06	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	1632	1	6518	3	Y	436	134
						480	9					
07	DLQ G-10	5589	-0-	5589	5589	1566	1	3526	3	Y	452	122
						497	9					
08	DLQ G-10	5575	-0-	5575	11164	1795	1	3410	3	Y	336	131
						370	9					
09	16491 X	5327	-0-	-11164	-0-	1084	1	3863	3	Y	345	171
						380	9					
10	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	680	1	3773	3	Y	184	111
						202	9					
JX RANCH UNIT B				WELL #: 1H	RRCID -> 293787	COMPL. DATE 10/11/2022	TOTAL DEPTH	6546	PERF. 6598 - 16140			
05	8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	1622	1	6476	3	Y	443	175
						487	9					
06	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	1622	1	6476	3	Y	457	138
						503	9					
07	DLQ G-10	5275	-0-	5275	5275	1465	1	3301	3	Y	463	125
						509	9					
08	DLQ G-10	4020	-0-	4020	9295	1268	1	2408	3	Y	313	125
						344	9					
09	18858 X	9563	-0-	-9295	-0-	1947	1	6936	3	Y	618	267
						680	9					
10	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	934	1	5180	3	Y	647	285
						712	9					
BRASK-DUMONT RANCH, INC.				089602								
BRASK DUMONT				WELL #: 1H	RRCID -> 266177	COMPL. DATE 03/29/2015	TOTAL DEPTH	8129	PERF. 8450 - 14073			
05	19437 X	13036	-0-	-6401	-0-	13036	3		Y	-0-		-0-
06	18330 X	17859	-0-	-471	-0-	17859	3		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	14363	-0-	14363	14363	14363	3		Y	-0-		-0-
08	19983 X	5620	-0-	-14363	-0-	5620	3		Y	-0-		-0-
09	12235 X	12235	-0-	-0-	-0-	12235	3		Y	-0-		-0-
10	16368 X	NO RPT	-0-	-16368	-0-				Y	NO RPT		-0-
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351								
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #: 1H	RRCID -> 253223	COMPL. DATE 02/13/2009	TOTAL DEPTH	12306	PERF. 7790 - 10600			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 2H RRCID -> 253224										COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		310 N	289	-0-	-21	-0-	289	1		Y	-0-			-0-
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	1		Y	-0-			-0-
07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	288	1	2	2	-0-			-0-
08		279 N	256	-0-	-23	-0-	249	1	5	2	2	0		-0-
							2	9						
09		270 N	264	-0-	-6	-0-	245	1	12	2	6	0		-0-
							7	9						
10		279 N	261	-0-	-18	-0-	257	1	2	2	2	0		-0-
							2	9						

BRISCOE CATARINA RANCH										COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094		
WELL #: 1H RRCID -> 253227														
05		859 N	859	-0-	-0-	-0-	257	1	380	2	138	135	0	9
							70	4	152	9				
06		871 N	871	-0-	-0-	-0-	249	1	423	2	179	177	0	11
							2	4	197	9				
07		890 N	890	-0-	-0-	-0-	256	1	421	2	192	195	0	8
							2	4	211	9				
08		793 N	793	-0-	-0-	-0-	277	1	384	2	120	123	0	5
							132	9						
09		708 N	708	-0-	-0-	-0-	288	1	316	2	94	93	0	6
							1	4	103	9				
10		651 N	616	-0-	-35	-0-	257	1	264	2	86	87	0	5
							95	9						

FOGMT										COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 9512		
WELL #: 1SP RRCID -> 253236														
05		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	111	1	1551	2	163	163	0	30
							2	4	179	9				
06		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	213	1	1515	2	159	155	0	34
							5	4	175	9				
07		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	228	1	1499	2	150	154	0	30
							12	4	165	9				
08		1829 N	373	-0-	-1456	-0-	36	1	298	2	35	58	0	7
							39	9						
09		1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					-0-	7	0	-0-
10		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					-0-			-0-

FOGMT										COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747		
WELL #: 3SH RRCID -> 253301														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA RANCH										COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110		
WELL #: 2H RRCID -> 254467														
05		646 N	646	-0-	-0-	-0-	229	1	312	2	44	43	0	3
							57	4	48	9				
06		693 N	693	-0-	-0-	-0-	220	1	414	2	52	52	0	3
							2	4	57	9				
07		702 N	702	-0-	-0-	-0-	229	1	402	2	63	63	0	3
							2	4	69	9				
08		734 N	734	-0-	-0-	-0-	253	1	408	2	66	66	0	3
							73	9						
09		614 N	614	-0-	-0-	-0-	264	1	295	2	49	49	0	3
							1	4	54	9				
10		661 N	661	-0-	-0-	-0-	235	1	354	2	65	64	0	4
							72	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				WELL #:		1TV		RRCID -> 254469		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 5632		PERF. 6423 - 8795				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE		
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-			10 18 9	554	2	N	16			182 1			43
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-			14 1 58 9	863	2	N	53						96
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-			23 1 61 9	646	2	N	55						151
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-			14 1 42 9	644	2	N	38						189
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-						N	1						190
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-			34 20 1 9	766	2	N	18			176 1			32
LA BANDERA RANCH				WELL #:		1H		RRCID -> 254472		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH 6066		PERF. 6415 - 9364				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:		1H		RRCID -> 254475		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 8429		PERF. 8980 - 12530				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
STANLEY RANCH				WELL #:		1H		RRCID -> 255427		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 8768		PERF. 9920 - 13574				
05	5704 X	5118	-0-	-586	-0-			72 49 1 4	4808	2	Y	172	176	1				10
06	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-			118 32 1 4	5306	2	Y	189	188	1				11
07	5704 X	4733	-0-	-971	-0-			121 13 1 4	4441	2	Y	144	148	1				7
08	5642 X	4818	-0-	-824	-0-			119 131 1 9	4568	2	Y	119	119	1				7
09	5520 X	4928	-0-	-592	-0-			130 14 1 4	4675	2	Y	99	102	1				4
10	5704 X	5157	-0-	-547	-0-			117 125 1 9	4915	2	Y	114	110	1				8
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:		4H		RRCID -> 255483		COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 8490 - 12064				
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-			216 26 1 9	220	2	Y	24	22	0				3
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-			214 31 1 9	237	2	Y	28	29	0				2
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-			218 2 1 4	446	2	Y	56	55	0				3
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-			188 1 1 4	592	2	Y	72	71	0				4
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-			187 72 1 9	505	2	Y	65	64	0				5
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-			195 41 1 9	314	2	Y	37	39	0				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	258 1	835 2	Y	73	74 0			10
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	275 1	936 2	Y	83	83 0			10
07	3100 N	3230	-0-	130	130	272 1	2609 2	Y	284	237 0			57
08	2770 N	2640	-0-	-130	-0-	249 1	2113 2	Y	207	221 0			43
09	840 N	647	-0-	-193	-0-	207 1	401 2	Y	35	71 0			7
10	868 X	853	-0-	-15	-0-	269 1	536 2	Y	44	40 0			11
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854													
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	266 1	848 2	Y	191	219 0			12
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	266 1	932 2	Y	152	155 0			9
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	279 1	993 2	Y	163	165 0			7
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	259 1	842 2	Y	200	198 0			9
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	293 1	898 2	Y	223	218 0			14
10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	277 1	877 2	Y	237	238 0			13
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904													
05	930 X	242	-0-	-688	-0-	213 1	22 2	Y	6	6 0			1
06	900 X	499	-0-	-401	-0-	214 1	211 2	Y	67	63 0			5
07	930 X	605	-0-	-325	-0-	218 1	306 2	Y	72	73 0			4
08	617 X	617	-0-	-0-	-0-	171 1	373 2	Y	66	66 0			4
09	541 X	541	-0-	-0-	-0-	185 1	292 2	Y	58	58 0			4
10	620 X	362	-0-	-258	-0-	194 1	132 2	Y	33	35 0			2
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956													
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	219 1	912 2	Y	140	130 0			15
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	219 1	1101 2	Y	173	174 0			14
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	221 1	917 2	Y	148	154 0			8
08	1271 N	1167	-0-	-104	-0-	188 1	833 2	Y	132	132 0			8
09	1500 N	1178	-0-	-322	-0-	189 1	858 2	Y	119	118 0			9
10	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	200 1	1072 2	Y	175	172 0			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	250 3 9	15 2	Y	3	3	0			-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	250 20 9	154 2	Y	18	17	0			1
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	251 1 4	273 2	Y	41	40	0			2
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	217 52 9	312 2	Y	47	46	0			3
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	216 42 9	316 2	Y	38	38	0			3
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	228 53 9	383 2	Y	48	48	0			3
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8668 - 12000														
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	21 3 4	837 2	Y	245	248	0	1 5		26
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	19 1 4	811 2	Y	242	246	0			22
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	12 105 9	667 2	Y	95	105	0			12
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	125 1 4	647 2	Y	109	110	0			11
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	275 1 4	428 2	Y	69	63	0	5 1		12
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	320 5 4	681 2	Y	104	75	0	23 1		18
BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103														
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	280 3 4	1304 2	Y	82	84	0			11
06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	291 9 4	1614 2	Y	83	84	0			10
07	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	292 19 4	1321 2	Y	79	73	0			16
08	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	324 33 4	1411 2	Y	76	76	0			16
09	1290 N	1213	-0-	-77	-0-	289 62 9	862 2	Y	56	61	0			11
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	367 74 9	894 2	Y	67	62	0			16
WORTHLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962														
05	6541 X	583	-0-	-5958	-0-	1 8 4	556 2	Y	16	12	1			4
06	6270 X	5392	-0-	-878	-0-	5 28 4	5197 2	Y	147	116	1			35
07	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	8 10 4	6018 2	Y	153	180	1			8
08	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	14 3 4	5554 2	Y	131	124	1			15
09	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	19 141 9	5298 2	Y	128	122	1			21
10	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	141 141 9	5362 2	Y	128	122	1			27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT										
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																				
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010										TOTAL	DEPTH	7948	PERF.	9100 - 13802						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	264	1	2165	2	Y	479	471	0	1	8	31				
06	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	398	4	527	9	Y	434	439	0			26				
07	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	265	1	2236	2	Y	497	502	0			21				
08	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	10	4	477	9	Y	532	529	0			24				
09	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	275	1	2431	2	Y	466	462	0			28				
10	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	13	4	547	9	Y	685	675	0			38				
						292	1	2953	2	Y										
						3	4	585	9	Y										
						286	1	2569	2	Y										
						8	4	513	9	Y										
						273	1	2606	2	Y										
						3	4	754	9	Y										

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010										TOTAL	DEPTH	7258	PERF.	8153 - 12552						
05	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	16	0			-0-				
06	2460 X	88	-0-	-2372	-0-	77	1	8	2	Y	3	3	0			-0-				
						3	9													
07	2511 X	84	-0-	-2427	-0-	45	1	25	2	Y	13	13	0			-0-				
						14	9													
08	2139 X	526	-0-	-1613	-0-	312	1	129	2	Y	76	73	0			3				
						1	4	84	9	Y										
09	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1106	1	504	2	Y	146	139	0			10				
						161	9													
10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1054	1	250	2	Y	27	36	0			1				
						3	4	30	9	Y										

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010										TOTAL	DEPTH	7951	PERF.	8670 - 13223						
05	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	11	1	2044	2	Y	211	210	0			11				
						1	4	232	9	Y										
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	8	1	1699	2	Y	171	171	0			11				
						188	9													
07	2294 X	1989	-0-	-305	-0-	8	1	1774	2	Y	187	187	0			11				
						1	4	206	9	Y										
08	2294 X	2056	-0-	-238	-0-	9	1	1861	2	Y	169	169	0			11				
						186	9													
09	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	9	1	2015	2	Y	196	191	0			16				
						216	9													
10	2294 X	1993	-0-	-301	-0-	8	1	1797	2	Y	171	175	0			12				
						188	9													

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010										TOTAL	DEPTH	7802	PERF.	8765 - 13767						
05	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	23	1	4163	2	Y	661	657	0	1	8	34				
						1	4	727	9	Y										
06	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	18	1	3856	2	Y	627	622	0			39				
						1	4	690	9	Y										
07	4867 X	4583	-0-	-284	-0-	18	1	3846	2	Y	652	654	0			37				
						2	4	717	9	Y										
08	4929 X	4420	-0-	-509	-0-	18	1	3766	2	Y	578	579	0			36				
						636	9													
09	4770 X	4167	-0-	-603	-0-	16	1	3513	2	Y	580	568	0			48				
						638	9													
10	4929 X	4197	-0-	-732	-0-	16	1	3534	2	Y	588	596	0			40				
						647	9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
05	5022 X	2401	-0-	-2621	-0-	9 1	2106 2	Y	251	258 1	1 8		6	
						10 4	276 9							
06	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	16 1	4801 2	Y	543	531 1			18	
						18 4	597 9							
07	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	26 1	6188 2	Y	709	717 1			10	
						5 4	780 9							
08	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	16 1	6252 2	Y	399	401 1			8	
						1 4	439 9							
09	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	13 1	6285 2	Y	233	236 1			5	
						4 4	256 9							
10	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6233 2	252 9	Y	229	227 1			7	
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633														
05	5673 X	4871	-0-	-802	-0-	23 1	3980 2	Y	374	382 0			19	
						457 4	411 9							
06	5490 X	5135	-0-	-355	-0-	23 1	4673 2	Y	398	394 0			23	
						1 4	438 9							
07	5673 X	5010	-0-	-663	-0-	24 1	4554 2	Y	375	381 0			17	
						19 4	413 9							
08	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	20 1	4486 2	Y	363	358 0			22	
						399 9								
09	5130 X	4834	-0-	-296	-0-	19 1	4376 2	Y	399	395 0			26	
						439 9								
10	5301 X	4947	-0-	-354	-0-	20 1	4468 2	Y	401	397 0			30	
						18 4	441 9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693														
05	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	21 1	6814 2	Y	152	164 1	1 8		14	
						4 4	167 9							
06	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	23 1	6752 2	Y	149	141 1			22	
						164 9								
07	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	12 1	7254 2	Y	189	184 1			27	
						208 9								
08	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	12 1	7346 2	Y	162	132 1			57	
						178 9								
09	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	7 1	6836 2	Y	161	191 1			27	
						177 9								
10	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	10 1	6726 2	Y	148	159 1			16	
						12 4	163 9							
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873														
05	2046 X	1145	-0-	-901	-0-	19 1	1092 2	Y	30	65 0			33	
						1 4	33 9							
06	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	29 1	2278 2	Y	53	40 0			46	
						2 4	58 9							
07	2263 X	886	-0-	-1377	-0-	17 1	856 2	Y	11	47 0			10	
						1 4	12 9							
08	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	59 1	2853 2	Y	46	8 0			48	
						4 4	51 9							
09	2370 X	1361	-0-	-1009	-0-	13 1	1314 2	Y	30	50 0			28	
						1 4	33 9							
10	2449 X	1555	-0-	-894	-0-	19 1	1500 2	Y	32	33 0			27	
						1 4	35 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	250 1	1357 2	Y	402	399 0				26
06	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	250 4	442 9	Y	334	340 0				20
07	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	279 1	2023 2	Y	359	364 0				15
08	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	9 4	367 9	Y	358	357 0				16
09	3000 N	3611	-0-	611	611	292 1	2174 2	Y	445	434 0				27
10	3100 N	2961	-0-	-139	472	12 4	395 9	Y	407	411 0				23
						307 1	2311 2	Y						
						2 4	394 9	Y						
						318 1	2794 2	Y						
						9 4	490 9	Y						
						288 1	2222 2	Y						
						3 4	448 9	Y						
BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788														
05	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-			Y	-0-	20 0				-0-
06	4800 X	1999	-0-	-2801	-0-	10 1	1856 2	Y	111	98 0				13
07	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	11 4	122 9	Y	393	327 0				79
08	4960 X	591	-0-	-4369	-0-	54 1	6059 2	Y	29	102 0				6
09	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-	85 4	432 9	Y	-0-	6 0				-0-
10	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-	5 1	541 2	Y	-0-					-0-
						13 4	32 9	Y						
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837														
05	3813 X	3380	-0-	-433	-0-	34 1	2898 2	Y	300	291 0	1 8			28
06	3690 X	3278	-0-	-412	-0-	118 4	330 9	Y	276	276 0				28
07	3596 X	3311	-0-	-285	-0-	32 1	2931 2	Y	236	231 0				33
08	3534 X	3397	-0-	-137	-0-	11 4	304 9	Y	231	221 0				43
09	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	34 1	2887 2	Y	224	237 0				30
10	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	130 4	260 9	Y	245	255 0				20
						35 1	3027 2	Y						
						81 4	254 9	Y						
						34 1	3102 2	Y						
						246 9		Y						
						37 1	3195 2	Y						
						1 4	270 9	Y						
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108														
05	3441 X	3425	-0-	-16	-0-	258 1	2844 2	Y	188	182 0	1 8			18
06	3720 X	3488	-0-	-232	-0-	116 4	207 9	Y	204	201 0				21
07	3844 X	3565	-0-	-279	-0-	272 1	2981 2	Y	231	220 0				32
08	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	11 4	224 9	Y	237	225 0				44
09	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	275 1	2906 2	Y	206	222 0				28
10	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	130 4	254 9	Y	222	232 0				18
						271 1	3250 2	Y						
						87 4	261 9	Y						
						217 1	3125 2	Y						
						227 9		Y						
						262 1	3193 2	Y						
						1 4	244 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
05	4185 X	4122	-0-	-63	-0-	218 1	3278 2	493 9	493 9	Y	448	437 0	1 8	42
06	4050 X	3952	-0-	-98	-0-	133 4	212 1	435 9	435 9	Y	395	397 0		40
07	4185 X	4174	-0-	-11	-0-	12 4	198 1	3446 2	3446 2	Y	341	334 0		47
08	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	155 4	155 4	375 9	375 9	Y	332	317 0		62
09	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	189 1	210 1	3543 2	3543 2	Y	318	337 0		43
10	4185 X	4109	-0-	-76	-0-	95 4	350 9	365 9	365 9	Y	336	351 0		28
						206 1	1 4	3532 2	370 9					
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503														
05	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	307 1	422 4	2294 2	772 9	Y	702	677 0	1 8	45
06	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	320 1	11 4	2391 2	504 9	Y	458	475 0		28
07	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	333 1	15 4	2734 2	486 9	Y	442	451 0		19
08	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	299 1	3 4	3089 2	612 9	Y	556	550 0		25
09	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	317 1	9 4	2687 2	586 9	Y	533	526 0		32
10	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	260 1	3 4	2263 2	552 9	Y	502	506 0		28
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813														
05	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	264 1	254 4	1379 2	429 9	Y	390	386 0		25
06	2250 N	1835	-0-	-415	-0-	267 1	6 4	1222 2	340 9	Y	309	315 0		19
07	2325 N	1845	-0-	-480	-0-	272 1	7 4	1225 2	341 9	Y	310	316 0		13
08	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	294 1	2 4	1923 2	463 9	Y	421	415 0		19
09	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	311 1	6 4	1859 2	437 9	Y	397	392 0		24
10	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	284 1	2 4	1933 2	462 9	Y	420	421 0		23
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	366				Y	-0-	1 0		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	366				Y	-0-			-0-
07	366 X	-0-	-0-	-366	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #:	4H	RRCID -> 260130	COMPL. DATE 11/29/2010	TOTAL	DEPTH	8300	PERF. 9128	-	14133		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
05	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	368 1	3334 2	50 4	152 9	Y	138	134 1				17									
06	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	364 1	3224 2	2 4	152 9	Y	138	138 1				17									
07	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	407 1	3224 2	39 4	164 9	Y	149	142 1				24									
08	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	432 1	3328 2	3 4	157 9	Y	143	143 1				24									
09	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	365 1	2791 2	156 9		Y	142	142 1				24									
10	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	385 1	2840 2	169 9		Y	154	155 1				23									
STUMBERG RANCH														WELL #:	1H	RRCID -> 260132	COMPL. DATE 12/09/2010	TOTAL	DEPTH	7809	PERF. 8134	-	13093		
05	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	285 1	2136 2	428 4	714 9	Y	649	635 0				53									
06	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	255 1	2662 2	719 9		Y	654	671 0				36									
07	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	279 1	2611 2	623 9		Y	566	573 0				29									
08	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	253 1	2258 2	575 9		Y	523	515 0				37									
09	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	269 1	2683 2	694 9		Y	631	624 0				44									
10	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	265 1	2512 2	661 9		Y	601	591 0				54									
STUMBERG RANCH														WELL #:	2H	RRCID -> 260133	COMPL. DATE 12/09/2010	TOTAL	DEPTH	7745	PERF. 8565	-	13208		
05	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	236 1	1504 2	302 4	570 9	Y	518	519 0				42									
06	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	214 1	1654 2	503 9		Y	457	474 0				25									
07	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	228 1	1540 2	392 9		Y	356	363 0				18									
08	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	217 1	1975 2	407 9		Y	370	362 0				26									
09	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	223 1	1903 2	371 9		Y	337	340 0				23									
10	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	213 1	1459 2	507 9		Y	461	443 0				41									
STUMBERG RANCH														WELL #:	3H	RRCID -> 260134	COMPL. DATE 12/11/2010	TOTAL	DEPTH	7782	PERF. 9225	-	13328		
05	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	291 1	1566 2	314 4	618 9	Y	562	549 0				46									
06	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	274 1	2147 2	508 9		Y	462	482 0				26									
07	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	305 1	2213 2	752 9		Y	684	675 0				35									
08	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	277 1	1989 2	663 9		Y	603	595 0				43									
09	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	283 1	1806 2	576 9		Y	524	531 0				36									
10	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	287 1	1988 2	605 9		Y	550	537 0				49									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05	14979 X	14979	-0-	-0-	-0-	62	1	14338	2	Y	466	465	1	11
						66	4	513	9					
06	12960 X	12431	-0-	-529	-0-	41	1	11939	2	Y	369	368	1	12
						45	4	406	9					
07	14260 X	13054	-0-	-1206	-0-	53	1	12567	2	Y	386	392	1	6
						9	4	425	9					
08	14260 X	12454	-0-	-1806	-0-	30	1	12035	2	Y	352	351	1	7
						2	4	387	9					
09	13800 X	12503	-0-	-1297	-0-	25	1	12087	2	Y	348	347	1	8
						8	4	383	9					
10	14260 X	11548	-0-	-2712	-0-	11197	2	351	9	Y	319	317	1	10
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083														
05	5580 X	4686	-0-	-894	-0-	218	1	3898	2	Y	513	478	0	54
						6	4	564	9					
06	5070 X	5004	-0-	-66	-0-	233	1	4119	2	Y	593	600	0	47
						652	9							
07	5239 X	4855	-0-	-384	-0-	222	1	4017	2	Y	540	557	0	30
						22	4	594	9					
08	5239 X	4946	-0-	-293	-0-	147	1	4201	2	Y	539	538	0	31
						5	4	593	9					
09	5010 X	4281	-0-	-729	-0-	184	1	3622	2	Y	432	432	0	31
						475	9							
10	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	210	1	4449	2	Y	515	509	0	37
						1	4	567	9					
BEINHORN RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995														
05	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	107	1	3139	2	Y	262	303	0	35
						7	4	288	9					
06	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	113	1	3310	2	Y	257	261	0	31
						19	4	283	9					
07	3565 X	3208	-0-	-357	-0-	168	1	2697	2	Y	277	252	0	56
						38	4	305	9					
08	3565 X	2114	-0-	-1451	-0-	159	1	1737	2	Y	161	183	0	34
						41	4	177	9					
09	3720 X	2052	-0-	-1668	-0-	166	1	1731	2	Y	141	147	0	28
						155	9							
10	3844 X	2775	-0-	-1069	-0-	169	1	2401	2	Y	185	169	0	44
						1	4	204	9					
WORTHY RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987														
05	6107 X	5400	-0-	-707	-0-	10	1	5226	2	Y	82	73	1	21
						74	4	90	9					
06	6390 X	6253	-0-	-137	-0-	6	1	6117	2	Y	88	88	1	21
						33	4	97	9					
07	6603 X	6171	-0-	-432	-0-	8	1	6070	2	Y	75	92	1	4
						10	4	83	9					
08	6603 X	6380	-0-	-223	-0-	16	1	6281	2	Y	72	68	1	8
						4	4	79	9					
09	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	24	1	6533	2	Y	70	66	1	12
						77	9							
10	6448 X	5349	-0-	-1099	-0-	14	1	5272	2	Y	57	57	1	12
						63	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	12245 X	8981	-0-	-3264	-0-	16	1	8695	2	Y	134	120	1	35
						123	4	147	9					
06	12570 X	10980	-0-	-1590	-0-	11	1	10769	2	Y	129	133	1	31
						58	4	142	9					
07	12989 X	11270	-0-	-1719	-0-	14	1	11097	2	Y	127	151	1	7
						19	4	140	9					
08	12989 X	11737	-0-	-1252	-0-	30	1	11547	2	Y	139	130	1	16
						7	4	153	9					
09	10980 X	10830	-0-	-150	-0-	38	1	10645	2	Y	134	128	1	22
						147	9							
10	11346 X	5109	-0-	-6237	-0-	13	1	5023	2	Y	66	74	1	14
						73	9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088														
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	318	1	740	2	Y	313	331	0	34
						50	4	344	9					
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	397	1	814	2	Y	321	311	0	44
						3	4	353	9					
07	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	318	1	714	2	Y	269	279	0	34
						6	4	296	9					
08	1457 N	1342	-0-	-115	-0-	139	1	901	2	Y	274	279	0	29
						1	4	301	9					
09	1560 N	1368	-0-	-192	-0-	255	1	908	2	Y	186	196	0	19
						205	9							
10	1333 N	1218	-0-	-115	-0-	230	1	782	2	Y	187	190	0	16
						206	9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848														
05	4216 X	3744	-0-	-472	-0-	173	1	2849	2	Y	482	483	0	52
						192	4	530	9					
06	4080 X	3493	-0-	-587	-0-	151	1	2844	2	Y	443	435	0	60
						11	4	487	9					
07	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	126	1	2751	2	Y	297	319	0	38
						24	4	327	9					
08	3751 X	2924	-0-	-827	-0-	118	1	2536	2	Y	244	256	0	26
						2	4	268	9					
09	3630 X	2514	-0-	-1116	-0-	111	1	2143	2	Y	236	238	0	24
						260	9							
10	3751 X	2911	-0-	-840	-0-	103	1	2356	2	Y	411	399	0	36
						452	9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683														
05	2480 X	2239	-0-	-241	-0-	125	1	1523	2	Y	444	453	0	48
						103	4	488	9					
06	2400 X	2149	-0-	-251	-0-	134	1	1548	2	Y	419	410	0	57
						6	4	461	9					
07	2294 X	2215	-0-	-79	-0-	117	1	1602	2	Y	438	439	0	56
						14	4	482	9					
08	2232 X	1609	-0-	-623	-0-	138	1	1148	2	Y	293	318	0	31
						1	4	322	9					
09	2160 X	1607	-0-	-553	-0-	108	1	1113	2	Y	351	346	0	36
						386	9							
10	2232 X	1944	-0-	-288	-0-	84	1	1396	2	Y	422	421	0	37
						464	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STANLEY RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	EOM BALANCE
05	3441 X	2501	-0-	-940	-0-	8 1	2439 2	Y	48	57	1			4
06	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	15 1	4461 2	Y	69	63	1			10
07	3751 X	3583	-0-	-168	-0-	76 9	3524 2	Y	48	51	1			7
08	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-	53 9		Y	-0-	7	1			-0-
09	4560 X	1765	-0-	-2795	-0-	2 1	1738 2	Y	23	19	1			4
10	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	25 9	5133 2	Y	79	75	1			8
						8 1	87 9							
						9 4								
STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878														
05	7533 X	2164	-0-	-5369	-0-	7 1	2105 2	Y	46	56	1			4
06	7170 X	3056	-0-	-4114	-0-	1 4	51 9							
07	7409 X	3083	-0-	-4326	-0-	10 1	2992 2	Y	49	46	1			7
08	7223 X	5053	-0-	-2170	-0-	54 9								
09	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	5 1	3031 2	Y	43	44	1			6
10	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	47 9								
						8 1	4976 2	Y	63	47	1			22
						69 9								
						7 1	7311 2	Y	103	108	1			17
						113 9								
						11 1	7229 2	Y	72	81	1			8
						13 4	79 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542														
05	5859 X	5162	-0-	-697	-0-	21 1	4567 2	Y	195	194	0			9
06	5610 X	5079	-0-	-531	-0-	359 4	215 9							
07	5735 X	5248	-0-	-487	-0-	19 1	4838 2	Y	197	198	0			8
08	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5 4	217 9							
09	5070 X	5036	-0-	-34	-0-	23 1	5016 2	Y	169	169	0			8
10	5239 X	5076	-0-	-163	-0-	23 4	186 9							
						21 1	5030 2	Y	171	169	0			10
						4 4	188 9							
						19 1	4831 2	Y	168	167	0			11
						1 4	185 9							
						20 1	4860 2	Y	171	167	0			15
						8 4	188 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691														
05	8277 X	7436	-0-	-841	-0-	30 1	6449 2	Y	409	407	0			19
06	8010 X	7355	-0-	-655	-0-	507 4	450 9							
07	8277 X	7684	-0-	-593	-0-	26 1	6830 2	Y	446	448	0			17
08	7781 X	7678	-0-	-103	-0-	8 4	491 9							
09	7350 X	7245	-0-	-105	-0-	33 1	7133 2	Y	441	436	0			22
10	7688 X	7612	-0-	-76	-0-	33 4	485 9							
						30 1	7158 2	Y	440	436	0			26
						6 4	484 9							
						27 1	6729 2	Y	444	442	0			28
						1 4	488 9							
						28 1	7060 2	Y	465	453	0			40
						12 4	512 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
05	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	18 1	3795 2	Y	262	262	0		12
						298 4	288 9						
06	4650 X	4602	-0-	-48	-0-	16 1	4247 2	Y	304	304	0		12
						5 4	334 9						
07	4836 X	4625	-0-	-211	-0-	20 1	4249 2	Y	305	302	0		15
						20 4	336 9						
08	4836 X	4606	-0-	-230	-0-	18 1	4251 2	Y	304	301	0		18
						3 4	334 9						
09	4680 X	4339	-0-	-341	-0-	16 1	3990 2	Y	302	301	0		19
						1 4	332 9						
10	4743 X	4544	-0-	-199	-0-	17 1	4189 2	Y	301	294	0		26
						7 4	331 9						
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418													
05	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	279 1	1622 2	Y	94	91	0		9
						66 4	103 9						
06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	263 1	1562 2	Y	90	90	0		9
						6 4	99 9						
07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	254 1	1340 2	Y	81	79	0		11
						60 4	89 9						
08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	252 1	1393 2	Y	80	76	0		15
						37 4	88 9						
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	223 1	1281 2	Y	68	74	0		9
						75 9							
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	276 1	1330 2	Y	76	79	0		6
						84 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063													
05	3038 X	1115	-0-	-1923	-0-	188 1	850 2	Y	68	83	0		9
						2 4	75 9						
06	1620 X	1319	-0-	-301	-0-	190 1	1015 2	Y	98	95	0		12
						6 4	108 9						
07	1116 X	1008	-0-	-108	-0-	211 1	658 2	Y	118	106	0		24
						9 4	130 9						
08	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	196 1	1673 2	Y	268	236	0		56
						40 4	295 9						
09	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	210 1	6175 2	Y	872	757	0		171
						959 9							
10	1364 X	702	-0-	-662	-0-	185 1	451 2	Y	60	217	0		14
						66 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353													
05	1023 N	925	-0-	-98	-0-	169 1	755 2	Y	-0-				-0-
						1 4							
06	990 N	912	-0-	-78	-0-	152 1	760 2	Y	-0-				-0-
07	1395 N	1252	-0-	-143	-0-	158 1	952 2	Y	123	119	0		4
						7 4	135 9						
08	930 N	727	-0-	-203	-0-	145 1	513 2	Y	63	63	0		4
						69 9							
09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	157 1	832 2	Y	215	210	0		9
						237 9							
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	164 1	771 2	Y	336	326	0		19
						370 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS		MGMT LLC//CONT.//		100351												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		13H		RRCID -> 260364		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	251 2	1 4	3586 2	9	Y	286	294 0				13
06	3960 X	3580	-0-	-380	-0-	226 1	1 4	3042 2	9	Y	284	277 0				20
07	3875 X	3511	-0-	-364	-0-	229 1	1 4	2977 2	9	Y	256	267 0				9
08	4154 X	3869	-0-	-285	-0-	216 1	1 4	3348 2	9	Y	277	269 0				17
09	4020 X	3663	-0-	-357	-0-	232 1	1 4	3133 2	9	Y	271	276 0				12
10	4154 X	3699	-0-	-455	-0-	243 1	1 4	3188 2	9	Y	244	242 0				14

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		14H		RRCID -> 260365		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040						
05	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	264 2	1 4	3048 2	9	Y	334	346 0				15
06	3510 X	3212	-0-	-298	-0-	245 1	1 4	2672 2	9	Y	268	264 0				19
07	3906 X	3018	-0-	-888	-0-	249 1	1 4	2474 2	9	Y	251	261 0				9
08	3906 X	3220	-0-	-686	-0-	214 1	1 4	2732 2	9	Y	249	243 0				15
09	3780 X	2916	-0-	-864	-0-	226 1	1 4	2449 2	9	Y	219	225 0				9
10	3689 X	3218	-0-	-471	-0-	239 1	1 4	2690 2	9	Y	263	257 0				15

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		5H		RRCID -> 260366		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238						
05	3053 N	2841	-0-	-212	-0-	131 7	1 4	2289 2	9	Y	376	395 0				13
06	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	139 1	1 4	2168 2	9	Y	368	367 0				14
07	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	141 2	1 4	2578 2	9	Y	485	477 0				22
08	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	147 8	1 4	2103 2	9	Y	323	330 0				15
09	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	153 1	1 4	2012 2	9	Y	303	299 0				19
10	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	160 333	1 9	2208 2	9	Y	289	282 0				26

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		6H		RRCID -> 260367		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168						
05	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	131 8	1 4	2804 2	9	Y	462	455 0				16
06	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	148 3	1 4	3756 2	9	Y	505	502 0				19
07	5549 X	2800	-0-	-2749	-0-	125 8	1 4	2448 2	9	Y	199	209 0				9
08	3441 X	2436	-0-	-1005	-0-	98 1	1 4	2105 2	9	Y	211	210 0				10
09	4470 X	1143	-0-	-3327	-0-	116 1	1 4	906 2	9	Y	110	113 0				7
10	4619 X	193	-0-	-4426	-0-	128 121	1 9	57 2	9	Y	7	13 0				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3565 X	2892	-0-	-673	-0-	161 1	2416 2	Y	280	293	0		10
06	3450 X	2899	-0-	-551	-0-	7 4	308 9						
07	3193 X	3156	-0-	-37	-0-	172 1	2408 2	Y	288	287	0		11
08	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	2 4	317 9						
09	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	158 1	2608 2	Y	347	342	0		16
10	3162 X	3066	-0-	-96	-0-	8 4	382 9						
						119 1	2729 2	Y	372	371	0		17
						2 4	409 9						
						123 1	2586 2	Y	346	342	0		21
						381 9							
						128 1	2554 2	Y	349	339	0		31
						384 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502													
05	4247 X	3564	-0-	-683	-0-	189 1	2890 2	Y	433	453	0		15
06	4110 X	3166	-0-	-944	-0-	9 4	476 9						
07	4247 X	3768	-0-	-479	-0-	106 1	2614 2	Y	404	404	0		15
08	4247 X	3658	-0-	-589	-0-	2 4	444 9						
09	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	136 1	3048 2	Y	523	514	0		24
10	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	9 4	575 9						
						114 1	2969 2	Y	521	521	0		24
						2 4	573 9						
						153 1	3007 2	Y	521	513	0		32
						573 9							
						143 1	3108 2	Y	552	535	0		49
						607 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479													
05	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	130 1	3492 2	Y	485	503	0		17
06	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	11 4	534 9						
07	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	155 1	3226 2	Y	463	463	0		17
08	4154 X	3604	-0-	-550	-0-	3 4	509 9						
09	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	149 1	3426 2	Y	486	481	0		22
10	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	11 4	535 9						
						101 1	3058 2	Y	403	407	0		18
						2 4	443 9						
						108 1	3398 2	Y	483	471	0		30
						531 9							
						128 1	3439 2	Y	544	525	0		49
						598 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341													
05	4743 X	4200	-0-	-543	-0-	228 1	3212 2	Y	682	712	0	1 8	24
06	4170 X	3772	-0-	-398	-0-	10 4	750 9						
07	4278 X	3857	-0-	-421	-0-	202 1	2919 2	Y	590	592	0		22
08	4278 X	3857	-0-	-421	-0-	2 4	649 9						
09	4140 X	3846	-0-	-294	-0-	154 1	3021 2	Y	612	606	0		28
10	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	9 4	673 9						
						152 1	3086 2	Y	561	563	0		26
						2 4	617 9						
						137 1	3180 2	Y	481	477	0		30
						529 9							
						139 1	3386 2	Y	616	591	0		55
						678 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																			
STANLEY RANCH																			
WELL #: 3H										RRCID -> 260404 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
05	12493 X	12282	-0-	-211	-0-	38	1 12064	7 4 173	2 9	Y	157	167	1 1 8			15			
06	12912 X	12912	-0-	-0-	-0-	44	1 12583	285 9	2 9	Y	259	236	1 1			38			
07	13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	21	1 12803	289 9	2 9	Y	263	264	1 1			37			
08	12463 X	12463	-0-	-0-	-0-	20	1 12228	215 9	2 9	Y	195	164	1 1			68			
09	12900 X	11766	-0-	-1134	-0-	11	1 11560	195 9	2 9	Y	177	216	1 1			29			
10	13330 X	11775	-0-	-1555	-0-	18	1 11499	21 4	2 9	Y	215	221	1 1			23			
ROGERS DENTONIO RANCH										WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719									
05	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	238	1 1205	27 4 543	2 9	Y	494	442	0 0			86			
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	277	1 1062	1 4 530	2 9	Y	482	494	0 0			74			
07	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	294	1 1393	10 4 595	2 9	Y	541	534	0 0			81			
08	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	326	1 1291	10 4 608	2 9	Y	553	560	0 0			74			
09	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	377	1 1377	2 4 586	2 9	Y	533	533	0 0			74			
10	2294 N	2260	-0-	-34	-0-	239	1 1382	1 4 638	2 9	Y	580	566	0 0			88			
WORTHY RANCH										WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612									
05	6324 X	2595	-0-	-3729	-0-	11	1 2455	11 4 118	2 9	Y	107	111	1 1			2			
06	6120 X	5227	-0-	-893	-0-	17	1 4959	19 4 232	2 9	Y	211	206	1 1			7			
07	6324 X	5326	-0-	-998	-0-	21	1 4942	4 4 359	2 9	Y	326	328	1 1			5			
08	6324 X	5218	-0-	-1106	-0-	12	1 4849	1 4 356	2 9	Y	324	323	1 1			6			
09	6120 X	4965	-0-	-1155	-0-	10	1 4609	3 4 343	2 9	Y	312	311	1 1			7			
10	5394 X	5364	-0-	-30	-0-	5086	2 278		9	Y	253	252	1 1			8			
WORTHY RANCH										WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560									
05	9052 X	6782	-0-	-2270	-0-	28	1 6431	30 4 293	2 9	Y	266	268	1 1 8			6			
06	8220 X	6980	-0-	-1240	-0-	23	1 6650	25 4 282	2 9	Y	256	253	1 1			9			
07	9083 X	6649	-0-	-2434	-0-	27	1 6345	5 4 272	2 9	Y	247	252	1 1			4			
08	9083 X	1333	-0-	-7750	-0-	3	1 1275	55 9	2 9	Y	50	53	1 1			1			
09	8790 X	2723	-0-	-6067	-0-	5	1 2602	2 4 114	2 9	Y	104	103	1 1			2			
10	9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	8887	2 387		9	Y	352	343	1 1			11			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
05	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	265	1	2653	2	Y	501	518 0	1 8	23
						2	4	551	9					
06	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	241	1	2685	2	Y	452	443 0		32
						497	9							
07	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	244	1	2572	2	Y	453	469 0		16
						20	4	498	9					
08	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	199	1	2750	2	Y	481	468 0		29
						529	9							
09	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	207	1	2614	2	Y	459	468 0		20
						505	9							
10	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	221	1	2764	2	Y	476	469 0		27
						524	9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158														
05	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	283	1	2674	2	Y	389	396 0	1 8	18
						2	4	428	9					
06	3360 X	2662	-0-	-698	-0-	268	1	2062	2	Y	302	298 0		22
						332	9							
07	3472 X	3040	-0-	-432	-0-	276	1	2385	2	Y	328	338 0		12
						18	4	361	9					
08	3472 X	3260	-0-	-212	-0-	233	1	2664	2	Y	330	322 0		20
						363	9							
09	3270 X	2838	-0-	-432	-0-	254	1	2251	2	Y	303	310 0		13
						333	9							
10	3379 X	2929	-0-	-450	-0-	264	1	2296	2	Y	335	329 0		19
						369	9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298														
05	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	269	1	3206	2	Y	451	461 0	1 8	21
						2	4	496	9					
06	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	245	1	3092	2	Y	444	433 0		32
						488	9							
07	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	248	1	2939	2	Y	436	452 0		16
						22	4	480	9					
08	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	217	1	3194	2	Y	442	431 0		27
						486	9							
09	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	233	1	3203	2	Y	413	422 0		18
						454	9							
10	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	244	1	3111	2	Y	374	370 0		22
						411	9							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532														
05	3689 X	3529	-0-	-160	-0-	14	1	3003	2	Y	251	250 0		12
						236	4	276	9					
06	3570 X	3085	-0-	-485	-0-	11	1	2801	2	Y	245	248 0		9
						3	4	270	9					
07	3658 X	3349	-0-	-309	-0-	14	1	3025	2	Y	269	265 0		13
						14	4	296	9					
08	3627 X	3503	-0-	-124	-0-	13	1	3155	2	Y	302	297 0		18
						3	4	332	9					
09	3480 X	3389	-0-	-91	-0-	12	1	3056	2	Y	291	291 0		18
						1	4	320	9					
10	3534 X	3509	-0-	-25	-0-	13	1	3163	2	Y	298	290 0		26
						5	4	328	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	25	1	59	2	Y	26	25	0	2
						12	4	29	9					
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	31	1	101	2	Y	34	32	0	4
						15	4	37	9					
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	62	1	228	2	Y	67	65	0	6
						48	4	74	9					
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	41	1	115	2	Y	35	37	0	4
						2	4	39	9					
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	62	1	208	2	Y	46	44	0	6
						51	9							
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	106	1	409	2	Y	87	88	0	5
						96	9							
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12518														
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	334	1	874	2	Y	411	399	0	72
						19	4	452	9					
06	1590 N	1558	-0-	-32	-0-	284	1	810	2	Y	421	428	0	65
						1	4	463	9					
07	1891 N	1442	-0-	-449	-0-	257	1	701	2	Y	435	435	0	65
						5	4	479	9					
08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	293	1	1201	2	Y	407	418	0	54
						9	4	448	9					
09	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	279	1	1252	2	Y	405	403	0	56
						2	4	446	9					
10	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	282	1	1212	2	Y	447	435	0	68
						1	4	492	9					
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093														
05	7936 X	6890	-0-	-1046	-0-	46	1	6438	2	Y	282	271	1	35
						96	4	310	9					
06	7290 X	5957	-0-	-1333	-0-	51	1	5638	2	Y	241	247	1	29
						3	4	265	9					
07	7471 X	7180	-0-	-291	-0-	63	1	6698	2	Y	307	287	1	49
						81	4	338	9					
08	7316 X	7249	-0-	-67	-0-	66	1	6863	2	Y	285	286	1	48
						6	4	314	9					
09	6660 X	5620	-0-	-1040	-0-	60	1	5311	2	Y	226	236	1	38
						249	9							
10	7192 X	5539	-0-	-1653	-0-	60	1	5222	2	Y	234	237	1	35
						257	9							
BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	5177 X	4819	-0-	-358	-0-	66 1	3795 2	Y	475	483 0			24	
06	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	435 4	523 9	Y	490	485 0			29	
07	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	74 1	4459 2	Y	468	476 0			21	
08	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	1 4	539 9	Y	493	484 0			30	
09	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	90 1	4511 2	Y	419	421 0			28	
10	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	19 4	515 9	Y	456	450 0			34	
						69 1	4503 2	Y						
						542 9								
						68 1	4761 2	Y						
						461 9								
						76 1	5198 2	Y						
						21 4	502 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143														
05	5332 X	5183	-0-	-149	-0-	24 1	4158 2	Y	476	485 0			24	
06	5160 X	4974	-0-	-186	-0-	477 4	524 9	Y	473	469 0			28	
07	5332 X	4850	-0-	-482	-0-	22 1	4431 2	Y	482	489 0			21	
08	5301 X	5093	-0-	-208	-0-	1 4	520 9	Y	481	473 0			29	
09	5010 X	4638	-0-	-372	-0-	23 1	4279 2	Y	408	410 0			27	
10	5177 X	4606	-0-	-571	-0-	18 4	530 9	Y	407	404 0			30	
						20 1	4544 2	Y						
						529 9								
						18 1	4171 2	Y						
						449 9								
						18 1	4123 2	Y						
						17 4	448 9							
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977														
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-				-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-	
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	43 1	231 2	Y	82	68 0			14	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	8 4	90 9	Y	1	15 0			-0-	
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2	Y	1	1 0			-0-	
10	124 N	5	-0-	-119	-0-	1 9	4 2	Y	1	1 0			-0-	
						1 1	3 2	Y						
						1 9								
WORTHY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922														
05	9517 X	8187	-0-	-1330	-0-	14 1	7909 2	Y	138	122 1	1 8		36	
06	9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	112 4	152 9	Y	156	155 1			37	
07	11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	10 1	9437 2	Y	163	191 1			9	
08	10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	51 4	172 9	Y	97	95 1			11	
09	10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	14 1	11253 2	Y	96	91 1			16	
10	11470 X	6733	-0-	-4737	-0-	19 4	179 9	Y	66	68 1			14	
						27 1	10581 2	Y						
						6 4	107 9							
						36 1	9897 2	Y						
						106 9								
						17 1	6643 2	Y						
						73 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CAGE														
WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3007 X	1175	-0-	-1832	-0-	21 1	1128 2	N			24			99
06	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	26 9	2914 2	N			50			149
07	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	48 1	2512 2	N			43			192
08	2604 X	2352	-0-	-252	-0-	55 9	2256 2	N			43			235
09	3030 X	2414	-0-	-616	-0-	88 1	2325 2	N			41	177 1		99
10	3131 X	2618	-0-	-513	-0-	47 9	2453 2	N			50			149
						49 1								
						47 9								
						44 1								
						45 9								
						110 1								
						55 9								

BEINHORN RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139														
05	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	14 1	2406 2	Y			145	153 0		19
06	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	5 4	160 9							
07	2573 X	1850	-0-	-723	-0-	14 1	2616 2	Y			161	161 0		19
08	2573 X	1207	-0-	-1366	-0-	15 4	177 9							
09	2820 X	2176	-0-	-644	-0-	15 1	1672 2	Y			126	120 0		25
10	2914 X	2322	-0-	-592	-0-	24 4	139 9							
						10 1	1091 2	Y			73	83 0		15
						26 4	80 9							
						19 1	2026 2	Y			119	111 0		23
						131 9								
						16 1	2171 2	Y			122	116 0		29
						1 4	134 9							

BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180														
05	4247 X	4068	-0-	-179	-0-	233 1	3035 2	Y			411	420 0		20
06	4110 X	4032	-0-	-78	-0-	348 4	452 9							
07	4247 X	4133	-0-	-114	-0-	314 1	3267 2	Y			409	405 0		24
08	4247 X	4079	-0-	-168	-0-	1 4	450 9							
09	4020 X	3937	-0-	-83	-0-	401 1	3272 2	Y			405	411 0		18
10	4154 X	3972	-0-	-182	-0-	14 4	446 9							
						302 1	3363 2	Y			376	371 0		23
						414 9								
						292 1	3239 2	Y			369	368 0		24
						406 9								
						328 1	3187 2	Y			404	398 0		30
						13 4	444 9							

BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097														
05	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-	23 0		-0-
06	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-			-0-
07	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-			-0-
08	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-			-0-
09	600 X	107	-0-	-493	-0-	10 1	84 2	Y			11	9 0		2
						1 4	12 9							
10	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	392 1	2071 2	Y			393	311 0		84
						60 4	432 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
05	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	31 1	2625 2	Y	199	192 0	1 8	19		
06	3030 X	2775	-0-	-255	-0-	107 4	219 9	Y	184	184 0		19		
07	3131 X	2806	-0-	-325	-0-	28 1	2536 2	Y	172	167 0		24		
08	3131 X	2863	-0-	-268	-0-	9 4	202 9	Y	167	160 0		31		
09	2880 X	2877	-0-	-3	-0-	29 1	2477 2	Y	165	174 0		22		
10	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	111 4	189 9	Y	183	190 0		15		
						30 1	2580 2	Y						
						69 4	184 9	Y						
						29 1	2666 2	Y						
						182 9								
						32 1	2790 2	Y						
						1 4	201 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008														
05	341 N	326	-0-	-15	-0-	290 1	32 2	Y	4	4 0		-0-		
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	4 9			46	42 0		4		
07	341 N	289	-0-	-52	-0-	255 1	193 2	Y	-0-	4 0		-0-		
08	341 N	334	-0-	-7	-0-	51 9			19	18 0		1		
09	510 N	459	-0-	-51	-0-	289 1	63 2	Y	43	41 0		3		
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	250 1	166 2	Y	40	40 0		3		
						21 9								
						246 1								
						47 9								
						258 1	163 2	Y						
						44 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473														
05	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	302 1	1609 2	Y	200	206 0		10		
06	2340 N	2306	-0-	-34	-0-	185 4	220 9	Y	189	188 0		11		
07	2418 N	2275	-0-	-143	-0-	345 1	1753 2	Y	216	217 0		10		
08	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	208 9			218	215 0		13		
09	2310 N	2179	-0-	-131	-0-	405 1	1625 2	Y	195	195 0		13		
10	2263 N	2177	-0-	-86	-0-	7 4	238 9	Y	193	192 0		14		
						323 1	1782 2	Y						
						240 9								
						312 1	1652 2	Y						
						215 9								
						350 1	1608 2	Y						
						7 4	212 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258														
05	5146 X	4414	-0-	-732	-0-	274 1	3309 2	Y	410	425 0		20		
06	4980 X	3887	-0-	-1093	-0-	380 4	451 9	Y	325	326 0		19		
07	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	325 1	3203 2	Y	454	453 0		20		
08	4681 X	3806	-0-	-875	-0-	1 4	358 9	Y	351	350 0		21		
09	4530 X	4281	-0-	-249	-0-	316 1	3927 2	Y	383	379 0		25		
10	4743 X	3770	-0-	-973	-0-	16 4	499 9	Y	337	337 0		25		
						269 1	3151 2	Y						
						386 9								
						296 1	3564 2	Y						
						421 9								
						326 1	3061 2	Y						
						12 4	371 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-							-0-
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	138	1	513	2	Y	200	27
						2	4	220	9			
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	256	1	519	2	Y	199	25
						5	4	219	9			
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	218	1	386	2	Y	126	13
						139	9					
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	275	1	540	2	Y	89	9
						98	9					
10	992 N	776	-0-	-216	-0-	261	1	405	2	Y	100	9
						110	9					
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367												
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	259	1	91	2	Y	119	13
						6	4	131	9			
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	297	1	134	2	Y	163	22
						1	4	179	9			
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	241	1	90	2	Y	110	14
						1	4	121	9			
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	184	1	148	2	Y	162	17
						178	9					
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	253	1	411	2	Y	221	23
						243	9					
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	242	1	415	2	Y	115	10
						127	9					
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536												
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	217	1	469	2	Y	98	11
						32	4	108	9			
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	245	1	463	2	Y	115	16
						2	4	127	9			
07	775 N	744	-0-	-31	-0-	211	1	446	2	Y	75	10
						4	4	83	9			
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	200	1	576	2	Y	128	14
						141	9					
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	276	1	708	2	Y	154	16
						169	9					
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	267	1	472	2	Y	106	9
						117	9					
BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817												
05	2077 N	1881	-0-	-196	-0-	10	1	1720	2	Y	134	18
						4	4	147	9			
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	11	1	2006	2	Y	154	19
						12	4	169	9			
07	1798 N	1741	-0-	-57	-0-	14	1	1617	2	Y	79	16
						23	4	87	9			
08	1891 N	331	-0-	-1560	-0-	3	1	307	2	Y	13	3
						7	4	14	9			
09	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-	-0-
10	1736 N	409	-0-	-1327	-0-	3	1	392	2	Y	13	3
						14	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
05	2201 X	1544	-0-	-657	-0-	26 1	1003 2	Y	465		465	490 0	1 5		49
06	2130 X	414	-0-	-1716	-0-	3 4	512 9				133	170 0			12
07	1798 N	198	-0-	-1600	-0-	6 1	262 2	Y			68	72 0			8
08	1550 N	1199	-0-	-351	-0-	146 9					433	397 0			44
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	2 1	121 2	Y			272	249 0	20 1		47
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	75 9					232	182 0	57 1		40
						85 1	637 2	Y							
						1 4	476 9								
						174 1	422 2	Y							
						1 4	299 9								
						149 1	379 2	Y							
						3 4	255 9								
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440															
05	682 X	634	-0-	-48	-0-	122 1	290 2	Y	150		150	142 0			13
06	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	57 4	165 9				216	201 0			28
07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	168 1	554 2	Y			224	232 0			20
08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	83 4	238 9				300	290 0			30
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	180 1	663 2	Y			269	265 0			34
10	1240 N	1171	-0-	-69	-0-	141 4	246 9				183	206 0			11
						305 1	852 2	Y							
						17 4	330 9								
						260 1	873 2	Y							
						296 9									
						200 1	770 2	Y							
						201 9									
BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233															
05	1271 N	1234	-0-	-37	-0-	22 1	887 2	Y	293		293	299 0	1 5		31
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	3 4	322 9				344	343 0			32
07	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	19 1	931 2	Y			300	295 0			37
08	1240 N	905	-0-	-335	-0-	1 4	378 9				284	292 0			29
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	14 1	738 2	Y			376	315 0	25 1		65
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	330 9	578 2	Y			392	296 0	93 1		68
						14 1	312 9								
						1 4	414 9								
						40 1	1061 2	Y							
						2 4	414 9								
						33 1	1201 2	Y							
						9 4	431 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 RANCHO ENCANTADO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	23 1	1750 2	Y	222	236 0				30
06	3000 N	3207	-0-	207	207	43 4	244 9	Y	276	249 0				57
07	3100 N	5066	-0-	1966	2173	19 1	2881 2	Y	176	196 0				37
08	3100 N	1683	-0-	-1417	756	3 4	304 9	Y	42	69 0				10
09	2370 X	80	-0-	-2290	-0-	35 1	4831 2	Y	3	12 0				1
10	2449 X	43	-0-	-2406	-0-	6 4	194 9	Y	3	3 0				1
						8 1	1629 2	Y						
						46 9								
						1 1	76 2	Y						
						3 9								
						40 2	3 9	Y						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003														
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	42 1	194 2	Y	143	163 0				32
06	750 N	394	-0-	-356	-0-	1 4	157 9	Y	157	131 0				58
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	80 1	141 2	Y	216	213 0				61
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	173 9			261	232 0				90
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	212 1	442 2	Y	199	216 0				73
10	899 N	741	-0-	-158	-0-	238 9			220	240 0				53
						186 1	404 2	Y						
						287 9								
						199 1	430 2	Y						
						219 9								
						131 1	368 2	Y						
						242 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408														
05	1860 N	1261	-0-	-599	-0-	25 1	978 2	Y	232	247 0	1 5			24
06	2010 N	1129	-0-	-881	-0-	3 4	255 9	Y	229	232 0				21
07	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	18 1	858 2	Y	208	203 0				26
08	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	1 4	252 9	Y	206	211 0				21
09	3000 N	3291	-0-	291	291	33 1	1747 2	Y	309	256 0	20 1			54
10	2836 N	2545	-0-	-291	-0-	1 4	229 9	Y	289	223 0	70 1			50
						114 1	2208 2	Y						
						2 4	227 9							
						333 1	2612 2	Y						
						6 4	340 9							
						254 1	1959 2	Y						
						14 4	318 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253														
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	51 1	242 2	Y	226	290 0				50
06	510 N	69	-0-	-441	-0-	1 4	249 9	Y	19	62 0				7
07	1178 N	304	-0-	-874	-0-	35 1	13 2	Y	49	42 0				14
08	558 N	215	-0-	-343	-0-	21 9			23	29 0				8
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	171 1	79 2	Y	109	77 0				40
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	54 9			237	220 0				57
						162 1	28 2	Y						
						25 9								
						135 1	188 2	Y						
						120 9								
						146 1	312 2	Y						
						261 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//	100351													
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	9H	RRCID -> 261557		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH	7219	PERF.	8299	-	12960			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2697 X	2660	-0-	-37	-0-			315	1	1763	2	Y	360	192	0			278
06	2880 X	2105	-0-	-775	-0-			186	4	396	9							185
07	2976 X	1994	-0-	-982	-0-			5	4	330	9							158
08	2976 X	2581	-0-	-395	-0-			59	1	1444	2	Y	348	375	0			99
09	2640 X	2299	-0-	-341	-0-			108	4	383	9							71
10	2666 X	2525	-0-	-141	-0-			501	1	1616	2	Y	370	429	0			75
								57	4	407	9							
								248	1	1669	2	Y	337	365	0			
								11	4	371	9							
								189	1	1896	2	Y	350	346	0			
								55	4	385	9							
BRISCOE G				WELL #:	21H	RRCID -> 261616		COMPL. DATE 12/09/2022		TOTAL DEPTH	7259	PERF.	8175	-	12845			
*02	0 J	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	0 J	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	0 J	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
STANLEY RANCH				WELL #:	21H	RRCID -> 261617		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH	8559	PERF.	9755	-	14303			
05	3038 X	2346	-0-	-692	-0-			16	1	2247	2	Y	71	79	1			3
06	3750 X	1102	-0-	-2648	-0-			5	4	78	9							3
07	3875 X	2733	-0-	-1142	-0-			7	1	1050	2	Y	35	35	1			9
08	3875 X	615	-0-	-3260	-0-			6	4	39	9							2
09	3390 X	764	-0-	-2626	-0-			16	1	2606	2	Y	93	87	1			2
10	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-			9	4	102	9							2
								23	9									2
								4	1	730	2	Y	26	26	1			2
								1	4	29	9							10
								3	1	2746	2	Y	82	74	1			
								90	9									
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	7H	RRCID -> 262325		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH	8083	PERF.	8920	-	13653			
05	2883 N	2538	-0-	-345	-0-			26	1	2236	2	Y	168	162	0		1 8	16
06	2520 N	2462	-0-	-58	-0-			91	4	185	9							18
07	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-			24	1	2235	2	Y	177	175	0			21
08	2542 N	2459	-0-	-83	-0-			8	4	195	9							27
09	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-			26	1	2219	2	Y	153	150	0			20
10	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-			100	4	168	9							13
								26	1	2216	2	Y	144	138	0			
								59	4	158	9							
								26	1	2368	2	Y	145	152	0			
								160	9									
								28	1	2386	2	Y	154	161	0			
								169	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED															
BRISCOE CARLA RANCH															
WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
05	3038 X	2925	-0-	-113	-0-	341 1	1990 2	Y	349	182 0			270		
						210 4	384 9								
06	2940 X	2442	-0-	-498	-0-	355 1	1800 2	Y	255	368 0			157		
						6 4	281 9								
07	2914 X	2152	-0-	-762	-0-	65 1	1708 2	Y	229	282 0			104		
						127 4	252 9								
08	2914 X	2904	-0-	-10	-0-	476 1	2056 2	Y	273	304 0			73		
						72 4	300 9								
09	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	471 1	2178 2	Y	321	326 0			68		
						15 4	353 9								
10	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	346 1	2170 2	Y	318	318 0			68		
						63 4	350 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH															
WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055															
05	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	172 1	1640 2	Y	78	78 1			6		
						7 4	86 9								
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	149 1	1423 2	Y	56	54 1			8		
						1 4	62 9								
07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	157 1	1520 2	Y	64	67 1			5		
						4 4	70 9								
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	151 1	1169 2	Y	58	56 1			7		
						64 9									
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	132 1	1055 2	Y	44	48 1			3		
						48 9									
10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	144 1	1133 2	Y	44	42 1			5		
						12 4	48 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH															
WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141															
05	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	130 1	3943 2	Y	273	263 1	1 8		22		
						17 4	300 9								
06	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	97 1	3038 2	Y	220	209 1			33		
						1 4	242 9								
07	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	137 1	2919 2	Y	204	222 1			15		
						7 4	224 9								
08	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	113 1	2729 2	Y	213	204 1			24		
						234 9									
09	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	109 1	2744 2	Y	215	223 1			16		
						237 9									
10	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	115 1	2407 2	Y	214	204 1			26		
						24 4	235 9								
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244															
05	4960 X	4816	-0-	-144	-0-	195 1	3454 2	Y	461	449 0			83		
						660 4	507 9								
06	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	202 1	4119 2	Y	445	421 0			107		
						490 9									
07	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	192 1	4323 2	Y	466	465 0			108		
						5 4	513 9								
08	4929 X	4902	-0-	-27	-0-	36 1	4352 2	Y	467	480 0			95		
						514 9									
09	4800 X	4531	-0-	-269	-0-	36 1	4041 2	Y	413	445 0			63		
						454 9									
10	5022 X	4829	-0-	-193	-0-	41 1	4300 2	Y	444	440 0			67		
						488 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	214 1	3786 2	Y	428	417	0			77
						723 4	471 9							
06	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	214 1	4366 2	Y	386	370	0			93
						425 9								
07	5208 X	5148	-0-	-60	-0-	201 1	4518 2	Y	385	389	0			89
						5 4	424 9							
08	5208 X	5065	-0-	-143	-0-	38 1	4596 2	Y	392	401	0			80
						431 9								
09	5040 X	4954	-0-	-86	-0-	40 1	4492 2	Y	384	405	0			59
						422 9								
10	5208 X	5031	-0-	-177	-0-	43 1	4562 2	Y	387	388	0			58
						426 9								
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949														
05	2325 N	1410	-0-	-915	-0-	532 1	536 2	Y	307	306	0			13
						4 4	338 9							
06	1770 N	1352	-0-	-418	-0-	478 1	598 2	Y	251	253	0			11
						276 9								
07	1798 N	1391	-0-	-407	-0-	407 1	575 2	Y	368	366	0			13
						4 4	405 9							
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	461 1	438 2	Y	478	469	0			22
						2 4	526 9							
09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	938 1	302 2	Y	197	205	0			14
						217 9								
10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1101 1	296 2	Y	179	184	0			9
						3 4	197 9							
WORTHHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622														
05	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	14 1	7724 2	Y	129	115	1	1 8		34
						110 4	142 9							
06	7980 X	5867	-0-	-2113	-0-	6 1	5744 2	Y	78	93	1			19
						31 4	86 9							
07	8246 X	6718	-0-	-1528	-0-	8 1	6612 2	Y	79	94	1			4
						11 4	87 9							
08	9729 X	9729	-0-	-0-	-0-	25 1	9568 2	Y	118	108	1			14
						6 4	130 9							
09	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	35 1	9680 2	Y	123	116	1			21
						135 9								
10	7998 X	4777	-0-	-3221	-0-	12 1	4697 2	Y	62	70	1			13
						68 9								
WORTHHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303														
05	12463 X	12463	-0-	-0-	-0-	22 1	12068 2	Y	184	162	1	1 8		48
						171 4	202 9							
06	11858 X	11858	-0-	-0-	-0-	12 1	11604 2	Y	163	172	1			39
						63 4	179 9							
07	10974 X	9201	-0-	-1773	-0-	11 1	9050 2	Y	113	146	1			6
						16 4	124 9							
08	10974 X	8346	-0-	-2628	-0-	21 1	8209 2	Y	101	95	1			12
						5 4	111 9							
09	10620 X	7932	-0-	-2688	-0-	28 1	7794 2	Y	100	95	1			17
						110 9								
10	10974 X	5522	-0-	-5452	-0-	14 1	5442 2	Y	60	64	1			13
						66 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 WORTHY RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	12245 X	9240	-0-	-3005	-0-	38 1	8828 2	41 4	Y	303	303 1	1 8		7
06	12630 X	12630	-0-	-0-	-0-	41 1	12107 2	46 4	Y	396	390 1			13
07	12710 X	10508	-0-	-2202	-0-	43 1	10146 2	7 4	Y	284	293 1			4
08	12710 X	11250	-0-	-1460	-0-	27 1	10914 2	2 4	Y	279	277 1			6
09	12630 X	10120	-0-	-2510	-0-	20 1	9816 2	7 4	Y	252	252 1			6
10	13051 X	10804	-0-	-2247	-0-	10509 2	295 9		Y	268	265 1			9
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272														
05	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	186 1	2978 2	29 4	Y	531	503 0			60
06	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	157 1	2210 2	9 4	Y	421	463 0			18
07	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	143 1	2160 2	16 4	Y	536	523 0			31
08	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	155 1	2131 2	1 4	Y	456	464 0			23
09	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	148 1	925 2	3 4	Y	195	205 0			13
10	1209 X	1172	-0-	-37	-0-	144 1	823 2	8 4	Y	179	177 0			15
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037														
05	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	357 1	4136 2	41 4	Y	590	556 0			67
06	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	312 1	3247 2	13 4	Y	493	538 0			22
07	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	284 1	3173 2	23 4	Y	493	487 0			28
08	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	264 1	3210 2	2 4	Y	378	387 0			19
09	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	261 1	3070 2	10 4	Y	391	383 0			27
10	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	239 1	3386 2	31 4	Y	449	439 0			37
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485														
05	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	120 1	1929 2	19 4	Y	291	274 0			33
06	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	129 1	1961 2	8 4	Y	367	384 0			16
07	2387 X	2315	-0-	-72	-0-	116 1	1858 2	13 4	Y	298	297 0			17
08	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	131 1	2096 2	1 4	Y	294	296 0			15
09	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	124 1	1962 2	6 4	Y	306	300 0			21
10	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	130 1	2019 2	19 4	Y	262	262 0			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
SOUTH SPUR UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	4340 X	3755	-0-	-585	-0-	117 1	3089 2	74 4	Y	432	465 1			54
06	4200 X	3765	-0-	-435	-0-	110 1	3158 2	14 4	Y	439	447 1			46
07	4061 X	3756	-0-	-305	-0-	99 1	3149 2	43 4	Y	423	437 1			32
08	4061 X	3881	-0-	-180	-0-	86 1	3349 2	6 4	Y	400	384 1			48
09	3930 X	3777	-0-	-153	-0-	94 1	3303 2	380 9	Y	345	371 1			22
10	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	79 1	3554 2	558 9	Y	507	459 1			70
WORTHY RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 10046 - 14562														
05	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	16 1	8493 2	120 4	Y	103	80 1	1 8		27
06	12846 X	12846	-0-	-0-	-0-	13 1	12612 2	68 4	Y	139	133 1			33
07	11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	14 1	11071 2	19 4	Y	111	138 1			6
08	9472 X	9472	-0-	-0-	-0-	24 1	9345 2	6 4	Y	88	84 1			10
09	11160 X	8587	-0-	-2573	-0-	30 1	8472 2	85 9	Y	77	74 1			13
10	11532 X	7267	-0-	-4265	-0-	19 1	7165 2	83 9	Y	75	72 1			16
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036														
05	3007 X	2849	-0-	-158	-0-	794 1	1220 2	9 4	Y	751	752 0	1 8		32
06	3870 X	2733	-0-	-1137	-0-	705 1	1430 2	1 4	Y	543	551 0			24
07	3999 X	3087	-0-	-912	-0-	699 1	1731 2	12 4	Y	586	589 0			21
08	3999 X	3492	-0-	-507	-0-	780 1	1774 2	8 4	Y	845	828 0			38
09	3090 X	2567	-0-	-523	-0-	1140 1	1089 2	338 9	Y	307	323 0			22
10	3100 X	2551	-0-	-549	-0-	1282 1	965 2	11 4	Y	266	274 0			14
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101														
05	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	27 1	2744 2	462 4	Y	378	371 0			43
06	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	19 1	3080 2	1 4	Y	343	364 0			22
07	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	22 1	3357 2	12 4	Y	367	355 0			34
08	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	23 1	3559 2	1 4	Y	357	362 0			29
09	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	22 1	3367 2	393 9	Y	357	356 0			30
10	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	25 1	3421 2	411 9	Y	374	372 0			32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC										12018 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
STANLEY RANCH										WELL #: 14H		RRCID -> 263620		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 8637		PERF. 9154 - 14429	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
05	9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	66	1	9186	2	Y	192	202	1			8			
06	10470 X	9377	-0-	-1093	-0-	20	4	211	9										
07	10819 X	9304	-0-	-1515	-0-	60	1	9050	2	Y	194	188	1			14			
08	10819 X	7997	-0-	-2822	-0-	54	4	213	9										
09	9390 X	4955	-0-	-4435	-0-	54	1	9003	2	Y	197	192	1			19			
10	11422 X	11422	-0-	-0-	-0-	30	4	217	9										
						47	1	7792	2	Y	144	152	1			11			
						158	9												
						26	1	4824	2	Y	91	95	1			7			
						5	4	100	9										
						12	1	11167	2	Y	221	200	1			28			
						243	9												
RANCHO ENCANTADO										WELL #: 4H		RRCID -> 263629		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 7884		PERF. 8339 - 13496	
05	3844 X	1506	-0-	-2338	-0-	17	1	1323	2	Y	121	130	0			16			
06	2910 X	2384	-0-	-526	-0-	33	4	133	9										
07	3007 X	1868	-0-	-1139	-0-	15	1	2210	2	Y	143	130	0			29			
08	2573 X	2459	-0-	-114	-0-	2	4	157	9										
09	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	13	1	1752	2	Y	92	102	0			19			
10	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2	4	101	9										
						12	1	2282	2	Y	150	134	0			35			
						165	9												
						18	1	2718	2	Y	153	135	0			53			
						168	9												
						22	1	2340	2	Y	172	153	0			72			
						1	4	189	9										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH										WELL #: 16H		RRCID -> 263648		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 8980 - 12788	
05	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	134	1	1348	2	Y	148	112	0			37			
06	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	15	4	163	9										
07	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	101	1	1149	2	Y	108	120	0			25			
08	1674 X	1038	-0-	-636	-0-	3	4	119	9										
09	1620 X	1447	-0-	-173	-0-	55	1	1012	2	Y	98	102	0			21			
10	1674 X	1566	-0-	-108	-0-	6	4	108	9										
						60	1	874	2	Y	93	80	0			34			
						2	4	102	9										
						59	1	1228	2	Y	142	132	0			44			
						4	4	156	9										
						54	1	1311	2	Y	154	161	0			37			
						32	4	169	9										
ROGERS DENTONIO RANCH										WELL #: 14H		RRCID -> 263652		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 7161		PERF. 7960 - 12558	
05	1147 N	892	-0-	-255	-0-	176	1	427	2	Y	254	243	0			44			
06	1110 N	868	-0-	-242	-0-	10	4	279	9										
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	185	1	396	2	Y	261	265	0			40			
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	287	9												
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	193	1	577	2	Y	283	281	0			42			
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	4	4	311	9										
						205	1	732	2	Y	256	264	0			34			
						5	4	282	9										
						192	1	668	2	Y	251	250	0			35			
						1	4	276	9										
						199	1	641	2	Y	251	248	0			38			
						276	9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 ROGERS DENTONIO RANCH													
//CONT.// 12018 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT	
WELL #: 15H				RRCID -> 263653				COMPL. DATE 09/15/2011				TOTAL DEPTH 7193	
PERF. 8041 - 12663													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	357 1	855 2	Y	253	209	0		44
						19 4	278 9						
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	304 1	792 2	Y	261	265	0		40
						1 4	287 9						
07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	292 1	901 2	Y	293	289	0		44
						6 4	322 9						
08	1457 N	1396	-0-	-61	-0-	295 1	824 2	Y	246	257	0		33
						6 4	271 9						
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	285 1	953 2	Y	265	261	0		37
						2 4	292 9						
10	1457 N	1352	-0-	-105	-0-	286 1	775 2	Y	264	261	0		40
						1 4	290 9						

BRISCOE CATARINA RANCH													
WELL #: 18H				RRCID -> 263654				COMPL. DATE 04/08/2011				TOTAL DEPTH 7886	
PERF. 8809 - 13682													
05	8153 X	7360	-0-	-793	-0-	30 1	6416 2	Y	373	374	0		17
						504 4	410 9						
06	7830 X	7010	-0-	-820	-0-	25 1	6534 2	Y	404	405	0		16
						7 4	444 9						
07	7967 X	7205	-0-	-762	-0-	31 1	6658 2	Y	441	435	0		22
						31 4	485 9						
08	7347 X	7181	-0-	-166	-0-	28 1	6664 2	Y	440	436	0		26
						5 4	484 9						
09	7110 X	7040	-0-	-70	-0-	26 1	6517 2	Y	451	448	0		29
						1 4	496 9						
10	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	28 1	6879 2	Y	470	458	0		41
						12 4	517 9						

WORTHY RANCH													
WELL #: 38H				RRCID -> 263655				COMPL. DATE 09/13/2011				TOTAL DEPTH 8476	
PERF. 8928 - 14657													
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-				-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

ROGERS DENTONIO RANCH													
WELL #: 5H				RRCID -> 263657				COMPL. DATE 04/17/2011				TOTAL DEPTH 7210	
PERF. 8063 - 12686													
05	3100 N	3152	-0-	52	1363	315 1	2252 2	Y	486	476	0		85
						50 4	535 9						
06	4206 X	2843	-0-	-1363	-0-	205 1	2088 2	Y	498	507	0		76
						2 4	548 9						
07	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	221 1	2808 2	Y	512	512	0		76
						20 4	563 9						
08	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	295 1	2705 2	Y	487	498	0		65
						20 4	536 9						
09	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	334 1	2312 2	Y	447	450	0		62
						4 4	492 9						
10	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	307 1	2171 2	Y	497	484	0		75
						1 4	547 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STANLEY RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	5642 X	3963	-0-	-1679	-0-	27 1	3810	2	Y	107	115	1		5
						8 4	118	9						
06	5460 X	5079	-0-	-381	-0-	33 1	4878	2	Y	126	122	1		9
						29 4	139	9						
07	5642 X	4914	-0-	-728	-0-	28 1	4726	2	Y	131	127	1		13
						16 4	144	9						
08	5549 X	5131	-0-	-418	-0-	30 1	4956	2	Y	132	135	1		10
						145 9								
09	5070 X	4864	-0-	-206	-0-	26 1	4690	2	Y	130	130	1		10
						5 4	143	9						
10	5239 X	4710	-0-	-529	-0-	5 1	4555	2	Y	136	129	1		17
						150 9								
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935														
05	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-				Y	-0-	1	0		-0-
06	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-				Y	-0-				-0-
07	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-				Y	-0-				-0-
08	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-				Y	-0-				-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685														
05	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-				Y	-0-	6	0		-0-
06	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-				Y	-0-				-0-
07	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-				Y	-0-				-0-
08	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-				Y	-0-				-0-
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987														
05	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-				Y	-0-	13	0		-0-
06	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-				Y	-0-				-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116														
05	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	130 1	2367	2	Y	163	170	0		6
						7 4	179	9						
06	2610 X	2521	-0-	-89	-0-	138 1	2208	2	Y	157	157	0		6
						2 4	173	9						
07	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	133 1	2396	2	Y	279	272	0		13
						7 4	307	9						
08	2759 X	2714	-0-	-45	-0-	119 1	2250	2	Y	312	311	0		14
						2 4	343	9						
09	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	124 1	2242	2	Y	307	302	0		19
						338 9								
10	2852 X	2796	-0-	-56	-0-	129 1	2313	2	Y	322	312	0		29
						354 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8681 - 13303														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1581 N	836	-0-	-745	-0-	69	1	693	2	Y	60	65	0	15
06	1770 N	801	-0-	-969	-0-	8	4	66	9					
07	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	60	1	682	2	Y	52	55	0	12
08	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	2	4	57	9					
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	97	1	1803	2	Y	178	152	0	38
10	2108 N	1777	-0-	-331	-0-	10	4	196	9					
						94	1	1377	2	Y	147	131	0	54
						4	4	162	9					
						66	1	1368	2	Y	141	151	0	44
						5	4	155	9					
						62	1	1515	2	Y	148	157	0	35
						37	4	163	9					
CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636														
05	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	354	1	997	2	Y	169	88	0	131
06	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	105	4	186	9					
07	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	394	1	947	2	Y	130	181	0	80
08	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	3	4	143	9					
09	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	53	1	1226	2	Y	159	167	0	72
10	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	91	4	175	9					
						344	1	1263	2	Y	179	203	0	48
						45	4	197	9					
						201	1	1184	2	Y	190	198	0	40
						8	4	209	9					
						139	1	1134	2	Y	164	169	0	35
						33	4	180	9					
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100														
05	1984 N	1753	-0-	-231	-0-	244	1	1139	2	Y	314	289	0	55
06	2070 N	1717	-0-	-353	-0-	25	4	345	9					
07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	305	1	1085	2	Y	296	306	0	45
08	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	1	4	326	9					
09	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	291	1	1211	2	Y	327	323	0	49
10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	9	4	360	9					
						327	1	1445	2	Y	404	399	0	54
						11	4	444	9					
						309	1	1363	2	Y	370	373	0	51
						2	4	407	9					
						315	1	1231	2	Y	363	359	0	55
						1	4	399	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
05	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	185 1	3275 2	Y	462	452 0				83
						626 4	508 9							
06	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	183 1	3728 2	Y	451	425 0				109
						496 9								
07	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	175 1	3940 2	Y	449	454 0				104
						4 4	494 9							
08	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	33 1	4038 2	Y	451	463 0				92
						496 9								
09	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	34 1	3878 2	Y	419	447 0				64
						461 9								
10	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	38 1	4007 2	Y	451	447 0				68
						496 9								
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686														
05	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	658 1	827 2	Y	1271	1242 0		1 8		54
						6 4	1398 9							
06	1890 N	1695	-0-	-195	-0-	558 1	663 2	Y	431	466 0				19
						474 9								
07	2387 X	2043	-0-	-344	-0-	566 1	988 2	Y	438	441 0				16
						7 4	482 9							
08	2883 X	2585	-0-	-298	-0-	690 1	1113 2	Y	706	690 0				32
						5 4	777 9							
09	2790 X	1958	-0-	-832	-0-	1142 1	597 2	Y	199	217 0				14
						219 9								
10	2883 X	2009	-0-	-874	-0-	1224 1	563 2	Y	196	200 0				10
						6 4	216 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074														
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			Y	-0-	38 0				-0-
06	2880 X	231	-0-	-2649	-0-	58 1	158 2	Y	13	5 0				8
						1 4	14 9							
07	2976 X	827	-0-	-2149	-0-	51 1	668 2	Y	53	37 0				24
						50 4	58 9							
08	2976 X	1194	-0-	-1782	-0-	405 1	703 2	Y	55	64 0				15
						25 4	61 9							
09	1650 X	1093	-0-	-557	-0-	248 1	700 2	Y	127	115 0				27
						5 4	140 9							
10	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	182 1	760 2	Y	299	262 0				64
						22 4	329 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761														
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			Y	-0-	42 0				-0-
06	3480 X	1550	-0-	-1930	-0-	359 1	1056 2	Y	120	46 0				74
						3 4	132 9							
07	3596 X	1617	-0-	-1979	-0-	73 1	1293 2	Y	141	151 0				64
						96 4	155 9							
08	3472 X	2095	-0-	-1377	-0-	580 1	1314 2	Y	141	167 0				38
						46 4	155 9							
09	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	483 1	1213 2	Y	127	138 0				27
						8 4	140 9							
10	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	412 1	1250 2	Y	125	125 0				27
						36 4	138 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-	-0-						Y	-0-	39 0				-0-
06	3390 X	2265	-0-	-1125	-0-	-0-		236	1	1802	2	Y	201	77 0				124
								6	4	221	9							
07	3503 X	2640	-0-	-863	-0-	-0-		69	1	2157	2	Y	230	250 0				104
								161	4	253	9							
08	3069 X	2603	-0-	-466	-0-	-0-		357	1	1971	2	Y	187	241 0				50
								69	4	206	9							
09	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	-0-		228	1	2030	2	Y	191	201 0				40
								14	4	210	9							
10	2635 X	2589	-0-	-46	-0-	-0-		195	1	2118	2	Y	195	193 0				42
								61	4	215	9							
BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508																		
05	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	3570	2	Y	277	277 0				49
								305	9									
06	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1	3802	2	Y	276	262 0				63
								17	4	304	9							
07	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	3714	2	Y	289	296 0				56
								30	4	318	9							
08	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	3706	2	Y	300	305 0				51
								10	4	330	9							
09	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	3687	2	Y	301	295 0				57
								6	4	331	9							
10	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	-0-		61	1	3657	2	Y	271	283 0				45
								1	4	298	9							
BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824																		
05	3782 X	3706	-0-	-76	-0-	-0-		8	1	3525	2	Y	157	158 0				28
								173	9									
06	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	3462	2	Y	141	137 0				32
								16	4	155	9							
07	3782 X	3758	-0-	-24	-0-	-0-		64	1	3497	2	Y	154	156 0				30
								28	4	169	9							
08	3751 X	3600	-0-	-151	-0-	-0-		54	1	3375	2	Y	147	152 0				25
								9	4	162	9							
09	3690 X	3379	-0-	-311	-0-	-0-		56	1	3167	2	Y	136	135 0				26
								6	4	150	9							
10	3813 X	3466	-0-	-347	-0-	-0-		54	1	3256	2	Y	142	144 0				24
								156	9									
BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728																		
05	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	3219	2	Y	80	73 0				14
								88	9									
06	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	2391	2	Y	54	56 0				12
								11	4	59	9							
07	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	2942	2	Y	22	30 0				4
								24	4	24	9							
08	3317 X	1926	-0-	-1391	-0-	-0-		30	1	1867	2	Y	22	22 0				4
								5	4	24	9							
09	3210 X	1810	-0-	-1400	-0-	-0-		31	1	1743	2	Y	30	28 0				6
								3	4	33	9							
10	3317 X	2265	-0-	-1052	-0-	-0-		36	1	2188	2	Y	37	37 0				6
								41	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	213 1	1702 2	Y	196	205 0			7
						5 4	216 9						
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	205 1	1484 2	Y	177	177 0			7
						1 4	195 9						
07	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	196 1	1671 2	Y	220	217 0			10
						5 4	242 9						
08	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	205 1	1765 2	Y	239	238 0			11
						1 4	263 9						
09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	215 1	1499 2	Y	157	158 0			10
						173 9							
10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	225 1	1452 2	Y	126	125 0			11
						139 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245													
05	992 X	833	-0-	-159	-0-	111 1	674 2	Y	42	45 0			1
						2 4	46 9						
06	986 X	986	-0-	-0-	-0-	157 1	771 2	Y	52	51 0			2
						1 4	57 9						
07	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	187 1	840 2	Y	62	61 0			3
						3 4	68 9						
08	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	189 1	877 2	Y	66	66 0			3
						1 4	73 9						
09	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	199 1	768 2	Y	81	79 0			5
						89 9							
10	1085 X	1041	-0-	-44	-0-	208 1	732 2	Y	92	89 0			8
						101 9							
TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065													
05	837 N	596	-0-	-241	-0-	10 1	555 2	N	28				268
						31 9							
06	690 N	397	-0-	-293	-0-	6 1	369 2	N	20				288
						22 9							
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-				288
08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	30 1	1374 2	N	85	177 1			196
						94 9							
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	15 1	811 2	N	76				272
						84 9							
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	36 1	799 2	N	69				341
						76 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	32 1	3250 2	Y	401	393	0		46	
						547 4	441 9							
06	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	25 1	4058 2	Y	399	419	0		26	
						2 4	439 9							
07	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	28 1	4236 2	Y	451	435	0		42	
						16 4	496 9							
08	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	27 1	4210 2	Y	416	425	0		33	
						1 4	458 9							
09	4500 X	3934	-0-	-566	-0-	23 1	3506 2	Y	368	370	0		31	
						405 9								
10	4650 X	4224	-0-	-426	-0-	27 1	3777 2	Y	382	380	0		33	
						420 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900														
05	3658 X	3486	-0-	-172	-0-	52 1	2556 2	Y	407	410	0		46	
						430 4	448 9							
06	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	19 1	3100 2	Y	399	419	0		26	
						1 4	439 9							
07	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	21 1	3222 2	Y	451	435	0		42	
						12 4	496 9							
08	3689 X	3516	-0-	-173	-0-	20 1	3085 2	Y	373	385	0		30	
						1 4	410 9							
09	3570 X	3385	-0-	-185	-0-	20 1	2998 2	Y	334	336	0		28	
						367 9								
10	3751 X	3666	-0-	-85	-0-	23 1	3240 2	Y	366	362	0		32	
						403 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898														
05	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	35 1	3567 2	Y	520	511	0		59	
						600 4	572 9							
06	4740 X	4542	-0-	-198	-0-	25 1	4019 2	Y	451	481	0		29	
						2 4	496 9							
07	4898 X	4757	-0-	-141	-0-	27 1	4200 2	Y	467	452	0		44	
						16 4	514 9							
08	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	29 1	4401 2	Y	444	452	0		36	
						1 4	488 9							
09	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	28 1	4258 2	Y	442	441	0		37	
						486 9								
10	4774 X	4741	-0-	-33	-0-	30 1	4229 2	Y	438	437	0		38	
						482 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689														
05	4991 X	4950	-0-	-41	-0-	37 1	3827 2	Y	402	393	0		46	
						644 4	442 9							
06	4800 X	4690	-0-	-110	-0-	27 1	4265 2	Y	360	383	0		23	
						2 4	396 9							
07	4960 X	4553	-0-	-407	-0-	27 1	4113 2	Y	362	351	0		34	
						15 4	398 9							
08	4960 X	4611	-0-	-349	-0-	27 1	4210 2	Y	339	346	0		27	
						1 4	373 9							
09	4800 X	4618	-0-	-182	-0-	28 1	4199 2	Y	355	352	0		30	
						391 9								
10	4960 X	4637	-0-	-323	-0-	30 1	4226 2	Y	346	346	0		30	
						381 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05	5828 X	5127	-0-	-701	-0-	39 1	4000 2	Y	377	370 0			43
						673 4	415 9						
06	5640 X	5174	-0-	-466	-0-	30 1	4777 2	Y	332	353 0			22
						2 4	365 9						
07	5642 X	5356	-0-	-286	-0-	32 1	4899 2	Y	370	357 0			35
						18 4	407 9						
08	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	33 1	5020 2	Y	351	358 0			28
						1 4	386 9						
09	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	32 1	4844 2	Y	354	352 0			30
						389 9							
10	5363 X	5325	-0-	-38	-0-	35 1	4886 2	Y	367	365 0			32
						404 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728													
05	5146 X	4747	-0-	-399	-0-	360 1	3999 2	Y	317	309 0			36
						39 4	349 9						
06	4860 X	3719	-0-	-1141	-0-	312 1	3118 2	Y	252	277 0			11
						12 4	277 9						
07	5022 X	3710	-0-	-1312	-0-	284 1	3051 2	Y	321	314 0			18
						22 4	353 9						
08	4557 X	3826	-0-	-731	-0-	308 1	3158 2	Y	325	327 0			16
						2 4	358 9						
09	4590 X	3483	-0-	-1107	-0-	306 1	2814 2	Y	322	316 0			22
						9 4	354 9						
10	4743 X	3378	-0-	-1365	-0-	292 1	2754 2	Y	279	278 0			23
						25 4	307 9						
BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783													
05	5115 X	5055	-0-	-60	-0-	11 1	4725 2	Y	290	293 0			51
						319 9							
06	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	93 1	4744 2	Y	266	256 0			61
						22 4	293 9						
07	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	89 1	4875 2	Y	257	268 0			50
						40 4	283 9						
08	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	76 1	4744 2	Y	260	266 0			44
						13 4	286 9						
09	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	83 1	4719 2	Y	264	258 0			50
						8 4	290 9						
10	5115 X	5052	-0-	-63	-0-	78 1	4684 2	Y	263	269 0			44
						1 4	289 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202													
05	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	172 1	1605 2	Y	144	144 1			12
						7 4	158 9						
06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	143 1	1719 2	Y	141	132 1			21
						1 4	155 9						
07	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	159 1	1862 2	Y	163	172 1			12
						5 4	179 9						
08	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	156 1	1868 2	Y	164	157 1			19
						180 9							
09	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	133 1	1632 2	Y	140	149 1			10
						154 9							
10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	146 1	1749 2	Y	139	132 1			17
						18 4	153 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625														
05	6913 X	6526	-0-	-387	-0-	26 1	5610 2	Y	408	406 0				19
						441 4	449 9							
06	6660 X	6107	-0-	-553	-0-	22 1	5660 2	Y	381	385 0				15
						6 4	419 9							
07	6882 X	6268	-0-	-614	-0-	27 1	5745 2	Y	426	420 0				21
						27 4	469 9							
08	6572 X	6371	-0-	-201	-0-	24 1	5880 2	Y	420	416 0				25
						5 4	462 9							
09	6330 X	6070	-0-	-260	-0-	22 1	5566 2	Y	437	434 0				28
						1 4	481 9							
10	6541 X	6163	-0-	-378	-0-	23 1	5609 2	Y	474	461 0				41
						10 4	521 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518														
05	5549 X	5397	-0-	-152	-0-	26 1	4424 2	Y	399	407 0				20
						508 4	439 9							
06	5370 X	5031	-0-	-339	-0-	22 1	4593 2	Y	377	375 0				22
						1 4	415 9							
07	5549 X	5146	-0-	-403	-0-	25 1	4644 2	Y	416	420 0				18
						19 4	458 9							
08	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	22 1	5103 2	Y	372	368 0				22
						409 9								
09	5220 X	4063	-0-	-1157	-0-	16 1	3717 2	Y	300	302 0				20
						330 9								
10	5394 X	4978	-0-	-416	-0-	20 1	4511 2	Y	390	381 0				29
						18 4	429 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191														
05	3255 X	2251	-0-	-1004	-0-	174 1	1885 2	Y	167	177 1				13
						8 4	184 9							
06	3150 X	2762	-0-	-388	-0-	140 1	2416 2	Y	186	171 1				28
						1 4	205 9							
07	3255 X	2681	-0-	-574	-0-	161 1	2341 2	Y	157	173 1				12
						6 4	173 9							
08	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	156 1	2919 2	Y	188	179 1				21
						207 9								
09	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	138 1	3019 2	Y	263	265 1				19
						289 9								
10	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	148 1	2980 2	Y	212	205 1				26
						30 4	233 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 MAUND RANCH 19 UNIT															NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
WELL #: 2H															RRCID -> 264039					COMPL. DATE 08/14/2011					TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																	
05	3069 X	2833	-0-	-236	-0-		78 1	2551 2	Y	185	178 1						57																	
06	3960 X	2888	-0-	-1072	-0-		204 9	2627 2	Y	173	169 1						61																	
07	4092 X	3155	-0-	-937	-0-		71 1	2863 2	Y	169	198 1						32																	
08	4092 X	3220	-0-	-872	-0-		190 9	186 9		148	125 1						55																	
09	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-		73 1	2986 2	Y	143	166 1						32																	
10	2976 X	2952	-0-	-24	-0-		33 4			149	118 1						63																	
							71 1																											
							163 9																											
							104 1																											
							157 9																											
							126 1																											
							164 9																											
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															WELL #: 5H					RRCID -> 264097					COMPL. DATE 10/28/2011					TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077				
05	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-		161 1	1945 2	Y	126	149 1						48																	
06	2670 X	2390	-0-	-280	-0-		23 4	139 9		155	116 1						87																	
07	2759 X	798	-0-	-1961	-0-		394 1	1821 2	Y	49	117 1						19																	
08	2759 X	2317	-0-	-442	-0-		4 4	171 9		151	69 1						101																	
09	2400 X	138	-0-	-2262	-0-		215 1	529 2	Y	-0-	101 1						-0-																	
10	2480 X	2102	-0-	-378	-0-		54 9			140	77 1						63																	
							313 1	1837 2	Y																									
							1 4	166 9																										
							138 1		Y																									
							92 1	1855 2	Y																									
							1 4	154 9																										
CAGE															WELL #: 5TV					RRCID -> 264105					COMPL. DATE 06/14/2011					TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335				
05	2232 N	1726	-0-	-506	-0-		31 1	1658 2	N	34							197																	
06	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-		37 9			58							255																	
07	2387 N	2152	-0-	-235	-0-		34 1	2064 2	N	55	167 1						143																	
08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-		64 9			50							193																	
09	2160 N	1991	-0-	-169	-0-		71 1	2020 2	N	53							246																	
10	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-		61 9			51	177 1						120																	
							42 1	1948 2	N																									
							55 9																											
							36 1	1897 2	N																									
							58 9																											
							92 1	2042 2	N																									
							56 9																											
CAGE															WELL #: 7TV					RRCID -> 264106					COMPL. DATE 07/19/2011					TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684				
05	2077 N	1773	-0-	-304	-0-		31 1	1664 2	N	71							154																	
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-		78 9			68							222																	
07	2077 N	1808	-0-	-269	-0-		27 1	1638 2	N	64	178 1						108																	
08	1767 N	1712	-0-	-55	-0-		75 9			51							159																	
09	1740 N	1670	-0-	-70	-0-		59 1	1679 2	N	57							216																	
10	1798 N	981	-0-	-817	-0-		70 9			52	178 1						90																	
							35 1	1621 2	N																									
							56 9																											
							30 1	1577 2	N																									
							63 9																											
							40 1	884 2	N																									
							57 9																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 9082 - 15124													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE
									M				BALANCE
05	4216 X	2336	-0-	-1880	-0-	194 1	1946 2	Y		158	148 0		40
						22 4	174 9						
06	4080 X	3284	-0-	-796	-0-	248 1	2817 2	Y		193	188 0		45
						7 4	212 9						
07	3255 X	2973	-0-	-282	-0-	141 1	2612 2	Y		187	192 0		40
						14 4	206 9						
08	2604 X	2308	-0-	-296	-0-	138 1	2015 2	Y		136	126 0		50
						5 4	150 9						
09	3270 X	3120	-0-	-150	-0-	133 1	2759 2	Y		198	186 0		62
						10 4	218 9						
10	3379 X	2963	-0-	-416	-0-	106 1	2587 2	Y		187	204 0		45
						64 4	206 9						
STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194													
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	114 1	332 2	Y		134	127 0		19
						45 4	147 9						
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	72 1	235 2	Y		78	83 0		14
						7 4	86 9						
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	17 1	67 2	Y		27	37 0		4
						2 4	30 9						
08	651 N	295	-0-	-356	-0-	45 1	184 2	Y		57	53 0		8
						3 4	63 9						
09	390 N	372	-0-	-18	-0-	49 1	210 2	Y		102	98 0		12
						1 4	112 9						
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	52 1	216 2	Y		125	117 0		20
						3 4	138 9						
STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456													
05	713 N	578	-0-	-135	-0-	100 1	293 2	Y		132	136 0		19
						40 4	145 9						
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	78 1	252 2	Y		93	95 0		17
						8 4	102 9						
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	80 1	310 2	Y		134	133 0		18
						10 4	147 9						
08	589 N	531	-0-	-58	-0-	79 1	324 2	Y		112	114 0		16
						5 4	123 9						
09	450 N	416	-0-	-34	-0-	54 1	229 2	Y		120	122 0		14
						1 4	132 9						
10	558 N	338	-0-	-220	-0-	45 1	187 2	Y		94	93 0		15
						3 4	103 9						
STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314													
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	76 1	221 2	Y		218	201 0		31
						30 4	240 9						
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	125 1	406 2	Y		326	298 0		59
						12 4	359 9						
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	106 1	411 2	Y		390	396 0		53
						14 4	429 9						
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	106 1	435 2	Y		203	227 0		29
						7 4	223 9						
09	900 N	261	-0-	-639	-0-	42 1	178 2	Y		36	61 0		4
						1 4	40 9						
10	930 N	299	-0-	-631	-0-	49 1	205 2	Y		38	36 0		6
						3 4	42 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8694 - 13860													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2201 X	1866	-0-	-335	-0-	154 1	1543 2	Y	138	128	0		35
						17 4	152 9						
06	2460 X	2076	-0-	-384	-0-	154 1	1747 2	Y	155	154	0		36
						4 4	171 9						
07	2542 X	2170	-0-	-372	-0-	101 1	1863 2	Y	178	176	0		38
						10 4	196 9						
08	2542 X	1574	-0-	-968	-0-	92 1	1343 2	Y	123	116	0		45
						4 4	135 9						
09	2160 X	1833	-0-	-327	-0-	75 1	1557 2	Y	177	167	0		55
						6 4	195 9						
10	2170 X	1821	-0-	-349	-0-	62 1	1517 2	Y	186	197	0		44
						37 4	205 9						
STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132													
05	8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	60 1	8341 2	Y	190	200	1		8
						18 4	209 9						
06	5010 X	4381	-0-	-629	-0-	28 1	4220 2	Y	98	99	1		7
						25 4	108 9						
07	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	34 1	5597 2	Y	144	137	1		14
						19 4	158 9						
08	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	49 1	8109 2	Y	201	200	1		15
						221 9							
09	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	44 1	7953 2	Y	202	202	1		15
						8 4	222 9						
10	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	8 1	7028 2	Y	167	161	1		21
						184 9							
STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062													
05	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			Y	-0-				-0-
06	3150 X	638	-0-	-2512	-0-	4 1	616 2	Y	13	12	1		1
						4 4	14 9						
07	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	38 1	6311 2	Y	142	129	1		14
						21 4	156 9						
08	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			Y	-0-	14	1		-0-
09	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	9 1	1698 2	Y	37	34	1		3
						2 4	41 9						
10	6541 X	3121	-0-	-3420	-0-	3 1	3042 2	Y	69	63	1		9
						76 9							
STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270													
05	4836 X	4687	-0-	-149	-0-	32 1	4522 2	Y	112	117	1		5
						10 4	123 9						
06	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	33 1	4966 2	Y	125	121	1		9
						29 4	138 9						
07	4588 X	4563	-0-	-25	-0-	26 1	4409 2	Y	103	102	1		10
						15 4	113 9						
08	4681 X	4426	-0-	-255	-0-	26 1	4275 2	Y	114	115	1		9
						125 9							
09	5160 X	4239	-0-	-921	-0-	22 1	4089 2	Y	113	113	1		9
						4 4	124 9						
10	5332 X	3940	-0-	-1392	-0-	4 1	3815 2	Y	110	105	1		14
						121 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS				MGMT LLC//CONT.//	100351														
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	25H	RRCID -> 264135		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH		7181 PERF. 8468		- 12976					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-							Y	-0-	13	0			-0-	
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-							Y	-0-					-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	23H	RRCID -> 264136		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH		7199 PERF. 8301		- 12924					
05	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-							Y	-0-	54	0			-0-	
06	2880 X	210	-0-	-2670	-0-		147	1	55	2		Y	7	3	0			4	
							8	9											
07	2852 X	1359	-0-	-1493	-0-		58	1	1081	2		Y	126	73	0			57	
							81	4	139	9									
08	2852 X	1400	-0-	-1452	-0-		376	1	872	2		Y	110	138	0			29	
							31	4	121	9									
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-		316	1	229	2		Y	51	69	0			11	
							2	4	56	9									
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-		329	1	1087	2		Y	178	151	0			38	
							32	4	196	9									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	17H	RRCID -> 264138		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH		7938 PERF. 8496		- 13586					
05	2046 X	1561	-0-	-485	-0-		127	1	1275	2		Y	132	122	0			33	
							14	4	145	9									
06	1980 X	1488	-0-	-492	-0-		110	1	1248	2		Y	115	121	0			27	
							3	4	127	9									
07	1457 N	1226	-0-	-231	-0-		56	1	1041	2		Y	112	115	0			24	
							6	4	123	9									
08	3100 N	6662	-0-	3562	3562		385	1	5626	2		Y	578	389	0			213	
							15	4	636	9									
09	3000 N	452	-0-	-2548	1014		19	1	386	2		Y	42	242	0			13	
							1	4	46	9									
10	1770 N	756	-0-	-1014	-0-		26	1	635	2		Y	72	68	0			17	
							16	4	79	9									
WORTHLEY RANCH				WELL #:	20H	RRCID -> 264174		COMPL. DATE 11/19/2011		TOTAL DEPTH		8549 PERF. 9102		- 13325					
05	8804 X	6846	-0-	-1958	-0-		61	1	6484	2		Y	241	241	1		1	8	15
							36	4	265	9									
06	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-		42	1	7796	2		Y	249	250	1			14	
							44	4	274	9									
07	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-		38	1	7178	2		Y	216	220	1			10	
							12	4	238	9									
08	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-		43	1	7455	2		Y	175	181	1			4	
							193	9											
09	8160 X	6666	-0-	-1494	-0-		61	1	6445	2		Y	141	137	1			8	
							5	4	155	9									
10	8432 X	6324	-0-	-2108	-0-		70	1	6068	2		Y	169	159	1			18	
							186	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
WORTHY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	29 1	3152 2	Y	18	20	1		1
						18 4	20 9						
06	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	26 1	4892 2	Y	29	28	1		2
						28 4	32 9						
07	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	23 1	4270 2	Y	50	50	1		2
						7 4	55 9						
08	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	21 1	3641 2	Y	79	79	1		2
						87 9							
09	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	30 1	3203 2	Y	64	62	1		4
						3 4	70 9						
10	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	31 1	2739 2	Y	56	54	1		6
						62 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566													
05	2170 N	1	-0-	-2169	-0-	1 1		Y	-0-	128	0		-0-
06	3000 X	878	-0-	-2122	-0-	176 1	566 2	Y	122	47	0		75
						2 4	134 9						
07	3100 X	438	-0-	-2662	-0-	36 1	309 2	Y	64	110	0		29
						23 4	70 9						
08	3100 X	478	-0-	-2622	-0-	340 1	106 2	Y	25	47	0		7
						4 4	28 9						
09	2430 X	502	-0-	-1928	-0-	350 1	119 2	Y	29	30	0		6
						1 4	32 9						
10	899 X	277	-0-	-622	-0-	228 1	38 2	Y	9	13	0		2
						1 4	10 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712													
05	775 N	742	-0-	-33	-0-	73 1	348 2	Y	291	330	0	1 8	64
						1 4	320 9						
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	160 1	358 2	Y	455	351	0		168
						501 9							
07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	242 1	706 2	Y	389	448	0		109
						428 9							
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	224 1	434 2	Y	395	368	0		136
						435 9							
09	1020 N	930	-0-	-90	-0-	179 1	189 2	Y	511	459	0		188
						562 9							
10	1364 N	757	-0-	-607	-0-	135 1	128 2	Y	449	529	0		108
						494 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143													
05	3410 X	3267	-0-	-143	-0-	7 1	3117 2	Y	130	137	0		23
						143 9							
06	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	68 1	3486 2	Y	187	167	0		43
						16 4	206 9						
07	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	79 1	4339 2	Y	255	248	0		50
						35 4	281 9						
08	8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	127 1	7936 2	Y	484	452	0		82
						22 4	532 9						
09	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	109 1	6218 2	Y	378	389	0		71
						11 4	416 9						
10	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	94 1	5681 2	Y	343	357	0		57
						1 4	377 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 WORTHY RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	35 1	8050 2	Y	358	356 1	1 8			8
						37 4	394 9							
06	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	25 1	7391 2	Y	314	311 1				11
						28 4	345 9							
07	8092 X	8092	-0-	-0-	-0-	33 1	7725 2	Y	298	305 1				4
						6 4	328 9							
08	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	19 1	7567 2	Y	264	263 1				5
						1 4	290 9							
09	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	15 1	7191 2	Y	255	254 1				6
						5 4	281 9							
10	7254 X	5966	-0-	-1288	-0-	5743 2	223 9	Y	203	203 1				6
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403														
05	2480 N	1666	-0-	-814	-0-	36 1	1439 2	Y	170	173 0	1 5			18
						4 4	187 9							
06	2490 N	1869	-0-	-621	-0-	34 1	1606 2	Y	207	206 0				19
						1 4	228 9							
07	2635 X	1476	-0-	-1159	-0-	25 1	1312 2	Y	125	129 0				15
						1 4	138 9							
08	2635 X	1394	-0-	-1241	-0-	83 1	1161 2	Y	135	136 0				14
						1 4	149 9							
09	1920 X	1733	-0-	-187	-0-	287 1	1288 2	Y	141	121 0	9 1			25
						3 4	155 9							
10	1922 X	1740	-0-	-182	-0-	279 1	1302 2	Y	136	104 0	33 1			24
						9 4	150 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990														
05	9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	135 1	8995 2	Y	639	599 0				73
						89 4	703 9							
06	8400 X	7327	-0-	-1073	-0-	100 1	6526 2	Y	614	660 0				27
						26 4	675 9							
07	8246 X	7209	-0-	-1037	-0-	133 1	6404 2	Y	569	563 0				33
						46 4	626 9							
08	8184 X	7478	-0-	-706	-0-	176 1	6783 2	Y	469	479 0				23
						3 4	516 9							
09	8400 X	7050	-0-	-1350	-0-	159 1	6351 2	Y	473	464 0				32
						20 4	520 9							
10	8680 X	7253	-0-	-1427	-0-	151 1	6507 2	Y	486	478 0				40
						60 4	535 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228														
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	79 1	381 2	Y	940	807 0	2 8			208
						1 4	1034 9							
06	810 N	355	-0-	-455	-0-	37 1	62 2	Y	233	355 0				86
						256 9								
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	171 1	297 2	Y	481	432 0				135
						529 9								
08	1302 N	670	-0-	-632	-0-	84 1	173 2	Y	375	381 0				129
						413 9								
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	75 1	129 2	Y	199	255 0				73
						219 9								
10	992 N	688	-0-	-304	-0-	76 1	192 2	Y	382	363 0				92
						420 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	28 1	2392 2	97 4	241 9	Y	219	204 0	1 8	21
06	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	24 1	2152 2	8 4	185 9	Y	168	172 0		17
07	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	13 1	1113 2	50 4	84 9	Y	76	83 0		10
08	2759 X	1990	-0-	-769	-0-	21 1	1794 2	48 4	127 9	Y	115	104 0		21
09	2670 X	2596	-0-	-74	-0-	26 1	2351 2	219 9		Y	199	193 0		27
10	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	33 1	2830 2	1 4	298 9	Y	271	276 0		22
FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766														
05	2759 X	2218	-0-	-541	-0-	254 1	1647 2	1 4	316 9	Y	287	298 0		19
06	2670 X	2530	-0-	-140	-0-	385 1	1799 2	14 4	332 9	Y	302	296 0		25
07	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	482 1	1639 2	15 4	297 9	Y	270	267 0		28
08	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	310 1	1845 2	1 4	293 9	Y	266	273 0		21
09	2520 X	1962	-0-	-558	-0-	353 1	1392 2	217 9		Y	197	198 0		20
10	2604 X	1808	-0-	-796	-0-	364 1	1251 2	193 9		Y	175	177 0		18
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9065 - 13199														
05	3317 X	2198	-0-	-1119	-0-	48 1	1902 2	6 4	242 9	Y	220	228 0	1 5	23
06	3210 X	2459	-0-	-751	-0-	44 1	2103 2	2 4	310 9	Y	282	279 0		26
07	3193 X	1936	-0-	-1257	-0-	31 1	1638 2	1 4	266 9	Y	242	238 0		30
08	3193 X	1897	-0-	-1296	-0-	80 1	1519 2	1 4	297 9	Y	270	273 0		27
09	2460 X	2233	-0-	-227	-0-	256 1	1663 2	4 4	310 9	Y	282	241 0	19 1	49
10	2542 X	2451	-0-	-91	-0-	297 1	1849 2	13 4	292 9	Y	265	204 0	64 1	46
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782														
05	2945 X	194	-0-	-2751	-0-	21 1	162 2	2 4	9 9	Y	8	9 1		3
06	2850 X	618	-0-	-2232	-0-	213 1	376 2	1 4	28 9	Y	25	14 1		14
07	2945 X	2212	-0-	-733	-0-	290 1	1778 2	144 9		Y	131	95 1		50
08	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	256 1	1439 2	1 4	103 9	Y	94	81 1		63
09	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	252 1	2616 2	11 4	135 9	Y	123	112 1		74
10	2201 X	969	-0-	-1232	-0-	43 1	868 2	58 9		Y	53	103 1		24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2542 X	1277	-0-	-1265	-0-	164 1	796 2	Y	286	301 0	1 8			63
06	1380 X	689	-0-	-691	-0-	2 4	315 9							
07	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	140 1	343 2	Y	187	181 0				69
08	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	206 9								
09	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	236 1	1261 2	Y	299	284 0				84
10	1829 X	1588	-0-	-241	-0-	329 9								
						303 1	910 2	Y	287	272 0				99
						316 9								
						335 1	1284 2	Y	288	281 0				106
						317 9								
						231 1	1028 2	Y	298	332 0				72
						1 4	328 9							
TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					69
TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633														
05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	332 1	918 2	Y	143	142 0				9
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	3 4	157 9							
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	348 1	1116 2	Y	172	169 0				12
08	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	1 4	189 9							
09	1650 N	1066	-0-	-584	-0-	163 1	1179 2	Y	176	181 0				7
10	1550 N	1501	-0-	-49	-0-	2 4	194 9							
						130 1	1011 2	Y	141	141 0				7
						1 4	155 9							
						79 1	831 2	Y	141	140 0				8
						1 4	155 9							
						159 1	1109 2	Y	212	211 0				9
						233 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468														
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	20 1	803 2	Y	382	426 0	1 5			40
06	1920 N	1367	-0-	-553	-0-	2 4	420 9							
07	2139 X	872	-0-	-1267	-0-	18 1	842 2	Y	460	457 0				43
08	2139 X	911	-0-	-1228	-0-	1 4	506 9							
09	2070 X	999	-0-	-1071	-0-	10 1	519 2	Y	312	316 0				39
10	1426 X	1057	-0-	-369	-0-	343 9								
						29 1	491 2	Y	355	358 0				36
						391 9								
						111 1	504 2	Y	348	300 0	24 1			60
						1 4	383 9							
						109 1	549 2	Y	359	272 0	85 1			62
						4 4	395 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 CAGE															12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
WELL #: 4RB															RRCID -> 264839															COMPL. DATE 11/16/2011															TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																										
05	3131 X	2633	-0-	-498	-0-	45 1	2420 2	N			153	177 1				197																																																										
06	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	168 9	2257 2	N			168	177 1				188																																																										
07	2418 X	2265	-0-	-153	-0-	37 1	2032 2	N			147	177 1				158																																																										
08	2635 X	2305	-0-	-330	-0-	185 9	2092 2	N			152					310																																																										
09	2550 X	2414	-0-	-136	-0-	71 1	2209 2	N			148	177 1				281																																																										
10	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	162 9	2378 2	N			155	172 1				264																																																										
						46 1																																																																				
						167 9																																																																				
						42 1																																																																				
						163 9																																																																				
						107 1																																																																				
						171 9																																																																				
BRISCOE CHIP EAST RANCH															WELL #: 9H															RRCID -> 264957															COMPL. DATE 09/14/2011															TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659														
05	3286 X	3220	-0-	-66	-0-	52 1	2895 2	Y			225	225 0	1 8			4																																																										
06	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	25 4	248 9																																																																			
07	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	39 1	3084 2	Y			251	250 0				5																																																										
08	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	8 4	276 9																																																																			
09	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	42 1	3187 2	Y			280	278 0				7																																																										
10	3286 X	2606	-0-	-680	-0-	26 4	308 9																																																																			
						53 1	3201 2	Y			259	260 0				6																																																										
						2 4	285 9																																																																			
						52 1	2989 2	Y			228	229 0				5																																																										
						1 4	251 9																																																																			
						34 1	2340 2	Y			210	211 0				4																																																										
						1 4	231 9																																																																			
BRISCOE CHIP EAST RANCH															WELL #: 10H															RRCID -> 264958															COMPL. DATE 09/26/2011															TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704														
05	2945 X	2285	-0-	-660	-0-	37 1	2055 2	Y			159	160 0				3																																																										
06	2850 X	2782	-0-	-68	-0-	18 4	175 9																																																																			
07	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	32 1	2539 2	Y			185	184 0				4																																																										
08	2821 X	1336	-0-	-1485	-0-	7 4	204 9																																																																			
09	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	36 1	2750 2	Y			207	206 0				5																																																										
10	3038 X	2192	-0-	-846	-0-	23 4	228 9																																																																			
						20 1	1230 2	Y			77	80 0				2																																																										
						1 4	85 9																																																																			
						45 1	2587 2	Y			149	147 0				4																																																										
						1 4	164 9																																																																			
						29 1	2015 2	Y			134	135 0				3																																																										
						1 4	147 9																																																																			
BRISCOE CHIP EAST RANCH															WELL #: 14H															RRCID -> 264959															COMPL. DATE 09/01/2011															TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971														
05	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	45 1	2503 2	Y			216	215 0	1 8			4																																																										
06	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	22 4	238 9																																																																			
07	2604 X	1841	-0-	-763	-0-	47 1	3713 2	Y			252	251 0				5																																																										
08	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-	10 4	277 9																																																																			
09	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-	22 1	1669 2	Y			124	126 0				3																																																										
10	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-	14 4	136 9																																																																			
								Y			-0-	3 0				-0-																																																										
								Y			-0-					-0-																																																										
								Y			-0-					-0-																																																										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC										WORTHLEY RANCH		12018 200 100351		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
										WELL #:		22H		RRCID -> 265121		COMPL. DATE 11/16/2011		TOTAL DEPTH 8537		PERF. 9285 - 13345	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
05	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-			30 1	3263 2	18 4	98 9	Y	89	91 1				5			
06	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-			18 1	3298 2	19 4	98 9	Y	89	89 1				5			
07	3596 X	3322	-0-	-274	-0-			17 1	3211 2	6 4	88 9	Y	80	81 1				4			
08	3596 X	2839	-0-	-757	-0-			16 1	2761 2	62 9		Y	56	59 1				1			
09	3480 X	2637	-0-	-843	-0-			24 1	2554 2	2 4	57 9	Y	52	50 1				3			
10	3534 X	2764	-0-	-770	-0-			31 1	2668 2	65 9		Y	59	56 1				6			
BRISCOE COCHINA WEST RANCH					WELL #:	7H	RRCID -> 265132	COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 7857		PERF. 8452 - 12842									
05	3100 X	61	-0-	-3039	-0-			5 1	52 2	1 4	3 9	Y	3	3 1				1			
06	2430 X	256	-0-	-2174	-0-			84 1	163 2	9 9		Y	8	4 1				5			
07	2232 X	100	-0-	-2132	-0-			36 1	61 2	3 9		Y	3	7 1				1			
08	1736 X	21	-0-	-1715	-0-			8 1	13 2			Y	-0-	1 1				-0-			
09	270 X	103	-0-	-167	-0-			27 1	73 2	3 9		Y	3	1 1				2			
10	279 X	78	-0-	-201	-0-			4 1	72 2	2 9		Y	2	3 1				1			
BRISCOE COCHINA WEST RANCH					WELL #:	16H	RRCID -> 265137	COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 7847		PERF. 8683 - 13117									
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-			29 1	218 2	3 4	32 9	Y	29	49 1				11			
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-			218 1	203 2	40 9		Y	36	27 1				20			
07	620 N	387	-0-	-233	-0-			160 1	187 2	40 9		Y	36	42 1				14			
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-			191 1	579 2	109 9		Y	99	47 1				66			
09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-			196 1	1491 2	6 4	200 9	Y	182	138 1				110			
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-			24 1	484 2	83 9		Y	75	151 1				34			
BRISCOE CHIP EAST RANCH					WELL #:	7H	RRCID -> 265164	COMPL. DATE 08/07/2011		TOTAL DEPTH 8048		PERF. 8913 - 13798									
05	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-			74 1	4109 2	35 4	278 9	Y	253	251 0		1 8		5			
06	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-			51 1	4057 2	11 4	251 9	Y	228	228 0				5			
07	3565 X	3024	-0-	-541	-0-			36 1	2741 2	23 4	224 9	Y	204	204 0				5			
08	3751 X	576	-0-	-3175	-0-			9 1	523 2	44 9		Y	40	44 0				1			
09	3630 X	2148	-0-	-1482	-0-			34 1	1957 2	1 4	156 9	Y	142	140 0				3			
10	3751 X	3572	-0-	-179	-0-			48 1	3304 2	1 4	219 9	Y	199	198 0				4			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	2697 N	2674	-0-	-23	-0-	45 1	2507 2	Y	91	91 0			2	
						22 4	100 9							
06	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	33 1	2644 2	Y	65	66 0			1	
						7 4	72 9							
07	2294 N	2139	-0-	-155	-0-	26 1	1979 2	Y	107	105 0			3	
						16 4	118 9							
08	2666 N	1579	-0-	-1087	-0-	24 1	1442 2	Y	102	103 0			2	
						1 4	112 9							
09	3000 N	4291	-0-	1291	1291	68 1	3932 2	Y	264	260 0			6	
						1 4	290 9							
10	3100 N	2919	-0-	-181	1110	38 1	2653 2	Y	206	208 0			4	
						1 4	227 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423														
05	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	265 1	1551 2	Y	289	280 0			18	
						5 4	318 9							
06	1230 N	862	-0-	-368	-0-	76 1	653 2	Y	121	130 0			9	
						133 9								
07	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	141 1	1740 2	Y	310	306 0			13	
						2 4	341 9							
08	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	155 1	1809 2	Y	300	298 0			15	
						3 4	330 9							
09	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	135 1	1576 2	Y	328	324 0			19	
						3 4	361 9							
10	2232 N	1500	-0-	-732	-0-	133 1	1063 2	Y	276	283 0			12	
						304 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068														
05	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	22 1	3789 2	Y	397	407 0			20	
						435 4	437 9							
06	4440 X	4371	-0-	-69	-0-	19 1	3914 2	Y	397	394 0			23	
						1 4	437 9							
07	4588 X	4513	-0-	-75	-0-	21 1	3974 2	Y	455	458 0			20	
						17 4	501 9							
08	4681 X	4316	-0-	-365	-0-	17 1	3848 2	Y	410	405 0			25	
						451 9								
09	4530 X	4288	-0-	-242	-0-	17 1	3822 2	Y	408	406 0			27	
						449 9								
10	4681 X	4227	-0-	-454	-0-	16 1	3721 2	Y	432	427 0			32	
						15 4	475 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465														
05	4619 X	4477	-0-	-142	-0-	21 1	3637 2	Y	365	381 0			18	
						417 4	402 9							
06	4470 X	3814	-0-	-656	-0-	17 1	3426 2	Y	336	334 0			20	
						1 4	370 9							
07	4619 X	4018	-0-	-601	-0-	19 1	3571 2	Y	375	378 0			17	
						15 4	413 9							
08	4619 X	3993	-0-	-626	-0-	16 1	3600 2	Y	343	339 0			21	
						377 9								
09	4470 X	3914	-0-	-556	-0-	16 1	3547 2	Y	319	319 0			21	
						351 9								
10	4464 X	4042	-0-	-422	-0-	16 1	3658 2	Y	321	318 0			24	
						15 4	353 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1085 N	767	-0-	-318	-0-		234 1	381 2	1 4	151 9	Y	137	137 0				8
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-		226 1	444 2	174 9		Y	158	155 0				11
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-		123 1	503 2	1 4	190 9	Y	173	177 0				7
08	775 N	139	-0-	-636	-0-		28 1	82 2	29 9		Y	26	32 0				1
09	840 N	750	-0-	-90	-0-		126 1	435 2	1 4	188 9	Y	171	162 0				10
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-		199 1	720 2	349 9		Y	317	313 0				14
STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666																	
05	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-		45 1	6269 2	14 4	113 9	Y	103	110 1				4
06	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-		40 1	6053 2	36 4	120 9	Y	109	105 1				8
07	6696 X	6553	-0-	-143	-0-		38 1	6351 2	21 4	143 9	Y	130	125 1				13
08	6696 X	6563	-0-	-133	-0-		39 1	6393 2	131 9		Y	119	123 1				9
09	6480 X	6417	-0-	-63	-0-		34 1	6247 2	6 4	130 9	Y	118	118 1				9
10	6541 X	5618	-0-	-923	-0-		6 1	5492 2	120 9		Y	109	104 1				14
STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629																	
05	6510 X	5614	-0-	-896	-0-		38 1	5355 2	12 4	209 9	Y	190	200 1				8
06	5940 X	5454	-0-	-486	-0-		35 1	5222 2	31 4	166 9	Y	151	148 1				11
07	6138 X	4054	-0-	-2084	-0-		23 1	3907 2	13 4	111 9	Y	101	102 1				10
08	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-						Y	-0-	10 1				-0-
09	5460 X	2839	-0-	-2621	-0-		15 1	2745 2	3 4	76 9	Y	69	64 1				5
10	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-		7 1	6138 2	182 9		Y	165	149 1				21
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191																	
05	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-		258 1	1366 2	1 4	235 9	Y	214	220 0				10
06	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-		244 1	1307 2	255 9		Y	232	225 0				17
07	1798 N	1598	-0-	-200	-0-		249 1	1133 2	9 4	207 9	Y	188	198 0				7
08	1860 N	1853	-0-	-7	-0-		235 1	1384 2	234 9		Y	213	207 0				13
09	1800 N	1642	-0-	-158	-0-		252 1	1175 2	215 9		Y	195	200 0				8
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-		266 1	1278 2	245 9		Y	223	218 0				13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS				MGMT LLC//CONT.//		100351														
STANLEY RANCH				WELL #:		15H		RRCID -> 265563				COMPL. DATE 02/10/2012				TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-				39	1	5440	2	Y	138		142	1			6
									12	4	152	9								
06	5430 X	4180	-0-	-1250	-0-				27	1	4013	2	Y	105		103	1			8
									24	4	116	9								
07	5239 X	5027	-0-	-212	-0-				29	1	4849	2	Y	121		117	1			12
									16	4	133	9								
08	5642 X	4456	-0-	-1186	-0-				26	1	4333	2	Y	88		93	1			7
									97	9										
09	5460 X	1641	-0-	-3819	-0-				9	1	1595	2	Y	32		37	1			2
									2	4	35	9								
10	5642 X	927	-0-	-4715	-0-				1	1	904	2	Y	20		20	1			2
									22	9										

BRISCOE CATARINA WEST					WELL #:	19H	RRCID -> 265564	COMPL. DATE 12/08/2011				TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090								
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-				235	1	239	2	Y	37		37	0			2
									41	9										
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-				216	1	245	2	Y	36		35	0			3
									40	9										
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-				224	1	379	2	Y	34		36	0			1
									3	4	37	9								
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-				212	1	514	2	Y	47		45	0			3
									52	9										
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-				228	1	470	2	Y	45		46	0			2
									50	9										
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-				236	1	153	2	Y	15		16	0			1
									17	9										

RANCHO ENCANTADO					WELL #:	5H	RRCID -> 265566	COMPL. DATE 07/21/2011				TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552								
05	4588 X	4235	-0-	-353	-0-				49	1	3739	2	Y	323		317	0			43
									92	4	355	9								
06	4560 X	4039	-0-	-521	-0-				25	1	3721	2	Y	263		252	0			54
									4	4	289	9								
07	5642 X	4107	-0-	-1535	-0-				28	1	3832	2	Y	220		228	0			46
									5	4	242	9								
08	5642 X	4696	-0-	-946	-0-				22	1	4330	2	Y	313		285	0			74
									344	9										
09	5460 X	3773	-0-	-1687	-0-				23	1	3451	2	Y	272		251	0			95
									299	9										
10	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-				39	1	4238	2	Y	249		240	0			104
									2	4	274	9								

STANLEY RANCH					WELL #:	16H	RRCID -> 265579	COMPL. DATE 02/10/2012				TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388								
05	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-				47	1	6510	2	Y	196		206	1			8
									14	4	216	9								
06	6720 X	6577	-0-	-143	-0-				42	1	6285	2	Y	194		188	1			14
									37	4	213	9								
07	7006 X	6534	-0-	-472	-0-				38	1	6292	2	Y	166		164	1			16
									21	4	183	9								
08	7006 X	6137	-0-	-869	-0-				36	1	5956	2	Y	132		138	1			10
									145	9										
09	6570 X	6333	-0-	-237	-0-				34	1	6148	2	Y	132		132	1			10
									6	4	145	9								
10	6789 X	6781	-0-	-8	-0-				7	1	6616	2	Y	144		136	1			18
									158	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS		MGMT LLC//CONT.//		100351												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		20H		RRCID -> 265583		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	268 1	1928 2	1 4	186 9	Y	169	175 0				8
06	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	280 1	3039 2	322 9		Y	293	280 0				21
07	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	269 1	1818 2	14 4	194 9	Y	176	191 0				6
08	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	254 1	1734 2	198 9		Y	180	175 0				11
09	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	276 1	1777 2	178 9		Y	162	166 0				7
10	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	291 1	1854 2	189 9		Y	172	169 0				10
BRISCOE COCHINA WEST RANCH																
		WELL #:		17H		RRCID -> 265588		COMPL. DATE 10/30/2011		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362						
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	102 1	1143 2	14 4	136 9	Y	124	160 1				47
06	1560 N	1413	-0-	-147	-0-	335 1	931 2	2 4	145 9	Y	132	105 1				74
07	1736 X	1244	-0-	-492	-0-	249 1	852 2	143 9		Y	130	154 1				50
08	1736 X	1162	-0-	-574	-0-	228 1	812 2	1 4	121 9	Y	110	86 1				74
09	1680 X	1278	-0-	-402	-0-	115 1	1047 2	4 4	112 9	Y	102	115 1				61
10	1457 X	1122	-0-	-335	-0-	47 1	945 2	130 9		Y	118	126 1				53
STUMBERG RANCH																
		WELL #:		7H		RRCID -> 266100		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500						
05	2542 X	2346	-0-	-196	-0-	267 1	1393 2	279 4	407 9	Y	370	360 0				30
06	2580 X	2126	-0-	-454	-0-	244 1	1498 2	384 9		Y	349	360 0				19
07	2666 X	1797	-0-	-869	-0-	258 1	1194 2	345 9		Y	314	317 0				16
08	2666 X	1916	-0-	-750	-0-	225 1	1335 2	356 9		Y	324	317 0				23
09	2340 X	2041	-0-	-299	-0-	241 1	1437 2	363 9		Y	330	330 0				23
10	2356 X	2089	-0-	-267	-0-	242 1	1474 2	373 9		Y	339	332 0				30
BRISCOE FRIDAY SMITH																
		WELL #:		1H		RRCID -> 266340		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695						
05	5115 X	4181	-0-	-934	-0-	35 1	3911 2	2 4	233 9	Y	212	237 1				27
06	4320 X	3969	-0-	-351	-0-	34 1	3717 2	218 9		Y	198	169 1				56
07	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	37 1	3575 2	56 4	185 9	Y	168	173 1				51
08	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	32 1	3639 2	12 4	183 9	Y	166	188 1				29
09	3660 X	3318	-0-	-342	-0-	20 1	3145 2	153 9		Y	139	150 1				18
10	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	32 1	3641 2	17 4	174 9	Y	158	140 1				36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE FRIDAY SMITH															
WELL #: 2H RRCID -> 266341															
COMPL. DATE 12/10/2011															
TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	3968 X	3622	-0-	-346	-0-	30 1	3425 2	Y	150	167 1			19		
06	3570 X	3404	-0-	-166	-0-	2 4	165 9								
07	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	29 1	3215 2	Y	145	123 1			41		
08	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	160 9									
09	3270 X	2943	-0-	-327	-0-	33 1	3142 2	Y	173	161 1			53		
10	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	50 4	190 9								
						29 1	3310 2	Y	181	203 1			31		
						11 4	199 9								
						18 1	2781 2	Y	131	145 1			17		
						144 9									
						29 1	3266 2	Y	186	161 1			42		
						16 4	205 9								
BRISCOE FRIDAY SMITH															
WELL #: 3H RRCID -> 266342															
COMPL. DATE 12/10/2011															
TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817															
05	4929 X	4569	-0-	-360	-0-	38 1	4280 2	Y	226	252 1			29		
06	4770 X	4504	-0-	-266	-0-	2 4	249 9								
07	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	38 1	4238 2	Y	207	177 1			59		
08	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	228 9									
09	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	46 1	4446 2	Y	217	210 1			66		
10	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	70 4	239 9								
						39 1	4461 2	Y	203	234 1			35		
						15 4	223 9								
						27 1	4160 2	Y	182	193 1			24		
						200 9									
						39 1	4475 2	Y	209	185 1			48		
						21 4	230 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 11H RRCID -> 266348															
COMPL. DATE 04/23/2011															
TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910															
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	25 1	109 2	Y	107	129 0			24		
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	118 9									
07	465 N	413	-0-	-52	-0-	57 1	76 2	Y	114	96 0			42		
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	125 9									
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	174 1	140 2	Y	90	107 0			25		
10	403 N	357	-0-	-46	-0-	99 9									
						165 1	57 2	Y	50	58 0			17		
						55 9									
						175 1	194 2	Y	119	92 0			44		
						131 9									
						125 1	124 2	Y	98	118 0			24		
						108 9									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 18H RRCID -> 266349															
COMPL. DATE 10/28/2011															
TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837															
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	68 1	790 2	Y	197	160 1			75		
06	360 N	165	-0-	-195	-0-	9 4	217 9								
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	46 1	88 2	Y	28	87 1			16		
08	1085 N	544	-0-	-541	-0-	31 9									
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	235 1	376 2	Y	131	97 1			50		
10	744 N	440	-0-	-304	-0-	144 9									
						263 1	208 2	Y	66	72 1			44		
						73 9									
						209 1	160 2	Y	36	58 1			22		
						1 4	40 9								
						17 1	321 2	Y	93	73 1			42		
						102 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STUMBERG RANCH															
WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	265 1	2982 2	598 4	521 9	Y	474	462 0			39
06	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	238 1	3470 2	528 9		Y	480	492 0			27
07	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	255 1	3344 2	498 9		Y	453	457 0			23
08	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	241 1	3471 2	494 9		Y	449	440 0			32
09	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	251 1	3399 2	413 9		Y	375	381 0			26
10	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	255 1	3464 2	490 9		Y	445	431 0			40
STUMBERG RANCH															
WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881															
05	2294 X	1991	-0-	-303	-0-	271 1	1026 2	206 4	488 9	Y	444	430 0			36
06	2220 X	2192	-0-	-28	-0-	257 1	1494 2	441 9		Y	401	415 0			22
07	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	282 1	1654 2	353 9		Y	321	327 0			16
08	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	261 1	1747 2	345 9		Y	314	308 0			22
09	2190 N	1729	-0-	-461	-0-	259 1	1177 2	293 9		Y	266	270 0			18
10	2294 N	1847	-0-	-447	-0-	256 1	1241 2	350 9		Y	318	308 0			28
ROGERS DENTONIO RANCH															
WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				89
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066															
05	4371 X	3939	-0-	-432	-0-	15 1	3591 2	37 4	296 9	Y	269	266 0			9
06	4230 X	3621	-0-	-609	-0-	11 1	3362 2	4 4	244 9	Y	222	226 0			5
07	4371 X	3563	-0-	-808	-0-	10 1	3292 2	7 4	254 9	Y	231	229 0			7
08	3937 X	3695	-0-	-242	-0-	10 1	3407 2	1 4	277 9	Y	252	251 0			8
09	3810 X	3690	-0-	-120	-0-	9 1	3406 2	1 4	274 9	Y	249	247 0			10
10	3937 X	3346	-0-	-591	-0-	9 1	3079 2	1 4	257 9	Y	234	231 0			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE						EOM BALANCE
05	5084 X	4369	-0-	-715	-0-	17 1	4045 2	Y	242	239	0			8
						41 4	266 9							
06	4920 X	4170	-0-	-750	-0-	13 1	3910 2	Y	221	224	0			5
						4 4	243 9							
07	4960 X	4237	-0-	-723	-0-	11 1	3954 2	Y	239	237	0			7
						9 4	263 9							
08	4371 X	4230	-0-	-141	-0-	12 1	3944 2	Y	248	247	0			8
						1 4	273 9							
09	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	11 1	4084 2	Y	246	244	0			10
						1 4	271 9							
10	4371 X	4227	-0-	-144	-0-	11 1	3945 2	Y	245	241	0			14
						1 4	270 9							
SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798														
05	1953 N	1942	-0-	-11	-0-	113 1	1394 2	Y	368	372	1			63
						30 4	405 9							
06	2190 N	1857	-0-	-333	-0-	93 1	1393 2	Y	333	354	1			42
						5 4	366 9							
07	1953 N	1717	-0-	-236	-0-	80 1	1337 2	Y	273	262	1			53
						300 9								
08	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	87 1	1480 2	Y	353	374	1			32
						1 4	388 9							
09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	84 1	1563 2	Y	377	348	1			61
						1 4	415 9							
10	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	135 1	1527 2	Y	326	356	1			31
						28 4	359 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725														
05	4836 X	3566	-0-	-1270	-0-	104 1	3296 2	Y	106	106	1			13
						49 4	117 9							
06	4500 X	3496	-0-	-1004	-0-	95 1	3286 2	Y	103	104	1			12
						2 4	113 9							
07	4774 X	3926	-0-	-848	-0-	111 1	3616 2	Y	141	131	1			22
						44 4	155 9							
08	4774 X	4060	-0-	-714	-0-	118 1	3793 2	Y	133	133	1			22
						3 4	146 9							
09	4620 X	4016	-0-	-604	-0-	110 1	3776 2	Y	118	120	1			20
						130 9								
10	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	106 1	3801 2	Y	118	120	1			18
						130 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058														
05	2542 X	2331	-0-	-211	-0-	304 1	1799 2	Y	183	178	1			23
						27 4	201 9							
06	2460 X	2220	-0-	-240	-0-	307 1	1717 2	Y	177	179	1			21
						1 4	195 9							
07	2542 X	1859	-0-	-683	-0-	324 1	1333 2	Y	169	163	1			27
						16 4	186 9							
08	2542 X	2475	-0-	-67	-0-	288 1	2001 2	Y	167	166	1			28
						2 4	184 9							
09	2460 X	2332	-0-	-128	-0-	282 1	1808 2	Y	220	211	1			37
						242 9								
10	2325 X	2233	-0-	-92	-0-	319 1	1710 2	Y	185	194	1			28
						204 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	4991 X	4461	-0-	-530	-0-	30 1	4145 2	2	Y	204	196	1		25
06	4200 X	4157	-0-	-43	-0-	62 4	224 9	2	Y	194	196	1		23
07	4340 X	3953	-0-	-387	-0-	35 1	3907 2	2	Y	208	198	1		33
08	4464 X	4312	-0-	-152	-0-	2 4	213 9	2	Y	213	210	1		36
09	4320 X	4205	-0-	-115	-0-	35 1	3645 2	2	Y	182	187	1		31
10	4464 X	4383	-0-	-81	-0-	44 4	229 9	2	Y	233	229	1		35
						39 1	4035 2	2	Y					
						4 4	234 9	2	Y					
						45 1	3960 2	2	Y					
						200 9								
						47 1	4080 2	2	Y					
						256 9								
TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568														
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	137 1	204 2	2	Y	19	38	1		46
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	440 4	21 9	2	Y	15				61
07	1829 X	440	-0-	-1389	-0-	150 1	371 2	2	Y	12	37	1		36
08	1829 X	510	-0-	-1319	-0-	11 4	17 9	2	Y	17				53
09	1770 X	438	-0-	-1332	-0-	134 1	234 2	2	Y	14	26	1		41
10	806 X	435	-0-	-371	-0-	59 4	13 9	2	Y	19	27	1		33
						139 1	352 2	2	Y					
						19 9								
						80 1	257 2	2	Y					
						86 4	15 9	2	Y					
						83 1	323 2	2	Y					
						8 4	21 9	2	Y					
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878														
05	806 N	629	-0-	-177	-0-	73 1	404 2	2	Y	138	143	0		25
06	960 N	482	-0-	-478	-0-	152 9				140	131	0		34
07	961 N	528	-0-	-433	-0-	22 1	306 2	2	Y	167	164	0		37
08	620 N	37	-0-	-583	-0-	154 9	276 2	2	Y	7	43	0		1
09	480 N	185	-0-	-295	-0-	55 1	184 9	2	Y	72	55	0		18
10	527 N	471	-0-	-56	-0-	13 4	7 2	2	Y	171	156	0		33
						22 1								
						8 9								
						4 1	102 2	2	Y					
						79 9								
						106 1	177 2	2	Y					
						188 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329														
05	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	161 1	1504 2	2	Y	220	214	1		27
06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	23 4	242 9	2	Y	189	193	1		23
07	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	162 1	1513 2	2	Y	125	128	1		20
08	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1 4	208 9	2	Y	124	123	1		21
09	1800 N	1695	-0-	-105	-0-	177 1	1485 2	2	Y	103	107	1		17
10	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	18 4	138 9	2	Y	126	124	1		19
						170 1	1638 2	2	Y					
						1 4	136 9	2	Y					
						158 1	1424 2	2	Y					
						113 9								
						172 1	1692 2	2	Y					
						139 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2573 X	2153	-0-	-420	-0-	237 1	1656 2	259 9	Y	235	240 0				11
06	2490 X	2040	-0-	-450	-0-	229 1	1578 2	233 9	Y	212	208 0				15
07	3813 X	1963	-0-	-1850	-0-	234 1	1505 2	11 4	Y	194	202 0				7
08	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	222 1	1832 2	223 9	Y	203	198 0				12
09	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	238 1	1608 2	266 9	Y	242	244 0				10
10	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	251 1	1700 2	235 9	Y	214	212 0				12
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184															
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	289 1	646 2	120 9	Y	109	111 0				5
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	258 1	872 2	109 9	Y	99	97 0				7
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	264 1	530 2	4 4	Y	76	80 0				3
08	1054 N	856	-0-	-198	-0-	249 1	530 2	77 9	Y	70	69 0				4
09	1050 N	577	-0-	-473	-0-	266 1	256 2	55 9	Y	50	52 0				2
10	868 N	499	-0-	-369	-0-	276 1	181 2	42 9	Y	38	38 0				2
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114															
05	775 N	649	-0-	-126	-0-	306 1	240 2	103 9	Y	94	96 0				4
06	1200 N	803	-0-	-397	-0-	273 1	444 2	86 9	Y	78	76 0				6
07	1178 N	880	-0-	-298	-0-	282 1	510 2	4 4	Y	76	79 0				3
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	251 1	431 2	77 9	Y	70	69 0				4
09	810 N	706	-0-	-104	-0-	267 1	369 2	70 9	Y	64	65 0				3
10	868 N	862	-0-	-6	-0-	279 1	524 2	59 9	Y	54	54 0				3
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278															
05	2325 N	1299	-0-	-1026	-0-	231 1	695 2	15 4	Y	325	324 0				57
06	2130 N	1375	-0-	-755	-0-	218 1	792 2	1 4	Y	331	337 0				51
07	2201 N	1887	-0-	-314	-0-	228 1	1262 2	9 4	Y	353	351 0				53
08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	229 1	1182 2	9 4	Y	392	393 0				52
09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	214 1	1082 2	2 4	Y	365	367 0				50
10	1891 N	1605	-0-	-286	-0-	218 1	991 2	1 4	Y	359	355 0				54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS		MGMT LLC//CONT.//		100351												
ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #:		13H		RRCID -> 266574		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	398 7 4	328 2 107 9	Y	97			81 0				17
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	335 1 103 9	286 2 341 1	Y	94			97 0				14
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	341 1 2 4	341 2 122 9	Y	111			109 0				16
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	359 1 3 4	437 2 128 9	Y	116			117 0				15
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	337 1 1 4	465 2 125 9	Y	114			113 0				16
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	333 1 116 9	298 2 298 2	Y	105			105 0				16
ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #:		16H		RRCID -> 266575		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082						
05	2232 N	1906	-0-	-326	-0-	289 30 4	1372 2 215 9	Y	195			196 0				34
06	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	275 1 1 4	1776 2 255 9	Y	232			230 0				36
07	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	269 1 15 4	2114 2 282 9	Y	256			254 0				38
08	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	262 1 14 4	1830 2 295 9	Y	268			270 0				36
09	2310 N	2283	-0-	-27	-0-	246 1 3 4	1746 2 288 9	Y	262			262 0				36
10	2573 N	2201	-0-	-372	-0-	255 1 1 4	1678 2 267 9	Y	243			242 0				37
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		29H		RRCID -> 266583		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147						
05	2573 X	940	-0-	-1633	-0-	94 7 4	715 2 124 9	Y	113			112 0				4
06	2490 X	1977	-0-	-513	-0-	153 2 4	1490 2 332 9	Y	302			300 0				6
07	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	203 1 3 4	1577 2 173 9	Y	157			158 0				5
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	161 1 130 9	1257 2 876 2	Y	118			119 0				4
09	1980 N	1115	-0-	-865	-0-	150 1 89 9	876 2 1129 2	Y	81			82 0				3
10	1953 N	1410	-0-	-543	-0-	160 1 121 9	1129 2 4091 2	Y	110			107 0				6
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		26H		RRCID -> 266585		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314						
05	5146 X	4781	-0-	-365	-0-	18 44 4	4280 2 439 9	Y	399			395 0				13
06	4590 X	4506	-0-	-84	-0-	14 5 4	4091 2 396 9	Y	360			365 0				8
07	4898 X	4488	-0-	-410	-0-	12 9 4	4049 2 418 9	Y	380			377 0				11
08	4805 X	4567	-0-	-238	-0-	13 1 1 4	4129 2 424 9	Y	385			383 0				13
09	4650 X	4631	-0-	-19	-0-	22 1 1 4	4187 2 421 9	Y	383			381 0				15
10	4774 X	4332	-0-	-442	-0-	80 1 1 4	3805 2 446 9	Y	405			398 0				22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	5766 X	4200	-0-	-1566	-0-	280 36	1 4	3504 380	2 9	Y	345	341 0		12
06	4200 X	4018	-0-	-182	-0-	294 4	1 4	3389 331	2 9	Y	301	307 0		6
07	4340 X	4169	-0-	-171	-0-	277 8	1 4	3529 355	2 9	Y	323	319 0		10
08	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	237 1	1 4	3708 370	2 9	Y	336	335 0		11
09	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	276 1	1 4	3814 374	2 9	Y	340	338 0		13
10	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	292 1	1 4	3702 381	2 9	Y	346	340 0		19
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813														
05	2108 X	1675	-0-	-433	-0-	266 13	1 4	1261 135	2 9	Y	123	122 0		4
06	2040 X	1599	-0-	-441	-0-	280 1	1 4	1149 169	2 9	Y	154	155 0		3
07	2108 X	1589	-0-	-519	-0-	268 2	1 4	1135 184	2 9	Y	167	165 0		5
08	1891 X	1754	-0-	-137	-0-	253 211	1 9	1290 1290	2 9	Y	192	191 0		6
09	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	269 207	1 9	1544 1544	2 9	Y	188	187 0		7
10	1674 X	1475	-0-	-199	-0-	269 149	1 9	1057 1057	2 9	Y	135	135 0		7
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617														
05	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	41 194	1 4	2418 117	2 9	Y	106	109 0		69
06	2670 X	2668	-0-	-2	-0-	40 11	1 4	2529 88	2 9	Y	80	95 0		54
07	2759 X	2604	-0-	-155	-0-	32 48	1 4	2450 74	2 9	Y	67	68 0		53
08	2759 X	2595	-0-	-164	-0-	30 11	1 4	2469 85	2 9	Y	77	68 0		62
09	2670 X	2414	-0-	-256	-0-	30 2	1 4	2315 67	2 9	Y	61	84 0		39
10	2759 X	2521	-0-	-238	-0-	32 18	1 4	2393 78	2 9	Y	71	63 0		47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	5518 X	4383	-0-	-1135	-0-	65 1	3808 2	Y	185	196	0	1 8	120	
						306 4	204 9							
06	4680 X	4147	-0-	-533	-0-	61 1	3859 2	Y	192	183	0		129	
						16 4	211 9							
07	4588 X	4187	-0-	-401	-0-	51 1	3861 2	Y	181	166	0		144	
						76 4	199 9							
08	4588 X	4179	-0-	-409	-0-	48 1	3914 2	Y	182	178	0		148	
						17 4	200 9							
09	4230 X	3960	-0-	-270	-0-	47 1	3720 2	Y	172	210	0		110	
						4 4	189 9							
10	4371 X	3989	-0-	-382	-0-	49 1	3712 2	Y	181	171	0		120	
						29 4	199 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472														
05	930 X	786	-0-	-144	-0-	16 1	623 2	Y	132	132	0		1	
						2 4	145 9							
06	900 X	308	-0-	-592	-0-	7 1	256 2	Y	41	42	0		-0-	
						45 9								
07	930 X	327	-0-	-603	-0-	7 1	288 2	Y	29	29	0		-0-	
						32 9								
08	899 X	332	-0-	-567	-0-	7 1	292 2	Y	30	30	0		-0-	
						33 9								
09	750 X	225	-0-	-525	-0-	4 1	189 2	Y	29	29	0		-0-	
						32 9								
10	775 X	235	-0-	-540	-0-	4 1	197 2	Y	31	31	0		-0-	
						34 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537														
05	5549 X	5533	-0-	-16	-0-	27 1	4573 2	Y	371	377	0		18	
						525 4	408 9							
06	5370 X	4983	-0-	-387	-0-	22 1	4561 2	Y	363	360	0		21	
						1 4	399 9							
07	5549 X	5142	-0-	-407	-0-	25 1	4651 2	Y	406	409	0		18	
						19 4	447 9							
08	5518 X	5071	-0-	-447	-0-	20 1	4662 2	Y	354	351	0		21	
						389 9								
09	5340 X	4865	-0-	-475	-0-	20 1	4497 2	Y	316	316	0		21	
						348 9								
10	5518 X	5010	-0-	-508	-0-	20 1	4609 2	Y	329	326	0		24	
						19 4	362 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151														
05	6076 X	4142	-0-	-1934	-0-	20 1	3377 2	Y	325	341	0		16	
						387 4	358 9							
06	5880 X	5750	-0-	-130	-0-	25 1	5219 2	Y	459	448	0		27	
						1 4	505 9							
07	6076 X	5706	-0-	-370	-0-	28 1	5209 2	Y	406	415	0		18	
						22 4	447 9							
08	6076 X	5588	-0-	-488	-0-	23 1	5137 2	Y	389	384	0		23	
						428 9								
09	5760 X	5444	-0-	-316	-0-	22 1	5006 2	Y	378	376	0		25	
						416 9								
10	5952 X	5516	-0-	-436	-0-	22 1	5046 2	Y	389	385	0		29	
						20 4	428 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241												
05	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	19 1	3225 2	370 4	Y	354	360 0	18
06	3900 X	3758	-0-	-142	-0-	16 1	3355 2	1 4	Y	351	348 0	21
07	4030 X	3889	-0-	-141	-0-	18 1	3447 2	14 4	Y	373	377 0	17
08	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	16 1	3631 2	386 9	Y	351	347 0	21
09	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	16 1	3640 2	396 9	Y	360	357 0	24
10	3999 X	3939	-0-	-60	-0-	16 1	3540 2	14 4	Y	335	334 0	25
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001												
05	5208 X	4279	-0-	-929	-0-	288 1	3305 2	379 4	Y	279	285 0	14
06	4980 X	4084	-0-	-896	-0-	310 1	3470 2	1 4	Y	275	273 0	16
07	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	411 1	3558 2	15 4	Y	315	317 0	14
08	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	307 1	3944 2	309 9	Y	281	278 0	17
09	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	298 1	3829 2	288 9	Y	262	262 0	17
10	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	321 1	3880 2	16 4	Y	288	284 0	21
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309												
05	4712 X	4515	-0-	-197	-0-	21 1	3677 2	422 4	Y	359	366 0	18
06	4560 X	4254	-0-	-306	-0-	19 1	3875 2	1 4	Y	326	325 0	19
07	4712 X	4409	-0-	-303	-0-	21 1	3951 2	16 4	Y	383	385 0	17
08	4526 X	4209	-0-	-317	-0-	17 1	3825 2	367 9	Y	334	331 0	20
09	4380 X	4139	-0-	-241	-0-	17 1	3767 2	355 9	Y	323	322 0	21
10	4526 X	4153	-0-	-373	-0-	17 1	3757 2	15 4	Y	331	328 0	24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8142 - 12111													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	654 1 16 4	1828 2 90 9	Y	82	88 0	1		
06	2130 X	1543	-0-	-587	-0-	265 1 20 4	1040 2 218 9	Y	198	196 0	3		
07	2666 X	1642	-0-	-1024	-0-	236 1 12 4	1170 2 224 9	Y	204	205 0	2		
08	2201 X	1800	-0-	-401	-0-	236 1 19 4	1318 2 227 9	Y	206	205 0	3		
09	2130 X	1242	-0-	-888	-0-	232 1 157 9	853 2	Y	143	144 0	2		
10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	228 1 3 4	1267 2 228 9	Y	207	205 0	4		
DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8127 - 11917													
05	1519 N	1242	-0-	-277	-0-	375 1 7 4	776 2 84 9	Y	76	76 0	1		
06	1560 N	1461	-0-	-99	-0-	294 1 21 4	1060 2 86 9	Y	78	78 0	1		
07	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	326 1 16 4	1495 2 111 9	Y	101	101 0	1		
08	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	233 1 22 4	1503 2 100 9	Y	91	91 0	1		
09	1470 N	1342	-0-	-128	-0-	206 1 76 9	1060 2	Y	69	69 0	1		
10	1953 N	1852	-0-	-101	-0-	174 1 3 4	1566 2 109 9	Y	99	98 0	2		
RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148													
05	2573 X	2428	-0-	-145	-0-	17 1 92 4	2218 2 101 9	Y	92	96 0	26		
06	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	7 1 4 4	2502 2 117 9	Y	106	109 0	23		
07	2573 X	1167	-0-	-1406	-0-	2 1 1 4	1131 2 33 9	Y	30	40 0	13		
08	2573 X	1802	-0-	-771	-0-	9 1 12 4	1715 2 66 9	Y	60	59 0	14		
09	2490 X	829	-0-	-1661	-0-	3 1 4 4	797 2 25 9	Y	23	23 0	14		
10	2573 X	1303	-0-	-1270	-0-	5 1 25 4	1222 2 51 9	Y	46	47 0	13		
RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420													
05	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	14 1 75 4	1810 2 78 9	Y	71	74 0	20		
06	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	6 1 3 4	2300 2 70 9	Y	64	70 0	14		
07	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	3 1 2 4	1933 2 46 9	Y	42	37 0	19		
08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	10 1 13 4	1894 2 58 9	Y	53	59 0	13		
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	7 1 9 4	1779 2 55 9	Y	50	32 0	31		
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	6 1 29 4	1421 2 58 9	Y	53	69 0	15		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 RANCHO ENCANTADO													CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2511 X	2318	-0-	-193	-0-	16 1	2000 2	219 9	Y	199	182 0			56
06	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	6 1	2182 2	244 9	Y	222	229 0			49
07	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	4 1	2676 2	232 9	Y	211	166 0			94
08	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	14 1	2751 2	307 9	Y	279	307 0			66
09	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	9 1	2223 2	205 9	Y	186	137 0			115
10	2914 X	1906	-0-	-1008	-0-	11 4	1704 2	160 9	Y	145	219 0			41
RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695														
05	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	30 1	2317 2	74 9	Y	67	73 0			9
06	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	19 1	2827 2	68 9	Y	62	58 0			13
07	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	20 1	2798 2	54 9	Y	49	52 0			10
08	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	16 1	3013 2		Y	68	62 0			16
09	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	13 1	2001 2		Y	55	52 0			19
10	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	26 1	2805 2	85 9	Y	77	64 0			32
RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684														
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	24 1	1849 2	163 9	Y	148	150 0			20
06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	12 1	1783 2	142 9	Y	129	122 0			27
07	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	14 1	1855 2	129 9	Y	117	120 0			24
08	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	11 1	2188 2		Y	176	159 0			41
09	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	14 1	2112 2		Y	135	129 0			47
10	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	18 1	1965 2	97 9	Y	88	98 0			37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	4744	-0-	1644	1644		58 1	4413 2	109 4	164 9	Y	149	145 0				20
06	3000 N	3318	-0-	318	1962		21 1	3164 2	3 4	130 9	Y	118	114 0				24
07	3100 N	1297	-0-	-1803	159		9 1	1202 2	1 4	85 9	Y	77	85 0				16
08	2542 X	1556	-0-	-986	-0-		7 1	1422 2	127 9		Y	115	104 0				27
09	2460 X	1126	-0-	-1334	-0-		7 1	1031 2	7 1		Y	80	79 0				28
10	2542 X	1530	-0-	-1012	-0-		88 9		13 1	1447 2	Y	63	65 0				26
							1 4	69 9									
RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776																	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661																	
05	3162 X	2541	-0-	-621	-0-		18 1	2310 2	95 4	118 9	Y	107	112 0				30
06	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-		8 1	2840 2	4 4	150 9	Y	136	136 0				30
07	2976 X	2661	-0-	-315	-0-		4 1	2559 2	3 4	95 9	Y	86	78 0				38
08	2976 X	1281	-0-	-1695	-0-		6 1	1208 2	8 4	59 9	Y	54	79 0				13
09	3000 X	1092	-0-	-1908	-0-		4 1	1042 2	5 4	41 9	Y	37	27 0				23
10	3100 X	1454	-0-	-1646	-0-		6 1	1363 2	28 4	57 9	Y	52	60 0				15
RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820																	
05	3410 X	2679	-0-	-731	-0-		33 1	2526 2	62 4	58 9	Y	53	53 0				7
06	3210 X	2510	-0-	-700	-0-		16 1	2434 2	2 4	58 9	Y	53	49 0				11
07	3317 X	2428	-0-	-889	-0-		17 1	2358 2	3 4	50 9	Y	45	47 0				9
08	2666 X	2330	-0-	-336	-0-		12 1	2257 2	61 9		Y	55	51 0				13
09	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-		23 1	3393 2	80 9		Y	73	61 0				25
10	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-		25 1	2678 2	1 4	94 9	Y	85	75 0				35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2666 X	1997	-0-	-669	-0-	24 1	1836 2	Y	84	86 0			11
06	2610 X	1466	-0-	-1144	-0-	45 4	92 9	Y	58	57 0			12
07	2697 X	1391	-0-	-1306	-0-	9 1	1392 2	Y	44	47 0			9
08	2697 X	1857	-0-	-840	-0-	1 4	64 9	Y	74	66 0			17
09	2580 X	2499	-0-	-81	-0-	10 1	1331 2	Y	33	39 0			11
10	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2 4	48 9	Y	34	31 0			14
						9 1	1767 2	Y					
						81 9							
						16 1	2447 2	Y					
						36 9							
						24 1	2562 2	Y					
						1 4	37 9						
RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802													
05	1581 X	1246	-0-	-335	-0-	9 1	1136 2	Y	49	49 0			14
06	1410 X	1365	-0-	-45	-0-	47 4	54 9	Y	59	60 0			13
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	3 1	1295 2	Y	49	40 0			22
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	2 4	65 9	Y	55	64 0			13
09	1380 N	921	-0-	-459	-0-	2 1	1365 2	Y	34	26 0			21
10	1426 N	1146	-0-	-280	-0-	2 4	54 9	Y	43	52 0			12
						6 1	1185 2	Y					
						8 4	61 9	Y					
						3 1	876 2	Y					
						5 4	37 9	Y					
						5 1	1072 2	Y					
						22 4	47 9						
STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413													
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	11 1	415 2	Y	45	45 0			-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	1 4	50 9	Y	48	48 0			-0-
07	496 N	331	-0-	-165	-0-	10 1	400 2	Y	60	60 0			-0-
08	465 N	292	-0-	-173	-0-	53 9	259 2	Y	69	69 0			-0-
09	450 N	236	-0-	-214	-0-	6 1	211 2	Y	68	67 0			1
10	341 N	201	-0-	-140	-0-	66 9	157 2	Y	57	58 0			-0-
						5 1							
						76 9							
						4 1							
						75 9							
						3 1	135 2	Y					
						63 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441													
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	29 1	1144 2	Y	59	59 0			-0-
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	3 4	65 9	Y	72	71 0			1
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	23 1	902 2	Y	66	66 0	1 1		-0-
08	1240 N	703	-0-	-537	-0-	79 9	716 2	Y	76	76 0			-0-
09	990 N	388	-0-	-602	-0-	17 1	604 2	Y	63	62 0			1
10	806 N	458	-0-	-348	-0-	73 9	312 2	Y	78	78 0			1
						15 1							
						84 9							
						7 1							
						69 9							
						8 1	364 2	Y					
						86 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
05	8773 X	8672	-0-	-101	-0-	378 1	6677 2	Y	310	299 0			56
						1276 4	341 9						
06	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	377 1	7695 2	Y	283	271 0			68
						311 9							
07	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	364 1	8200 2	Y	294	294 0			68
						9 4	323 9						
08	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	72 1	8798 2	Y	294	302 0			60
						323 9							
09	10179 X	10179	-0-	-0-	-0-	86 1	9731 2	Y	329	339 0			50
						362 9							
10	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	93 1	9795 2	Y	328	329 0			49
						361 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250													
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911													
05	4247 X	3137	-0-	-1110	-0-	135 1	2382 2	Y	150	155 0			27
						455 4	165 9						
06	4110 X	2935	-0-	-1175	-0-	129 1	2642 2	Y	149	140 0			36
						164 9							
07	4526 X	2853	-0-	-1673	-0-	115 1	2588 2	Y	134	139 0			31
						3 4	147 9						
08	4340 X	2353	-0-	-1987	-0-	18 1	2201 2	Y	122	128 0			25
						134 9							
09	3570 X	4	-0-	-3566	-0-	4 2		Y	-0-	25 0			-0-
10	3131 X	9	-0-	-3122	-0-	9 2		Y	-0-				-0-
STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080													
05	4681 X	3887	-0-	-794	-0-	27 1	3760 2	Y	84	89 1			4
						8 4	92 9						
06	5910 X	3628	-0-	-2282	-0-	23 1	3506 2	Y	71	70 1			5
						21 4	78 9						
07	6107 X	3678	-0-	-2429	-0-	21 1	3561 2	Y	76	74 1			7
						12 4	84 9						
08	6107 X	3748	-0-	-2359	-0-	22 1	3661 2	Y	59	62 1			4
						65 9							
09	3900 X	3768	-0-	-132	-0-	20 1	3679 2	Y	59	59 1			4
						4 4	65 9						
10	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	4 1	3809 2	Y	64	60 1			8
						70 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2232 N	1986	-0-	-246	-0-	29 1	1711 2	138 4	Y	98	103 0			64
06	2100 N	1984	-0-	-116	-0-	29 1	1853 2	8 4	Y	85	92 0			57
07	2232 X	2018	-0-	-214	-0-	24 1	1853 2	36 4	Y	95	77 0			75
08	2170 X	1925	-0-	-245	-0-	22 1	1812 2	8 4	Y	75	89 0			61
09	1980 X	1834	-0-	-146	-0-	22 1	1722 2	2 4	Y	80	90 0			51
10	2046 X	1858	-0-	-188	-0-	23 1	1731 2	13 4	Y	83	79 0			55
LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436														
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	183 1	384 2	116 9	Y	105	113 1			21
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	197 1	418 2	136 9	Y	124	97 1			48
07	744 N	607	-0-	-137	-0-	210 1	314 2	9 4	Y	67	93 1			22
08	682 N	606	-0-	-76	-0-	215 1	300 2	91 9	Y	83	79 1			26
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	244 1	520 2	78 9	Y	71	79 1			18
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	324 1	464 2	130 9	Y	118	112 1			24
LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788														
05	806 X	234	-0-	-572	-0-	229 1	4 2	1 9	Y	1	3 1			-0-
06	780 X	268	-0-	-512	-0-	247 1	15 2	6 9	Y	5	3 1			2
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 1		1 9	Y	-0-	2 1			-0-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	277 1	38 2	67 9	Y	61	42 1			19
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	309 1	200 2	257 9	Y	234	193 1			60
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	332 1	1 2	1 9	Y	1	61 1			-0-
RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346														
05	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	14 1	1842 2	76 4	Y	108	104 0			30
06	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	5 1	1885 2	3 4	Y	120	124 0			26
07	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	3 1	1886 2	2 4	Y	93	78 0			41
08	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	10 1	1930 2	13 4	Y	122	134 0			29
09	2040 X	1826	-0-	-214	-0-	7 1	1712 2	9 4	Y	89	63 0			55
10	2108 X	1873	-0-	-235	-0-	7 1	1725 2	36 4	Y	95	123 0			27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4092 X	2837	-0-	-1255	-0-	281 1	2166 2	Y	118	111	0			25
06	3960 X	3256	-0-	-704	-0-	260 4	130 9	Y	118	122	0			21
07	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	309 1	2816 2	Y	167	167	0			21
08	3751 X	3561	-0-	-190	-0-	1 4	130 9	Y	112	113	0			20
09	3270 X	3073	-0-	-197	-0-	306 1	3661 2	Y	106	104	0			22
10	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	16 4	184 9	Y	160	155	0			27
						311 1	3121 2	Y						
						6 4	123 9							
						288 1	2665 2	Y						
						3 4	117 9							
						327 1	3641 2	Y						
						176 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543														
05	2511 X	1488	-0-	-1023	-0-	225 1	1071 2	Y	57	60	0			12
06	2310 X	399	-0-	-1911	-0-	129 4	63 9	Y	6	17	0			1
07	2387 X	1345	-0-	-1042	-0-	251 1	141 2	Y	46	41	0			6
08	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	7 9								
09	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	294 1	996 2	Y	62	57	0			11
10	1333 N	759	-0-	-574	-0-	4 4	51 9	Y	57	56	0			12
						308 1	2203 2	Y	12	22	0			2
						4 4	68 9							
						287 1	1933 2	Y						
						2 4	63 9							
						343 1	403 2	Y						
						13 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321														
05	5053 X	3672	-0-	-1381	-0-	288 1	2841 2	Y	184	182	0			39
06	4890 X	4418	-0-	-472	-0-	341 4	202 9	Y	238	234	0			43
07	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	250 1	3904 2	Y	381	376	0			48
08	4526 X	3423	-0-	-1103	-0-	2 4	262 9	Y	212	222	0			38
09	4410 X	3749	-0-	-661	-0-	241 1	5606 2	Y	148	155	0			31
10	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	25 4	419 9	Y	226	219	0			38
						237 1	2947 2	Y						
						6 4	233 9							
						244 1	3338 2	Y						
						4 4	163 9							
						290 1	5386 2	Y						
						249 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC													12018 200 100351		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 39H		RRCID -> 266908		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7637		PERF. 8076 - 13052	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	Y	10	10	0			2					
06	420 N	349	-0-	-71	-0-	-0-	58	4	11	9							5					
07	403 N	372	-0-	-31	-0-	-0-	15	1	313	2	Y	19	16	0			4					
08	403 N	339	-0-	-64	-0-	-0-	21	9									3					
09	360 N	285	-0-	-75	-0-	-0-	15	1	339	2	Y	16	17	0			4					
10	372 N	308	-0-	-64	-0-	-0-	18	9									3					
							3	1	319	2	Y	15	16	0			4					
							17	9									4					
							2	1	257	2	Y	24	23	0			4					
							26	9									4					
							3	1	277	2	Y	25	25	0			4					
							28	9														
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 40H		RRCID -> 266910		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7634		PERF. 8028 - 13165	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 44H		RRCID -> 266938		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7619		PERF. 8092 - 12156	
05	992 N	951	-0-	-41	-0-	-0-	235	1	580	2	Y	60	59	0			13					
06	1020 N	995	-0-	-25	-0-	-0-	70	4	66	9							9					
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	681	2	Y	49	53	0			8					
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	54	9									14					
09	990 N	885	-0-	-105	-0-	-0-	259	1	836	2	Y	63	64	0			11					
10	1178 N	815	-0-	-363	-0-	-0-	4	4	69	9							8					
							265	1	974	2	Y	78	72	0			14					
							2	4	86	9							11					
							267	1	560	2	Y	52	55	0			8					
							1	4	57	9												
							311	1	453	2	Y	46	49	0								
							51	9														
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 45H		RRCID -> 266939		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7633		PERF. 8160 - 12032	
05	1550 N	990	-0-	-560	-0-	-0-	270	1	597	2	Y	46	48	0			10					
06	1620 N	905	-0-	-715	-0-	-0-	72	4	51	9							8					
07	1519 N	973	-0-	-546	-0-	-0-	298	1	559	2	Y	44	46	0			7					
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	48	9									10					
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	296	1	615	2	Y	54	55	0			11					
10	961 N	880	-0-	-81	-0-	-0-	3	4	59	9							8					
							302	1	705	2	Y	54	51	0			10					
							1	4	59	9							11					
							280	1	624	2	Y	53	52	0			8					
							1	4	58	9												
							311	1	516	2	Y	48	51	0								
							53	9														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	237 1	461 2	55 4	127 9	Y	115	112 0		24
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	261 1	461 2	68 9	79 9	Y	62	75 0		11
07	899 N	825	-0-	-74	-0-	258 1	486 2	2 4	79 9	Y	72	74 0		9
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	264 1	553 2	1 4	96 9	Y	87	80 0		16
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	272 1	866 2	1 4	43 9	Y	39	47 0		8
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	312 1	723 2	31 9		Y	28	31 0		5
STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680														
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-			-0-
06	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-			-0-
07	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020														
05	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	24 1	7546 2	4 4	155 9	Y	141	151 1	1 8	13
06	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	26 1	7535 2	130 9		Y	118	114 1		17
07	7843 X	7603	-0-	-240	-0-	12 1	7474 2	117 9		Y	106	108 1		15
08	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	13 1	7826 2	109 9		Y	99	79 1		35
09	7680 X	7614	-0-	-66	-0-	7 1	7489 2	118 9		Y	107	124 1		18
10	7936 X	7440	-0-	-496	-0-	11 1	7303 2	13 4	113 9	Y	103	110 1		11
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403														
05	8215 X	8079	-0-	-136	-0-	33 1	7152 2	562 4	332 9	Y	302	301 0		14
06	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	31 1	8168 2	9 4	364 9	Y	331	332 0		13
07	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	39 1	8329 2	38 4	284 9	Y	258	258 0		13
08	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	34 1	8302 2	7 4	347 9	Y	315	309 0		19
09	8580 X	8548	-0-	-32	-0-	33 1	8171 2	2 4	342 9	Y	311	310 0		20
10	9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	34 1	8558 2	15 4	403 9	Y	366	354 0		32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC			//CONT.//			100351											
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:			25H			RRCID -> 266945			COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-			7 1	1524 2			Y	50	50 0		2	
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-			120 4	55 9								
07	1488 X	1464	-0-	-24	-0-			6 1	1474 2			Y	51	51 0		2	
08	1705 X	1435	-0-	-270	-0-			2 4	56 9								
09	1650 X	1351	-0-	-299	-0-			7 1	1399 2			Y	47	47 0		2	
10	1705 X	1553	-0-	-152	-0-			6 4	52 9								
								6 1	1376 2			Y	47	46 0		3	
								1 4	52 9								
								5 1	1298 2			Y	44	44 0		3	
								48 9									
								6 1	1493 2			Y	46	45 0		4	
								3 4	51 9								
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:			27H			RRCID -> 266946			COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556		
05	3441 X	3	-0-	-3438	-0-			3 2				Y	-0-			-0-	
06	3330 X	81	-0-	-3249	-0-			75 2	6 9			Y	5	5 0		-0-	
07	3162 X	221	-0-	-2941	-0-			1 1	204 2			Y	14	13 0		1	
08	1085 X	25	-0-	-1060	-0-			1 4	15 9								
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			24 2	1 9			Y	1	2 0		-0-	
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-							Y	-0-			-0-	
TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT			WELL #:			1H			RRCID -> 267110			COMPL. DATE 03/04/2012			TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654		
05	4960 X	3625	-0-	-1335	-0-			70 1	3470 2			Y	77			269	
06	4320 X	3502	-0-	-818	-0-			85 9									
07	4464 X	3934	-0-	-530	-0-			56 1	3365 2			Y	74	172 1		171	
08	4433 X	3880	-0-	-553	-0-			81 9									
09	4290 X	3514	-0-	-776	-0-			130 1	3709 2			Y	86			257	
10	3937 X	3779	-0-	-158	-0-			95 9									
								81 1	3714 2			Y	77	182 1		152	
								85 9									
								64 1	3365 2			Y	77			229	
								85 9									
								159 1	3542 2			Y	71	178 1		122	
								78 9									
STUMBERG RANCH			WELL #:			16H			RRCID -> 267111			COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309		
05	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-			237 1	1494 2			Y	328	340 0		34	
06	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-			307 4	361 9								
07	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-			257 1	1952 2			Y	367	364 0		37	
08	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-			404 9									
09	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-			267 1	2274 2			Y	421	404 0		54	
10	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-			56 4	463 9								
								269 1	2513 2			Y	420	434 0		40	
								1 4	462 9								
								294 1	2142 2			Y	430	414 0		56	
								473 9									
								272 1	2365 2			Y	395	414 0		37	
								435 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	2 1	492 2	Y	48	47	0		2	
						39 4	53 9							
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	2 1	556 2	Y	63	63	0		2	
						1 4	69 9							
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	3 1	579 2	Y	72	70	0		4	
						3 4	79 9							
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	3 1	618 2	Y	96	94	0		6	
						1 4	106 9							
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	2 1	616 2	Y	88	88	0		6	
						97 9								
10	651 N	645	-0-	-6	-0-	2 1	577 2	Y	59	60	0		5	
						1 4	65 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215														
05	2759 X	2560	-0-	-199	-0-	153 1	1759 2	Y	261	263	0		27	
						361 4	287 9							
06	2670 X	2341	-0-	-329	-0-	131 1	1938 2	Y	247	249	0		25	
						272 9								
07	2759 X	1809	-0-	-950	-0-	133 1	1404 2	Y	216	213	0		28	
						34 4	238 9							
08	2573 X	1460	-0-	-1113	-0-	146 1	1144 2	Y	154	167	0		15	
						1 4	169 9							
09	2490 X	1403	-0-	-1087	-0-	169 1	1056 2	Y	162	156	0		21	
						178 9								
10	2573 X	1499	-0-	-1074	-0-	155 1	1178 2	Y	151	158	0		14	
						166 9								
STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188														
05	2542 X	2143	-0-	-399	-0-	148 1	1389 2	Y	292	306	0		30	
						285 4	321 9							
06	2460 X	2070	-0-	-390	-0-	127 1	1621 2	Y	293	293	0		30	
						322 9								
07	2356 N	2284	-0-	-72	-0-	129 1	1775 2	Y	306	297	0		39	
						43 4	337 9							
08	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	131 1	1953 2	Y	285	297	0		27	
						1 4	314 9							
09	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	136 1	1863 2	Y	301	289	0		39	
						331 9								
10	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	148 1	1917 2	Y	258	273	0		24	
						284 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335														
05	1550 N	742	-0-	-808	-0-	3 1	630 2	Y	54	54	0		2	
						50 4	59 9							
06	1080 N	756	-0-	-324	-0-	3 1	663 2	Y	81	80	0		3	
						1 4	89 9							
07	1550 X	761	-0-	-789	-0-	3 1	660 2	Y	86	85	0		4	
						3 4	95 9							
08	1116 X	1001	-0-	-115	-0-	4 1	893 2	Y	94	92	0		6	
						1 4	103 9							
09	810 X	773	-0-	-37	-0-	3 1	691 2	Y	72	73	0		5	
						79 9								
10	775 X	770	-0-	-5	-0-	3 1	688 2	Y	71	70	0		6	
						1 4	78 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	5 1	1115 2	Y	68	68 0			3	
						88 4	75 9							
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	5 1	1295 2	Y	70	70 0			3	
						1 4	77 9							
07	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	6 1	1298 2	Y	68	68 0			3	
						6 4	75 9							
08	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	5 1	1280 2	Y	65	64 0			4	
						1 4	72 9							
09	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	5 1	1326 2	Y	46	47 0			3	
						51 9								
10	1426 X	1420	-0-	-6	-0-	5 1	1361 2	Y	47	46 0			4	
						2 4	52 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177														
05	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	35 1	3553 2	Y	388	376 0			44	
						598 4	427 9							
06	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	24 1	3903 2	Y	361	382 0			23	
						1 4	397 9							
07	4185 X	3992	-0-	-193	-0-	23 1	3578 2	Y	344	335 0			32	
						13 4	378 9							
08	4619 X	4104	-0-	-515	-0-	24 1	3714 2	Y	332	337 0			27	
						1 4	365 9							
09	4470 X	4131	-0-	-339	-0-	25 1	3720 2	Y	351	349 0			29	
						386 9								
10	4619 X	4486	-0-	-133	-0-	29 1	4061 2	Y	360	358 0			31	
						396 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113														
05	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	36 1	3735 2	Y	231	225 0			26	
						629 4	254 9							
06	4710 X	3958	-0-	-752	-0-	23 1	3735 2	Y	181	195 0			12	
						1 4	199 9							
07	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	31 1	4702 2	Y	231	221 0			22	
						17 4	254 9							
08	4867 X	4036	-0-	-831	-0-	25 1	3819 2	Y	174	182 0			14	
						1 4	191 9							
09	4500 X	3770	-0-	-730	-0-	24 1	3558 2	Y	171	171 0			14	
						188 9								
10	4991 X	3819	-0-	-1172	-0-	26 1	3589 2	Y	185	183 0			16	
						204 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182														
05	3658 X	3327	-0-	-331	-0-	26 1	2672 2	Y	163	160 0			19	
						450 4	179 9							
06	3540 X	3295	-0-	-245	-0-	20 1	3143 2	Y	119	130 0			8	
						1 4	131 9							
07	3410 X	3196	-0-	-214	-0-	20 1	3036 2	Y	117	114 0			11	
						11 4	129 9							
08	3410 X	3363	-0-	-47	-0-	21 1	3214 2	Y	115	117 0			9	
						1 4	127 9							
09	3300 X	3297	-0-	-3	-0-	21 1	3144 2	Y	120	119 0			10	
						132 9								
10	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	25 1	3421 2	Y	135	133 0			12	
						149 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2046 N	2010	-0-	-36	-0-	4	1 2 4	1885	2 119 9	Y	108	107	0		4
06	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	4	1 1 4	2016	2 113 9	Y	103	104	0		3
07	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	5	1 3 4	2127	2 118 9	Y	107	106	0		4
08	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	4	1 1 4	2158	2 128 9	Y	116	116	0		4
09	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	5	1 1 4	2075	2 160 9	Y	145	144	0		5
10	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	9	1 1 4	2295	2 144 9	Y	131	133	0		3
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618															
05	2883 N	2625	-0-	-258	-0-	5	1 2 4	2466	2 152 9	Y	138	136	0		5
06	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	5	1 1 4	2687	2 161 9	Y	146	147	0		4
07	2883 X	2842	-0-	-41	-0-	6	1 3 4	2656	2 177 9	Y	161	160	0		5
08	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	5	1 1 4	2628	2 182 9	Y	165	165	0		5
09	2850 X	2792	-0-	-58	-0-	6	1 1 4	2605	2 180 9	Y	164	163	0		6
10	2945 X	2716	-0-	-229	-0-	10	1 1 4	2518	2 187 9	Y	170	172	0		4
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868															
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767															
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	292	1 4 4	379	2 276 9	Y	251	250	0		2
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	270	1 2 4	743	2 342 9	Y	311	311	0		2
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	305	1 4 4	500	2 226 9	Y	205	206	0		1
08	961 N	822	-0-	-139	-0-	264	1 164 9	394	2	Y	149	148	0		2
09	1350 N	1095	-0-	-255	-0-	289	1 246 9	560	2	Y	224	223	0		3
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	283	1 1 4	819	2 277 9	Y	252	251	0		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
05	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	229 1	3687 2	Y			639	637 0		4
06	4050 X	3787	-0-	-263	-0-	40 4	703 9							
07	4185 X	2985	-0-	-1200	-0-	205 1	3134 2	Y			398	399 0		3
08	4650 X	2605	-0-	-2045	-0-	10 4	438 9							
09	4500 X	2503	-0-	-1997	-0-	138 1	2411 2	Y			376	376 0		3
10	4650 X	2958	-0-	-1692	-0-	22 4	414 9							
						134 1	2106 2	Y			329	327 0		5
						3 4	362 9							
						138 1	2001 2	Y			331	331 0		5
						364 9								
						132 1	2437 2	Y			352	351 0		6
						2 4	387 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888														
05	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	6 1	930 2	Y			113	109 0		11
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1 4	124 9							
07	930 N	868	-0-	-62	-0-	7 1	912 2	Y			106	105 0		12
08	1054 N	474	-0-	-580	-0-	1 4	117 9							
09	1050 N	655	-0-	-395	-0-	7 1	756 2	Y			88	89 0		11
10	868 N	669	-0-	-199	-0-	8 4	97 9							
						9 1	410 2	Y			44	49 0		6
						7 4	48 9							
						4 1	582 2	Y			63	60 0		9
						69 9								
						5 1	585 2	Y			67	68 0		8
						5 4	74 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986														
05	3937 X	3828	-0-	-109	-0-	23 1	3511 2	Y			264	275 0		26
06	3810 X	3606	-0-	-204	-0-	4 4	290 9							
07	3937 X	3769	-0-	-168	-0-	25 1	3346 2	Y			211	213 0		24
08	3937 X	1053	-0-	-2884	-0-	3 4	232 9							
09	3810 X	1351	-0-	-2459	-0-	31 1	3451 2	Y			230	226 0		28
10	3813 X	2934	-0-	-879	-0-	34 4	253 9							
						20 1	951 2	Y			59	79 0		8
						17 4	65 9							
						9 1	1255 2	Y			79	76 0		11
						87 9								
						21 1	2693 2	Y			179	169 0		21
						23 4	197 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005														
05	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	53 1	2349 2	Y			181	178 0		18
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	3 4	199 9							
07	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	47 1	1793 2	Y			124	128 0		14
08	2821 X	2419	-0-	-402	-0-	2 4	136 9							
09	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	65 1	3299 2	Y			233	218 0		29
10	3658 X	2521	-0-	-1137	-0-	33 4	256 9							
						132 1	2099 2	Y			136	147 0		18
						38 4	150 9							
						139 1	2557 2	Y			170	164 0		24
						187 9								
						125 1	2208 2	Y			154	160 0		18
						19 4	169 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	3906 X	2437	-0-	-1469	-0-	20 1	1950 2	Y	161	155	0		15	
						290 4	177 9							
06	3780 X	3119	-0-	-661	-0-	20 1	2891 2	Y	187	186	0		16	
						2 4	206 9							
07	3317 X	2764	-0-	-553	-0-	19 1	2524 2	Y	190	193	0		13	
						12 4	209 9							
08	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	23 1	3009 2	Y	271	260	0		24	
						298 9								
09	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	26 1	3197 2	Y	246	248	0		22	
						1 4	271 9							
10	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	27 1	3366 2	Y	250	254	0		18	
						2 4	275 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061														
05	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	35 1	3441 2	Y	114	112	0		11	
						513 4	125 9							
06	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	25 1	3698 2	Y	111	112	0		10	
						2 4	122 9							
07	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	29 1	3780 2	Y	130	131	0		9	
						18 4	143 9							
08	4123 X	1375	-0-	-2748	-0-	10 1	1292 2	Y	66	69	0		6	
						73 9								
09	3990 X	498	-0-	-3492	-0-	4 1	465 2	Y	26	30	0		2	
						29 9								
10	4123 X	480	-0-	-3643	-0-	4 1	445 2	Y	28	28	0		2	
						31 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426														
05	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-			Y	-0-				-0-	
06	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-			Y	-0-				-0-	
07	3844 X	1066	-0-	-2778	-0-	7 1	988 2	Y	60	56	0		4	
						5 4	66 9							
08	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	27 1	3588 2	Y	190	177	0		17	
						209 9								
09	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	30 1	3637 2	Y	181	182	0		16	
						2 4	199 9							
10	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	30 1	3653 2	Y	181	184	0		13	
						2 4	199 9							
STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763														
05	10106 X	6451	-0-	-3655	-0-	91 1	6079 2	Y	199	202	1		11	
						62 4	219 9							
06	10953 X	10953	-0-	-0-	-0-	231 1	10348 2	Y	284	278	1		17	
						62 4	312 9							
07	11413 X	11413	-0-	-0-	-0-	296 1	10841 2	Y	221	227	1		11	
						33 4	243 9							
08	10742 X	10742	-0-	-0-	-0-	268 1	10262 2	Y	193	192	1		12	
						212 9								
09	10950 X	9701	-0-	-1249	-0-	258 1	9243 2	Y	156	161	1		7	
						28 4	172 9							
10	11408 X	7012	-0-	-4396	-0-	160 1	6725 2	Y	115	114	1		8	
						127 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STANLEY RANCH															
WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	7843 X	5685	-0-	-2158	-0-	79 1	5311 2	54 4	241 9	Y	219	226 1			12
06	7290 X	6915	-0-	-375	-0-	142 1	6383 2	38 4	352 9	Y	320	313 1			19
07	7161 X	6321	-0-	-840	-0-	161 1	5892 2	18 4	250 9	Y	227	234 1			12
08	7161 X	6505	-0-	-656	-0-	162 1	6210 2	133 9		Y	121	126 1			7
09	6930 X	6821	-0-	-109	-0-	180 1	6459 2	19 4	163 9	Y	148	149 1			6
10	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	163 1	6879 2	190 9		Y	173	167 1			12
STANLEY RANCH															
WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898															
05	7006 X	6310	-0-	-696	-0-	89 1	5935 2	60 4	226 9	Y	205	210 1			12
06	7170 X	6890	-0-	-280	-0-	144 1	6473 2	39 4	234 9	Y	213	212 1			13
07	7409 X	7221	-0-	-188	-0-	186 1	6799 2	21 4	215 9	Y	195	198 1			10
08	7409 X	6613	-0-	-796	-0-	164 1	6272 2	177 9		Y	161	161 1			10
09	7050 X	6858	-0-	-192	-0-	182 1	6514 2	20 4	142 9	Y	129	133 1			6
10	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	165 1	6956 2	165 9		Y	150	145 1			11
STANLEY RANCH															
WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665															
05	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	96 1	6405 2	65 4	153 9	Y	139	141 1			8
06	6420 X	6410	-0-	-10	-0-	136 1	6092 2	37 4	145 9	Y	132	132 1			8
07	6448 X	2992	-0-	-3456	-0-	77 1	2836 2	9 4	70 9	Y	64	69 1			3
08	6727 X	4291	-0-	-2436	-0-	107 1	4092 2	92 9		Y	84	82 1			5
09	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	181 1	6507 2	19 4	136 9	Y	124	124 1			5
10	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	156 1	6587 2	153 9		Y	139	134 1			10
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B															
WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	T. A.	44	-0-	44	44	1	1	41 2	Y	2	1 0		-0-	1
						2	9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750														
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	29	1	1699 2	Y	45	50 0			30
						137	4	50 9						
06	2220 N	2041	-0-	-179	-0-	31	1	1944 2	Y	53	47 0			36
						8	4	58 9						
07	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	25	1	1946 2	Y	63	49 0			50
						38	4	69 9						
08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	24	1	1924 2	Y	55	60 0			45
						8	4	61 9						
09	2040 N	1974	-0-	-66	-0-	24	1	1881 2	Y	61	67 0			39
						2	4	67 9						
10	2077 N	2006	-0-	-71	-0-	25	1	1894 2	Y	65	61 0			43
						15	4	72 9						
DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056														
05	3565 X	2148	-0-	-1417	-0-	144	1	1743 2	Y	231	230 0	2 8		3
						7	4	254 9						
06	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	195	1	1953 2	Y	195	196 0			2
						7	4	215 9						
07	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	249	1	2558 2	Y	295	294 0			3
						3	4	325 9						
08	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	241	1	2262 2	Y	381	380 0			4
						2	4	419 9						
09	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	192	1	1899 2	Y	309	310 0			3
						1	4	340 9						
10	3131 X	2559	-0-	-572	-0-	212	1	1935 2	Y	374	374 0			3
						1	4	411 9						
DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8074 - 13243														
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	829	1	465 2	Y	165	164 0	1 8		2
						4	4	182 9						
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	439	1	586 2	Y	155	155 0			2
						11	4	171 9						
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	445	1	558 2	Y	153	153 0			2
						6	4	168 9						
08	1488 N	935	-0-	-553	-0-	331	1	454 2	Y	130	130 0			2
						7	4	143 9						
09	1200 N	752	-0-	-448	-0-	349	1	301 2	Y	93	93 0			2
						102	9							
10	1178 N	966	-0-	-212	-0-	356	1	458 2	Y	137	136 0			3
						1	4	151 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H										RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	3937 X	3726	-0-	-211	-0-		54 1	3182 2	256 4	234 9	Y	213	232 0		1 8		138
06	3810 X	3470	-0-	-340	-0-		50 1	3185 2	13 4	222 9	Y	202	204 0				136
07	3689 X	3656	-0-	-33	-0-		43 1	3275 2	64 4	274 9	Y	249	187 0				198
08	3689 X	3642	-0-	-47	-0-		41 1	3338 2	15 4	248 9	Y	225	240 0				183
09	3570 X	3523	-0-	-47	-0-		41 1	3240 2	41 1	239 9	Y	217	261 0				139
10	3689 X	3670	-0-	-19	-0-		3 4	239 9	44 1	3362 2	Y	216	212 0				143
							26 4	238 9									
RANCHO ENCANTADO										WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA RANCH										WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333							
05	3100 N	3590	-0-	490		898	30 1	2967 2	442 4	151 9	Y	137	135 0				13
06	3000 N	3014	-0-	14		912	20 1	2886 2	2 4	106 9	Y	96	101 0				8
07	3982 X	3070	-0-	-912	-0-		22 1	2905 2	14 4	129 9	Y	117	117 0				8
08	3596 X	2451	-0-	-1145	-0-		17 1	2294 2	140 9		Y	127	124 0				11
09	3480 X	2306	-0-	-1174	-0-		18 1	2167 2	1 4	120 9	Y	109	110 0				10
10	3596 X	2438	-0-	-1158	-0-		1 4	120 9	19 1	2290 2	Y	116	117 0				9
							1 4	128 9									
LA BANDERA RANCH										WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352							
05	930 N	890	-0-	-40	-0-		193 1	408 2	289 9		Y	263	273 1				53
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-		176 1	461 2	286 9		Y	260	212 1				101
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-		187 1	707 2	19 4	293 9	Y	266	279 1				88
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-		201 1	927 2	292 9		Y	265	270 1				83
09	930 N	637	-0-	-293	-0-		139 1	397 2	101 9		Y	92	151 1				24
10	1209 N	857	-0-	-352	-0-		226 1	422 2	209 9		Y	190	175 1				39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	1178 N	309	-0-	-869	-0-	231 1	58 2	9 4	11 9	Y	10	9 0	1
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	153 1	829 2	1 4	133 9	Y	121	112 0	10
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	195 1	628 2	3 4	67 9	Y	61	67 0	4
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	182 1	662 2	53 9		Y	48	48 0	4
09	1110 N	863	-0-	-247	-0-	174 1	656 2	33 9		Y	30	31 0	3
10	899 N	763	-0-	-136	-0-	134 1	600 2	29 9		Y	26	27 0	2
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471													
05	3193 X	2616	-0-	-577	-0-	21 1	2074 2	309 4	212 9	Y	193	188 0	18
06	3060 X	2464	-0-	-596	-0-	15 1	2240 2	1 4	208 9	Y	189	191 0	16
07	2883 X	2593	-0-	-290	-0-	18 1	2360 2	11 4	204 9	Y	185	188 0	13
08	2604 X	2447	-0-	-157	-0-	17 1	2261 2	169 9		Y	154	153 0	14
09	2520 X	2285	-0-	-235	-0-	17 1	2106 2	1 4	161 9	Y	146	147 0	13
10	2604 X	2444	-0-	-160	-0-	18 1	2249 2	1 4	176 9	Y	160	161 0	12
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544													
05	3410 X	2874	-0-	-536	-0-	23 1	2332 2	347 4	172 9	Y	156	159 0	15
06	3300 X	2913	-0-	-387	-0-	19 1	2721 2	2 4	171 9	Y	155	157 0	13
07	3782 X	3025	-0-	-757	-0-	21 1	2829 2	14 4	161 9	Y	146	149 0	10
08	3782 X	2731	-0-	-1051	-0-	19 1	2558 2	154 9		Y	140	137 0	13
09	3660 X	2709	-0-	-951	-0-	20 1	2487 2	1 4	201 9	Y	183	180 0	16
10	3038 X	2813	-0-	-225	-0-	21 1	2579 2	2 4	211 9	Y	192	194 0	14
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626													
05	4216 X	3305	-0-	-911	-0-	86 1	2713 2	404 4	102 9	Y	93	90 0	9
06	3960 X	3525	-0-	-435	-0-	54 1	3351 2	2 4	118 9	Y	107	107 0	9
07	3782 X	3684	-0-	-98	-0-	35 1	3490 2	17 4	142 9	Y	129	129 0	9
08	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	26 1	3472 2	142 9		Y	129	126 0	12
09	3540 X	3329	-0-	-211	-0-	26 1	3180 2	1 4	122 9	Y	111	113 0	10
10	3689 X	3403	-0-	-286	-0-	26 1	3250 2	2 4	125 9	Y	114	116 0	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2728 X	15	-0-	-2713	-0-	13	2	2	4	Y	-0-			-0-
06	2580 X	21	-0-	-2559	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
07	2511 X	53	-0-	-2458	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
08	703 X	703	-0-	-0-	-0-	5	1	690	2	Y	7	6	0	1
						8	9							
09	721 X	721	-0-	-0-	-0-	6	1	707	2	Y	7	7	0	1
						8	9							
10	505 X	505	-0-	-0-	-0-	4	1	477	2	Y	22	21	0	2
						24	9							
RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321														
05	2325 X	2157	-0-	-168	-0-	16	1	1993	2	Y	60	67	0	17
						82	4	66	9					
06	2250 X	2217	-0-	-33	-0-	6	1	2138	2	Y	64	67	0	14
						3	4	70	9					
07	2263 X	2123	-0-	-140	-0-	3	1	2064	2	Y	48	41	0	21
						3	4	53	9					
08	2263 X	1820	-0-	-443	-0-	9	1	1742	2	Y	52	61	0	12
						12	4	57	9					
09	2220 X	1273	-0-	-947	-0-	5	1	1228	2	Y	31	24	0	19
						6	4	34	9					
10	2294 X	2142	-0-	-152	-0-	9	1	2033	2	Y	53	57	0	15
						42	4	58	9					
RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439														
05	186 N	20	-0-	-166	-0-	19	2	1	4	Y	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
07	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	9	1	2092	2	Y	109	78	0	31
						43	4	120	9					
RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494														
05	2883 X	2413	-0-	-470	-0-	18	1	2248	2	Y	49	58	0	14
						93	4	54	9					
06	2730 X	2657	-0-	-73	-0-	7	1	2572	2	Y	67	66	0	15
						4	4	74	9					
07	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	4	1	2798	2	Y	63	50	0	28
						3	4	69	9					
08	3100 N	3131	-0-	31	31	15	1	2998	2	Y	88	95	0	21
						21	4	97	9					
09	2897 N	2866	-0-	-31	-0-	11	1	2767	2	Y	67	46	0	42
						14	4	74	9					
10	2883 N	2619	-0-	-264	-0-	11	1	2484	2	Y	66	89	0	19
						51	4	73	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
SOUTH SPUR UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2046 X	1247	-0-	-799	-0-	84 1	1039 2	Y	90	102 1				11
06	1950 X	847	-0-	-1103	-0-	25 4	99 9	Y	56	61 1				6
07	1798 N	1742	-0-	-56	-0-	66 1	716 2	Y	110	108 1				8
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	3 4	62 9	Y	101	97 1				12
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	89 1	1512 2	Y	47	56 1				3
10	1736 N	1363	-0-	-373	-0-	20 4	121 9	Y	77	69 1				11
						110 1	1491 2	Y						
						3 4	111 9	Y						
						117 1	1005 2	Y						
						52 9								
						99 1	1179 2	Y						
						85 9								
SOUTH SPUR UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414														
05	2480 X	1945	-0-	-535	-0-	69 1	1681 2	Y	141	144 1				18
06	2310 X	1863	-0-	-447	-0-	40 4	155 9	Y	123	128 1				13
07	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	65 1	1656 2	Y	141	143 1				11
08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	7 4	135 9	Y	138	132 1				17
09	1860 N	1643	-0-	-217	-0-	62 1	1799 2	Y	102	112 1				7
10	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	24 4	155 9	Y	180	162 1				25
						53 1	1837 2	Y						
						3 4	152 9	Y						
						98 1	1433 2	Y						
						112 9								
						83 1	1827 2	Y						
						198 9								
SOUTH SPUR STATE														
WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262														
05	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	139 1	1524 2	Y	398	390 1				68
06	2700 N	2593	-0-	-107	-0-	33 4	438 9	Y	422	437 1				53
07	2852 X	2391	-0-	-461	-0-	111 1	2011 2	Y	393	369 1				77
08	2852 X	2672	-0-	-180	-0-	7 4	464 9	Y	432	469 1				40
09	2580 X	2495	-0-	-85	-0-	93 1	1866 2	Y	388	365 1				63
10	2666 X	2097	-0-	-569	-0-	432 9	2095 2	Y	337	368 1				32
						101 1	475 9	Y						
						1 4	1959 2	Y						
						108 1	427 9	Y						
						1 4	1556 2	Y						
						141 1	371 9	Y						
						29 4								
LA BANDERA RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
SOUTH SPUR STATE																	
WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2139 X	1812	-0-	-327	-0-		147 1	1381 2	30 4	254 9	Y	231	242 1				39
06	2040 X	1610	-0-	-430	-0-		120 1	1248 2	4 4	238 9	Y	216	228 1				27
07	2325 X	1820	-0-	-505	-0-		120 1	1391 2	309 9		Y	281	253 1				55
08	2325 X	1845	-0-	-480	-0-		128 1	1394 2	323 9		Y	294	322 1				27
09	2250 X	1507	-0-	-743	-0-		125 1	1122 2	1 4	259 9	Y	235	224 1				38
10	1829 X	1651	-0-	-178	-0-		164 1	1231 2	23 4	233 9	Y	212	230 1				20
SOUTH SPUR STATE													WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204				
05	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-		143 1	1840 2	39 4	334 9	Y	304	299 1				52
06	2340 N	1807	-0-	-533	-0-		90 1	1433 2	5 4	279 9	Y	254	274 1				32
07	2511 X	1456	-0-	-1055	-0-		118 1	1078 2	260 9		Y	236	222 1				46
08	2511 X	1858	-0-	-653	-0-		115 1	1455 2	288 9		Y	262	284 1				24
09	2430 X	1789	-0-	-641	-0-		111 1	1406 2	1 4	271 9	Y	246	230 1				40
10	2356 X	758	-0-	-1598	-0-		69 1	550 2	10 4	129 9	Y	117	146 1				11
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306				
05	2449 N	2189	-0-	-260	-0-		4 1	2085 2	2 4	98 9	Y	89	88 0				3
06	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-		4 1	2178 2	1 4	101 9	Y	92	92 0				3
07	2449 X	2352	-0-	-97	-0-		5 1	2231 2	3 4	113 9	Y	103	103 0				3
08	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-		5 1	2311 2	1 4	149 9	Y	135	134 0				4
09	2280 X	2252	-0-	-28	-0-		5 1	2146 2	1 4	100 9	Y	91	92 0				3
10	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-		9 1	2272 2	1 4	121 9	Y	110	110 0				3
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STANLEY RANCH														
WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	11085 X	11085	-0-	-0-	-0-	158 1	10576 2	108 4	243 9	Y	221	224 1		12
06	10773 X	10773	-0-	-0-	-0-	228 1	10248 2	62 4	235 9	Y	214	213 1		13
07	10354 X	10310	-0-	-44	-0-	268 1	9815 2	30 4	197 9	Y	179	183 1		9
08	11098 X	10490	-0-	-608	-0-	262 1	10044 2	184 9		Y	167	166 1		10
09	10770 X	10375	-0-	-395	-0-	276 1	9905 2	30 4	164 9	Y	149	153 1		6
10	11129 X	9234	-0-	-1895	-0-	210 1	8850 2	174 9		Y	158	153 1		11
STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441														
05	2449 N	1813	-0-	-636	-0-	40 1	1567 2	4 4	202 9	Y	184	184 0		1
06	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	50 1	1926 2	1 4	199 9	Y	181	181 0		1
07	2542 X	2033	-0-	-509	-0-	43 1	1790 2	1 4	199 9	Y	181	180 0	1 1	1
08	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	43 1	1743 2	208 9		Y	189	189 0		1
09	2190 X	1721	-0-	-469	-0-	35 1	1485 2	201 9		Y	183	182 0		2
10	2263 X	1823	-0-	-440	-0-	33 1	1542 2	248 9		Y	225	225 0		2
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120														
05	7502 X	7249	-0-	-253	-0-	29 1	6215 2	488 4	517 9	Y	470	467 0	1 8	22
06	7200 X	6982	-0-	-218	-0-	25 1	6452 2	7 4	498 9	Y	453	458 0		17
07	7347 X	6651	-0-	-696	-0-	29 1	6119 2	28 4	475 9	Y	432	428 0		21
08	7347 X	7218	-0-	-129	-0-	28 1	6677 2	5 4	508 9	Y	462	456 0		27
09	7110 X	6374	-0-	-736	-0-	24 1	5892 2	1 4	457 9	Y	415	416 0		26
10	7254 X	6172	-0-	-1082	-0-	23 1	5691 2	10 4	448 9	Y	407	398 0		35
STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165														
05	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	106 1	4168 2	11 4	369 9	Y	335	334 0	1 8	2
06	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	110 1	4273 2	2 4	316 9	Y	287	287 0		2
07	4402 X	4183	-0-	-219	-0-	91 1	3776 2	1 4	315 9	Y	286	284 0	2 1	2
08	4650 X	4267	-0-	-383	-0-	94 1	3833 2	1 4	339 9	Y	308	308 0		2
09	4710 X	3660	-0-	-1050	-0-	76 1	3253 2	331 9		Y	301	300 0		3
10	4867 X	2907	-0-	-1960	-0-	55 1	2549 2	303 9		Y	275	276 0		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
05	2604 X	2520	-0-	-84	-0-	55 1	2152 2	2	Y	279	278 0	1 8	2	
06	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	6 4	307 9	9	Y	293	293 0		2	
07	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	58 1	2264 2	2	Y	288	286 0	2 1	2	
08	2697 X	2670	-0-	-27	-0-	1 4	322 9	9	Y	316	316 0		2	
09	2640 X	2210	-0-	-430	-0-	55 1	2397 2	2	Y	300	299 0		3	
10	2759 X	1828	-0-	-931	-0-	1 4	317 9	9	Y	263	264 0		2	
						43 1	2266 2	2	Y					
						330 9	348 9	9	Y					
						32 1	1837 2	2	Y					
						289 9								
STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
WORTHY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233														
05	5549 X	1667	-0-	-3882	-0-	15 1	1602 2	2	Y	37	38 1		2	
06	6210 X	3661	-0-	-2549	-0-	9 4	41 9	9	Y	31	31 1		2	
07	6417 X	3347	-0-	-3070	-0-	19 1	3588 2	2	Y	27	28 1		1	
08	6417 X	3462	-0-	-2955	-0-	20 4	34 9	9	Y	41	41 1		1	
09	3660 X	3171	-0-	-489	-0-	17 1	3294 2	2	Y	64	61 1		4	
10	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	6 4	30 9	9	Y	101	94 1		11	
						20 1	3397 2	2	Y					
						45 9								
						29 1	3069 2	2	Y					
						3 4	70 9	9	Y					
						44 1	3819 2	2	Y					
						111 9								
WORTHY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928														
05	5859 X	2527	-0-	-3332	-0-	22 1	2384 2	2	Y	98	102 1		6	
06	5100 X	3130	-0-	-1970	-0-	13 4	108 9	9	Y	146	144 1		8	
07	4495 X	2128	-0-	-2367	-0-	16 1	2936 2	2	Y	102	105 1		5	
08	3379 X	2216	-0-	-1163	-0-	17 4	161 9	9	Y	82	85 1		2	
09	3210 X	1956	-0-	-1254	-0-	11 1	2002 2	2	Y	38	38 1		2	
10	3224 X	1058	-0-	-2166	-0-	3 4	112 9	9	Y	27	26 1		3	
						12 1	2114 2	2	Y					
						90 9								
						18 1	1894 2	2	Y					
						2 4	42 9	9	Y					
						12 1	1016 2	2	Y					
						30 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
05	779 X	779	-0-	-0-	-0-	192 1	268 2	Y	289	285 0	2 8			4
						1 4	318 9							
06	747 X	747	-0-	-0-	-0-	198 1	289 2	Y	235	236 0				3
						1 4	259 9							
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	268 1	347 2	Y	323	323 0				3
						355 9								
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	252 1	339 2	Y	463	462 0				4
						509 9								
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	161 1	329 2	Y	435	435 0				4
						479 9								
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	219 1	324 2	Y	508	508 0				4
						559 9								
DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123														
05	1457 X	1205	-0-	-252	-0-	179 1	748 2	Y	250	248 0	2 8			4
						3 4	275 9							
06	1080 X	814	-0-	-266	-0-	213 1	432 2	Y	153	155 0				2
						1 4	168 9							
07	1581 N	1013	-0-	-568	-0-	263 1	517 2	Y	211	211 0				2
						1 4	232 9							
08	1209 N	955	-0-	-254	-0-	171 1	473 2	Y	283	282 0				3
						311 9								
09	810 N	610	-0-	-200	-0-	145 1	285 2	Y	164	166 0				1
						180 9								
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	203 1	518 2	Y	356	354 0				3
						392 9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976														
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	174 1	1074 2	Y	234	231 0				9
						9 4	257 9							
06	3000 N	3774	-0-	774	774	245 1	2882 2	Y	585	580 0				14
						3 4	644 9							
07	3972 X	3198	-0-	-774	-0-	231 1	2427 2	Y	490	492 0				12
						1 4	539 9							
08	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	182 1	1766 2	Y	406	411 0				7
						1 4	447 9							
09	3510 X	1697	-0-	-1813	-0-	159 1	1146 2	Y	355	354 0				8
						1 4	391 9							
10	3627 X	1372	-0-	-2255	-0-	157 1	894 2	Y	282	282 0				8
						11 4	310 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050														
05	3065 N	3019	-0-	-46	-0-	67 1	2625 2	Y	291	290 0	1 8			2
						7 4	320 9							
06	2790 X	2565	-0-	-225	-0-	57 1	2215 2	Y	265	265 0				2
						1 4	292 9							
07	3286 X	2100	-0-	-1186	-0-	43 1	1790 2	Y	242	241 0	2 1			1
						1 4	266 9							
08	3286 X	2356	-0-	-930	-0-	48 1	1979 2	Y	299	298 0				2
						329 9								
09	2910 X	1859	-0-	-1051	-0-	36 1	1538 2	Y	259	259 0				2
						285 9								
10	3007 X	1629	-0-	-1378	-0-	28 1	1315 2	Y	260	260 0				2
						286 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-		44	1 1734	2	Y	285	284	0	1	8		2
06	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-		5 43	4 314	9	Y	280	280	0				2
07	2108 X	1859	-0-	-249	-0-		1 39	4 1617	2	Y	184	184	0	1	1		1
08	2108 X	1811	-0-	-297	-0-		1 38	4 202	9	Y	181	181	0				1
09	2040 X	1779	-0-	-261	-0-		199 36	9 1	1549	2	Y	176	175	0			2
10	2108 X	1475	-0-	-633	-0-		194 27	9 1	1260	2	Y	171	172	0			1
							188	9									
STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277																	
05	1767 N	1718	-0-	-49	-0-		35	1 1390	2	Y	263	262	0	1	8		2
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-		4 37	4 289	9	Y	274	274	0				2
07	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-		1 48	4 301	9	Y	301	299	0	2	1		2
08	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-		1 48	4 1961	2	Y	303	303	0				2
09	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-		333 40	9 1	1704	2	Y	285	284	0			3
10	2387 X	1799	-0-	-588	-0-		314 32	9 1	1474	2	Y	266	267	0			2
							293	9									
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042																	
05	4712 X	3714	-0-	-998	-0-		15	1 3273	2	Y	154	153	0				7
06	4560 X	3137	-0-	-1423	-0-		257 11	4 169	9	Y	129	131	0				5
07	4526 X	2764	-0-	-1762	-0-		3 12	4 142	9	Y	115	114	0				6
08	4278 X	3759	-0-	-519	-0-		12 15	4 127	9	Y	139	137	0				8
09	3600 X	2838	-0-	-762	-0-		3 11	4 153	9	Y	98	100	0				6
10	3720 X	3060	-0-	-660	-0-		11 1	4 2718	2	Y	106	103	0				9
							1 5	4 108	9	Y							
							12 5	2 117	9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076																	
05	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-		32	1 6808	2	Y	239	238	0				11
06	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-		535 29	4 263	9	Y	295	295	0				11
07	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-		9 38	4 325	9	Y	340	334	0				17
08	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-		38 31	4 8155	2	Y	310	309	0				18
09	8010 X	6989	-0-	-1021	-0-		38 6	4 374	9	Y	281	281	0				18
10	8618 X	6962	-0-	-1656	-0-		31 27	4 7485	2	Y	278	272	0				24
							6 27	4 341	9	Y							
							1 27	4 6652	2	Y							
							1 27	4 309	9	Y							
							11 11	4 306	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	15 1	3241 2	Y	114	113 0			5
						255 4	125 9						
06	3270 X	3074	-0-	-196	-0-	11 1	2949 2	Y	101	102 0			4
						3 4	111 9						
07	3348 X	2559	-0-	-789	-0-	11 1	2442 2	Y	86	86 0			4
						11 4	95 9						
08	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	15 1	3672 2	Y	130	126 0			8
						3 4	143 9						
09	3510 X	3093	-0-	-417	-0-	12 1	2982 2	Y	89	91 0			6
						1 4	98 9						
10	3627 X	3053	-0-	-574	-0-	12 1	2949 2	Y	79	78 0			7
						5 4	87 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814													
05	5673 X	5126	-0-	-547	-0-	21 1	4455 2	Y	273	272 0			13
						350 4	300 9						
06	5490 X	4972	-0-	-518	-0-	18 1	4629 2	Y	291	293 0			11
						5 4	320 9						
07	5487 X	5262	-0-	-225	-0-	23 1	4834 2	Y	348	342 0			17
						22 4	383 9						
08	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	20 1	4904 2	Y	353	349 0			21
						4 4	388 9						
09	5100 X	4340	-0-	-760	-0-	16 1	4027 2	Y	269	273 0			17
						1 4	296 9						
10	5270 X	4627	-0-	-643	-0-	17 1	4295 2	Y	280	273 0			24
						7 4	308 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450													
05	3038 X	2972	-0-	-66	-0-	12 1	2639 2	Y	104	104 0			5
						207 4	114 9						
06	3060 X	3026	-0-	-34	-0-	11 1	2877 2	Y	123	123 0			5
						3 4	135 9						
07	3162 X	2810	-0-	-352	-0-	12 1	2653 2	Y	121	120 0			6
						12 4	133 9						
08	3162 X	2441	-0-	-721	-0-	10 1	2313 2	Y	105	105 0			6
						2 4	116 9						
09	3060 X	2747	-0-	-313	-0-	10 1	2614 2	Y	112	111 0			7
						123 9							
10	3131 X	2500	-0-	-631	-0-	9 1	2357 2	Y	118	115 0			10
						4 4	130 9						
WORTHLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073													
05	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	80 1	8604 2	Y	252	254 1	1 8		15
						48 4	277 9						
06	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	42 1	7728 2	Y	221	224 1			12
						44 4	243 9						
07	12307 X	8650	-0-	-3657	-0-	44 1	8405 2	Y	169	173 1			8
						15 4	186 9						
08	12307 X	9095	-0-	-3212	-0-	52 1	8909 2	Y	122	127 1			3
						134 9							
09	8730 X	8391	-0-	-339	-0-	77 1	8201 2	Y	96	94 1			5
						7 4	106 9						
10	9021 X	7446	-0-	-1575	-0-	83 1	7242 2	Y	110	103 1			12
						121 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
05	7440 X	7217	-0-	-223	-0-	148 1 6268 2 8 4 793 9	Y	721	716 0	1 8	72			
06	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	134 1 5824 2 5 4 640 9	Y	582	588 0		66			
07	7502 X	6083	-0-	-1419	-0-	172 1 5305 2 53 4 553 9	Y	503	507 0		62			
08	7502 X	1022	-0-	-6480	-0-	44 1 879 2 16 4 83 9	Y	75	127 0		10			
09	7260 X	3146	-0-	-4114	-0-	214 1 2675 2 257 9	Y	234	211 0		33			
10	7223 X	3572	-0-	-3651	-0-	267 1 2980 2 25 4 300 9	Y	273	274 0		32			

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299														
05	6479 X	4625	-0-	-1854	-0-	256 1 3928 2 5 4 436 9	Y	396	390 0		39			
06	6270 X	4344	-0-	-1926	-0-	219 1 3730 2 3 4 392 9	Y	356	355 0		40			
07	5828 X	4425	-0-	-1403	-0-	285 1 3714 2 37 4 389 9	Y	354	351 0		43			
08	4991 X	3619	-0-	-1372	-0-	326 1 2954 2 53 4 286 9	Y	260	268 0		35			
09	4470 X	3850	-0-	-620	-0-	238 1 3289 2 323 9	Y	294	287 0		42			
10	4619 X	4212	-0-	-407	-0-	273 1 3545 2 30 4 364 9	Y	331	334 0		39			

BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321														
05	5301 X	4781	-0-	-520	-0-	229 1 4090 2 5 4 457 9	Y	415	425 0		41			
06	5070 X	4508	-0-	-562	-0-	201 1 3928 2 4 4 375 9	Y	341	343 0		39			
07	5828 X	3804	-0-	-2024	-0-	200 1 3267 2 32 4 305 9	Y	277	282 0		34			
08	5828 X	5669	-0-	-159	-0-	324 1 4843 2 87 4 415 9	Y	377	361 0		50			
09	5640 X	4793	-0-	-847	-0-	237 1 4190 2 366 9	Y	333	336 0		47			
10	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	170 1 4250 2 36 4 389 9	Y	354	359 0		42			

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375														
05	346 X	346	-0-	-0-	-0-	6 1 315 2 3 4 22 9	Y	20	20 0		-0-			
06	270 X	231	-0-	-39	-0-	3 1 212 2 1 4 15 9	Y	14	14 0		-0-			
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	2 1 115 2 1 4 9 9	Y	8	8 0		-0-			
08	341 N	36	-0-	-305	-0-	1 1 33 2 2 9	Y	2	2 0		-0-			
09	240 N	107	-0-	-133	-0-	2 1 98 2 7 9	Y	6	6 0		-0-			
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	4 1 308 2 24 9	Y	22	22 0		-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	7	7	0			1
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	8	9	29	2	Y	5	5	0			1
07	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	3	1			Y	-0-	1	0			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	6	9			Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963																	
05	2108 N	862	-0-	-1246	-0-	-0-	90	1	607	2	Y	150	152	0			28
06	2010 N	950	-0-	-1060	-0-	-0-	165	9	726	2	Y	166	153	0			41
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1									
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	183	9	905	2	Y	183	184	0			40
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	201	9							
10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	-0-	43	4	1058	2	Y	279	279	0			40
							55	1									
							307	9	1055	2	Y	272	244	0			68
							36	1									
							299	9	1042	2	Y	224	249	0			43
							136	1	246	9							
							1	4									
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858																	
05	124 N	47	-0-	-77	-0-	-0-	27	1	18	2	Y	2	2	0			-0-
06	120 N	19	-0-	-101	-0-	-0-	2	9	14	2	Y	2	2	0			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	3	1									
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	2	9			Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948																	
05	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	2659	2	Y	128	128	0			2
06	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	-0-	23	4	141	9							
07	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	2661	2	Y	141	140	0			3
08	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	-0-	7	4	155	9							
09	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	2602	2	Y	134	134	0			3
10	2945 X	2703	-0-	-242	-0-	-0-	22	4	147	9							
							64	1	3895	2	Y	185	184	0			4
							2	4	204	9							
							47	1	2720	2	Y	337	333	0			8
							1	4	371	9							
							35	1	2450	2	Y	197	201	0			4
							1	4	217	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	4061 X	2979	-0-		-1082	-0-	48 1	2675 2	23 4	233 9	Y	212	212 0	1 8	4
06	3930 X	3174	-0-		-756	-0-	36 1	2871 2	8 4	259 9	Y	235	234 0		5
07	3937 X	3204	-0-		-733	-0-	38 1	2877 2	24 4	265 9	Y	241	240 0		6
08	3503 X	3279	-0-		-224	-0-	50 1	3039 2	2 4	188 9	Y	171	173 0		4
09	3180 X	2811	-0-		-369	-0-	45 1	2598 2	1 4	167 9	Y	152	152 0		4
10	3286 X	2715	-0-		-571	-0-	36 1	2490 2	1 4	188 9	Y	171	172 0		3
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827															
05	4557 X	4342	-0-		-215	-0-	73 1	4035 2	35 4	199 9	Y	181	182 0		3
06	4439 X	4439	-0-		-0-	-0-	53 1	4173 2	11 4	202 9	Y	184	183 0		4
07	5270 X	4610	-0-		-660	-0-	57 1	4297 2	36 4	220 9	Y	200	199 0		5
08	5270 X	4389	-0-		-881	-0-	68 1	4124 2	2 4	195 9	Y	177	178 0		4
09	4440 X	4078	-0-		-362	-0-	66 1	3839 2	1 4	172 9	Y	156	156 0		4
10	4837 X	4837	-0-		-0-	-0-	66 1	4542 2	2 4	227 9	Y	206	206 0		4
WORTHY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963															
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	296					Y	-0-			-0-
06	296 X	-0-	-0-		-296	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010															
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	2	-0-		2	2	2 2				Y	-0-			-0-
09	T. A.	22	-0-		22	24	21 2	1 9			Y	1	1 0		-0-
10	T. A.	20	-0-		20	44	19 2	1 9			Y	1	1 0		-0-
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212															
05	31 X	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-		-2	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		//CONT.//		100351	RRCID -> 268087		COMPL. DATE 07/12/2012					TOTAL	DEPTH	8632	PERF.	9275	-	14116
WORTHLEY RANCH		WELL #:		13H														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	3875 X	1636	-0-	-2239	-0-			14 9	1 4	1540 73	2 9	Y	66	66	1			4
06	3120 X	1142	-0-	-1978	-0-			6 6	1 4	1089 41	2 9	Y	37	39	1			2
07	2139 X	614	-0-	-1525	-0-			3 1	1 4	591 19	2 9	Y	17	18	1			1
08	2139 X	238	-0-	-1901	-0-			1 7	1 9	230 2	2 9	Y	6	7	1			-0-
09	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-			22 2	1 4	2342 75	2 9	Y	68	64	1			4
10	9890 X	9890	-0-	-0-	-0-			111 116	1 9	9663 2	2 9	Y	105	98	1			11
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	10H	RRCID -> 268186	COMPL. DATE 08/13/2012					TOTAL	DEPTH	7661	PERF.	8040	-	13756
05	2511 N	1868	-0-	-643	-0-			318 238	1 9	1312 2	2 9	Y	216	208	0			30
06	1980 N	1836	-0-	-144	-0-			285 1	1 4	1318 232	2 9	Y	211	210	0			31
07	2511 X	1934	-0-	-577	-0-			294 9	1 4	1397 234	2 9	Y	213	209	0			35
08	2046 X	1847	-0-	-199	-0-			257 221	1 9	1369 2	2 9	Y	201	206	0			30
09	1920 X	1635	-0-	-285	-0-			285 183	1 9	1167 2	2 9	Y	166	173	0			23
10	1922 X	1503	-0-	-419	-0-			306 165	1 9	1032 2	2 9	Y	150	153	0			20
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	11H	RRCID -> 268188	COMPL. DATE 08/13/2012					TOTAL	DEPTH	7667	PERF.	8466	-	13350
05	1581 X	296	-0-	-1285	-0-			291 279	1 1	5 2	2	Y	-0-					-0-
06	300 X	279	-0-	-21	-0-			279 1	1 1			Y	-0-					-0-
07	310 N	287	-0-	-23	-0-			287 1	1 1			Y	-0-					-0-
08	310 N	251	-0-	-59	-0-			251 1	1 1			Y	-0-					-0-
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-			282 29	1 9	244 2	2 9	Y	26	22	0			4
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-			302 28	1 9	238 2	2 9	Y	25	26	0			3
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	12H	RRCID -> 268189	COMPL. DATE 08/13/2012					TOTAL	DEPTH	7642	PERF.	8190	-	13216
05	1674 X	759	-0-	-915	-0-			194 65	1 9	500 2	2 9	Y	59	56	0			8
06	782 X	782	-0-	-0-	-0-			177 67	1 9	538 2	2 9	Y	61	60	0			9
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-			182 4	1 4	598 72	2 9	Y	65	63	0			11
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-			160 70	1 9	607 2	2 9	Y	64	65	0			10
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-			179 37	1 9	783 2	2 9	Y	34	39	0			5
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-			191 24	1 9	658 2	2 9	Y	22	24	0			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	327 1	7741 2	314 9	Y	285	288 0		40
06	8340 X	8156	-0-	-184	-0-	249 1	7605 2	297 9	Y	270	271 0		39
07	8618 X	8314	-0-	-304	-0-	254 1	7699 2	310 9	Y	282	275 0		46
08	8618 X	7845	-0-	-773	-0-	225 1	7331 2	289 9	Y	263	269 0		40
09	8160 X	7907	-0-	-253	-0-	240 1	7372 2	294 9	Y	267	270 0		37
10	8432 X	7764	-0-	-668	-0-	274 1	7183 2	307 9	Y	279	279 0		37
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068													
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	224 1	6 2	2 9	Y	2	2 0		-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	208 1	42 2	13 9	Y	12	10 0		2
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	215 1	38 2	11 9	Y	10	10 0		2
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	188 1	38 2	11 9	Y	10	10 0		2
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	210 1	27 2	8 9	Y	7	8 0		1
10	279 N	229	-0-	-50	-0-	224 1	4 2	1 9	Y	1	2 0		-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907													
05	1581 X	622	-0-	-959	-0-	222 1	326 2	74 9	Y	67	64 0		9
06	1920 X	1116	-0-	-804	-0-	156 1	791 2	1 4	Y	153	140 0		22
07	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	255 1	1936 2	13 4	Y	340	307 0		55
08	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	222 1	1749 2	349 9	Y	317	324 0		48
09	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	218 1	1632 2	358 9	Y	325	328 0		45
10	2573 X	2369	-0-	-204	-0-	274 1	1700 2	395 9	Y	359	356 0		48
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED											CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																				
BRISCOE CATARINA NORTH											WELL #:	53H	RRCID ->	268295	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	1609	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
BRISCOE CATARINA NORTH											WELL #:	54H	RRCID ->	268297	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	1609	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
BRISCOE CATARINA NORTH											WELL #:	55H	RRCID ->	268298	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	1613	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
BRISCOE COCHINA WEST RANCH											WELL #:	44H	RRCID ->	268301	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	7798	PERF.	8400 - 13763
05	2294 X	2190	-0-	-104	-0-	260	1	1624	2	Y	274	271	0				17			
						5	4	301	9											
06	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	258	1	1946	2	Y	325	319	0				23			
						1	4	358	9											
07	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	173	1	1967	2	Y	319	329	0				13			
						3	4	351	9											
08	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	142	1	1907	2	Y	287	286	0				14			
						3	4	316	9											
09	2550 X	2321	-0-	-229	-0-	139	1	1856	2	Y	294	291	0				17			
						3	4	323	9											
10	2635 X	2353	-0-	-282	-0-	146	1	1890	2	Y	287	291	0				13			
						1	4	316	9											
BRISCOE COCHINA WEST RANCH											WELL #:	42H	RRCID ->	268302	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	7814	PERF.	8266 - 14005
05	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	266	1	1497	2	Y	1637	1582	0	2	8		101			
						5	4	1801	9											
06	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	256	1	1443	2	Y	1560	1550	0				111			
						1	4	1716	9											
07	3100 N	3421	-0-	321	321	182	1	1506	2	Y	1574	1622	0				63			
						2	4	1731	9											
08	5553 X	5232	-0-	-321	-0-	203	1	2425	2	Y	2364	2311	0				116			
						4	4	2600	9											
09	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	200	1	2411	2	Y	1373	1411	0				78			
						4	4	1510	9											
10	2914 X	2027	-0-	-887	-0-	190	1	1508	2	Y	298	363	0				13			
						1	4	328	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2046 X	1347	-0-	-699	-0-	278 1	810 2	256 9	Y	233	233 0			14
06	1980 X	1442	-0-	-538	-0-	256 1	902 2	283 9	Y	257	253 0			18
07	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	168 1	862 2	262 9	Y	238	246 0			10
08	1333 N	1217	-0-	-116	-0-	122 1	853 2	241 9	Y	219	218 0			11
09	1440 N	1126	-0-	-314	-0-	108 1	756 2	261 9	Y	237	234 0			14
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	135 1	889 2	344 9	Y	313	313 0			14
CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573														
05	3968 X	2511	-0-	-1457	-0-	46 1	2451 2	14 9	N	13				144
06	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	59 1	3584 2	42 9	N	38				182
07	3472 X	2434	-0-	-1038	-0-	82 1	2333 2	19 9	N	17				199
08	3224 X	2146	-0-	-1078	-0-	46 1	2090 2	10 9	N	9				208
09	3690 X	2529	-0-	-1161	-0-	47 1	2474 2	8 9	N	7				215
10	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	165 1	3667 2	43 9	N	39	169 1			85
TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652														
05	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	1424 1	2115 2	4558 4	Y	65	139 1			165
06	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	1985 1	4918 2	141 4	Y	66				231
07	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	2589 1	4519 2	1143 4	Y	80	140 1			171
08	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	2373 1	6015 2	110 9	Y	100				271
09	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	1553 1	4983 2	1661 4	Y	89	132 1			228
10	9602 X	9602	-0-	-0-	-0-	1896 1	7364 2	178 4	Y	149	150 1			227
TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568														
05	5735 X	4587	-0-	-1148	-0-	81 1	4342 2	164 9	N	149	169 1			151
06	5460 X	4827	-0-	-633	-0-	75 1	4567 2	185 9	N	168	172 1			147
07	5642 X	4998	-0-	-644	-0-	164 1	4659 2	175 9	N	159	178 1			128
08	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	108 1	4955 2	162 9	N	147	177 1			98
09	5010 X	3572	-0-	-1438	-0-	64 1	3359 2	149 9	N	135				233
10	4991 X	4798	-0-	-193	-0-	200 1	4449 2	149 9	N	135	177 1			191

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	92 1	1521 2	Y	223	213 1					69
06	1830 N	1683	-0-	-147	-0-	245 9	1418 2	Y	167	177 1					59
07	1891 X	1829	-0-	-62	-0-	81 1	1539 2	Y	174	200 1					33
08	1891 X	1636	-0-	-255	-0-	184 9	191 9	Y	143	123 1					53
09	1800 X	1387	-0-	-413	-0-	75 1	1404 2	Y	127	152 1					28
10	1860 X	1178	-0-	-682	-0-	157 9	1150 2	Y	128	102 1					54
						97 1									
						140 9									
						120 1	917 2	Y							
						141 9									
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347															
05	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	37 1	6737 2	Y	525	522 0			1 8		27
06	7650 X	6874	-0-	-776	-0-	2 4	578 9	Y	502	498 0					31
07	7905 X	6810	-0-	-1095	-0-	29 1	6292 2	Y	471	475 0					27
08	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	1 4	552 9	Y	560	552 0					35
09	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	29 1	6259 2	Y	617	601 0					51
10	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	4 4	518 9	Y	625	634 0					42
						37 1	7899 2	Y							
						616 9									
						35 1	7667 2	Y							
						679 9									
						35 1	7712 2	Y							
						688 9									
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158															
05	4278 X	3973	-0-	-305	-0-	21 1	3804 2	Y	134	135 0					7
06	4020 X	3849	-0-	-171	-0-	1 4	147 9	Y	182	178 0					11
07	4154 X	3963	-0-	-191	-0-	17 1	3632 2	Y	206	205 0					12
08	4154 X	12	-0-	-4142	-0-	2 4	227 9	Y	-0-	12 0					-0-
09	3900 X	146	-0-	-3754	-0-	12 2		Y	8	7 0					1
10	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-	1 1	136 2	Y	-0-	1 0					-0-
						9 9		Y							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642															
05	9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	46 1	8451 2	Y	459	455 0					23
06	8700 X	8426	-0-	-274	-0-	3 4	505 9	Y	467	461 0					29
07	8897 X	8379	-0-	-518	-0-	36 1	7875 2	Y	455	458 0					26
08	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	1 4	514 9	Y	428	427 0					27
09	10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	36 1	7838 2	Y	452	442 0					37
10	9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	4 4	501 9	Y	422	430 0					29
						42 1	8962 2	Y							
						471 9									
						43 1	9466 2	Y							
						1 4	497 9	Y							
						38 1	8522 2	Y							
						464 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640												
05	5952 X	4527	-0-	-1425	-0-	24 1	4364 2	Y	125	125 0		6
						1 4	138 9					
06	5760 X	4260	-0-	-1500	-0-	19 1	4110 2	Y	118	117 0		7
						1 4	130 9					
07	5084 X	3979	-0-	-1105	-0-	18 1	3818 2	Y	128	128 0		7
						2 4	141 9					
08	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	22 1	4744 2	Y	148	146 0		9
						163 9						
09	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	28 1	6081 2	Y	163	159 0		13
						179 9						
10	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	28 1	6284 2	Y	196	196 0		13
						216 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800												
05	5270 X	4557	-0-	-713	-0-	23 1	4240 2	Y	266	265 0		14
						1 4	293 9					
06	5100 X	4503	-0-	-597	-0-	19 1	4186 2	Y	270	267 0		17
						1 4	297 9					
07	5208 X	4497	-0-	-711	-0-	19 1	4177 2	Y	272	273 0		16
						2 4	299 9					
08	4743 X	4523	-0-	-220	-0-	20 1	4241 2	Y	238	239 0		15
						262 9						
09	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	23 1	5126 2	Y	293	284 0		24
						322 9						
10	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	27 1	6071 2	Y	341	342 0		23
						375 9						
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364												
05	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	79 1	2226 2	Y	153	141 1		19
						53 4	168 9					
06	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	78 1	2314 2	Y	132	137 1		14
						10 4	145 9					
07	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	64 1	1827 2	Y	134	138 1		10
						25 4	147 9					
08	2511 X	2090	-0-	-421	-0-	58 1	1909 2	Y	109	106 1		13
						3 4	120 9					
09	2550 X	2145	-0-	-405	-0-	64 1	1981 2	Y	91	98 1		6
						100 9						
10	2635 X	2374	-0-	-261	-0-	56 1	2173 2	Y	132	120 1		18
						145 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	20 1	3638 2	Y	203	206 0			10
06	3750 X	3597	-0-	-153	-0-	1 4	223 9	Y	189	187 0			12
07	4092 X	3381	-0-	-711	-0-	15 1	3374 2	Y	177	179 0			10
08	4092 X	685	-0-	-3407	-0-	208 9	3169 2	Y	31	39 0			2
09	3960 X	29	-0-	-3931	-0-	15 1	195 9	Y	1	3 0			-0-
10	3875 X	76	-0-	-3799	-0-	3 1	648 2	Y	4	4 0			-0-
						34 9							
						28 2	1 9	Y					
						72 2	4 9	Y					
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740													
05	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	163 1	1271 2	Y	282	248 1			87
06	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	310 9	1409 2	Y	245	245 1			87
07	1457 X	1350	-0-	-107	-0-	81 1	1020 2	Y	196	245 1			38
08	1736 X	1039	-0-	-697	-0-	270 9	216 9	Y	172	146 1			64
09	1770 X	1611	-0-	-159	-0-	102 1	780 2	Y	270	274 1			60
10	1829 X	1493	-0-	-336	-0-	12 4			247	202 1			105
						70 1							
						189 9							
						66 1	1248 2	Y					
						297 9							
						93 1	1128 2	Y					
						272 9							
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422													
05	3503 X	2328	-0-	-1175	-0-	96 1	2048 2	Y	123	131 1			15
06	3390 X	2335	-0-	-1055	-0-	49 4	135 9	Y	116	119 1			12
07	3503 X	2424	-0-	-1079	-0-	97 1	2101 2	Y	126	129 1			9
08	3503 X	2339	-0-	-1164	-0-	9 4	128 9	Y	120	115 1			14
09	2970 X	2126	-0-	-844	-0-	93 1	2163 2	Y	92	100 1			6
10	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	29 4	139 9	Y	159	143 1			22
						84 1	2119 2	Y					
						4 4	132 9						
						90 1	1935 2	Y					
						101 9							
						78 1	2391 2	Y					
						175 9							
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190													
05	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	76 1	1947 2	Y	184	186 1			23
06	2490 X	2059	-0-	-431	-0-	46 4	202 9	Y	168	173 1			18
07	2635 X	2320	-0-	-315	-0-	70 1	1796 2	Y	196	199 1			15
08	2635 X	2241	-0-	-394	-0-	8 4	185 9	Y	189	181 1			23
09	2550 X	1669	-0-	-881	-0-	66 1	2011 2	Y	111	127 1			7
10	2325 X	1576	-0-	-749	-0-	27 4	216 9	Y	135	123 1			19
						58 1	1972 2	Y					
						3 4	208 9						
						60 1	1487 2	Y					
						122 9							
						52 1	1375 2	Y					
						149 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 9032 - 14196														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
05	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	176 1	1686 2	73 9	Y	66	19 1		83	
06	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	95 4	1550 2	73 9	Y	84	102 1		65	
07	1612 X	1396	-0-	-216	-0-	143 1	1171 2	92 9	Y	78	112 1		31	
08	2015 X	338	-0-	-1677	-0-	139 1	235 2	86 9	Y	15	39 1		7	
09	1950 X	203	-0-	-1747	-0-	86 1	143 2	17 9	Y	9	9 1		7	
10	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	50 1	1806 2	10 9	Y	111	47 1		71	
						239 1		122 9						
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995														
05	4371 X	3007	-0-	-1364	-0-	243 1	2343 2	414 9	Y	376	379 0	1 8	23	
06	4170 X	2756	-0-	-1414	-0-	7 4	2132 2	414 9	Y	337	336 0		24	
07	4185 X	2741	-0-	-1444	-0-	251 1	2122 2	371 9	Y	324	335 0		13	
08	4154 X	2251	-0-	-1903	-0-	2 4	1762 2	356 9	Y	251	252 0		12	
09	3900 X	3277	-0-	-623	-0-	260 1	2723 2	3 4	Y	300	295 0		17	
10	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	210 1	3024 2	3 4	Y	355	356 0		16	
						219 1		5 4						
						223 1		391 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9068 - 14280														
05	3193 X	2993	-0-	-200	-0-	143 1	2588 2	116 9	Y	105	37 1		139	
06	3030 X	2699	-0-	-331	-0-	146 4	2430 2	147 9	Y	134	168 1		105	
07	2914 X	2684	-0-	-230	-0-	122 1	2362 2	144 1	Y	162	203 1		64	
08	3007 X	1945	-0-	-1062	-0-	147 9	1677 2	178 9	Y	107	121 1		50	
09	2910 X	2061	-0-	-849	-0-	150 1	1780 2	154 1	Y	115	80 1		85	
10	3007 X	1164	-0-	-1843	-0-	118 9	889 2	127 9	Y	56	105 1		36	
						213 1		62 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330														
05	6231 X	5175	-0-	-1056	-0-	39 1	3949 2	523 9	Y	475	474 0		54	
06	6210 X	5738	-0-	-472	-0-	664 4	5163 2	541 9	Y	492	514 0		32	
07	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	32 1	5745 2	21 4	Y	567	546 0		53	
08	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	2 4	5883 2	37 1	Y	540	550 0		43	
09	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	21 4	5585 2	38 1	Y	520	519 0		44	
10	6417 X	6275	-0-	-142	-0-	2 4	5640 2	37 1	Y	540	537 0		47	
						572 9		41 1						
						594 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	6107 X	6079	-0-	-28	-0-	47 1	4840 2	814 4	378 9	Y	344	337 0	39
06	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	35 1	5649 2	2 4	356 9	Y	324	342 0	21
07	6262 X	5792	-0-	-470	-0-	35 1	5368 2	20 4	369 9	Y	335	325 0	31
08	6262 X	5936	-0-	-326	-0-	36 1	5544 2	2 4	354 9	Y	322	327 0	26
09	6060 X	5625	-0-	-435	-0-	35 1	5236 2	354 9		Y	322	321 0	27
10	6231 X	5685	-0-	-546	-0-	41 1	5275 2	369 9		Y	335	333 0	29
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315													
05	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	262 1	1637 2	275 4	142 9	Y	129	126 0	15
06	2310 X	2233	-0-	-77	-0-	219 1	1881 2	1 4	132 9	Y	120	127 0	8
07	2387 X	2168	-0-	-219	-0-	241 1	1784 2	7 4	136 9	Y	124	120 0	12
08	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	199 1	2067 2	1 4	146 9	Y	133	134 0	11
09	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	134 1	2014 2	152 9		Y	138	137 0	12
10	2325 X	2269	-0-	-56	-0-	137 1	1979 2	153 9		Y	139	139 0	12
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373													
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393													
05	899 N	490	-0-	-409	-0-	414 1	48 2	8 4	20 9	Y	18	17 0	2
06	840 N	375	-0-	-465	-0-	362 1	10 2	3 9		Y	3	5 0	-0-
07	682 N	397	-0-	-285	-0-	377 1	14 2	6 9		Y	5	5 0	-0-
08	496 N	298	-0-	-198	-0-	296 1	1 2	1 9		Y	1	1 0	-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 1				Y	-0-		-0-
10	403 N	354	-0-	-49	-0-	354 1				Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9410 - 15096														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2201 X	971	-0-	-1230	-0-	66 1	811 2	Y	44	41	1			81
06	2370 X	897	-0-	-1473	-0-	46 4	48 9	Y	59	94	1			46
07	2511 X	2225	-0-	-286	-0-	35 1	797 2	Y	163	144	1			65
08	2511 X	2143	-0-	-368	-0-	65 9	1788 2	Y	144	141	1			68
09	2430 X	1949	-0-	-481	-0-	258 1	1710 2	Y	131	102	1			97
10	2232 X	2148	-0-	-84	-0-	179 9	1535 2	Y	144	150	1			91
						275 1	1710 2	Y						
						158 9								
						270 1								
						144 9								
						284 1								
						158 9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456														
05	2480 X	2143	-0-	-337	-0-	258 1	1720 2	Y	145	144	0			9
06	2400 X	2141	-0-	-259	-0-	5 4	160 9	Y	142	141	0			10
07	2232 N	2092	-0-	-140	-0-	269 1	1715 2	Y	138	142	0			6
08	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	1 4	156 9	Y	152	151	0			7
09	2130 N	2019	-0-	-111	-0-	224 1	1714 2	Y	153	151	0			9
10	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2 4	152 9	Y	196	196	0			9
						191 1	2041 2	Y						
						3 4	167 9	Y						
						182 1	1666 2	Y						
						3 4	168 9	Y						
						178 1	1907 2	Y						
						1 4	216 9	Y						
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167														
05	3689 X	2574	-0-	-1115	-0-	236 1	2079 2	Y	229	230	0			14
06	3690 X	2315	-0-	-1375	-0-	7 4	252 9	Y	199	199	0			14
07	3813 X	2877	-0-	-936	-0-	273 1	1822 2	Y	253	257	0			10
08	3813 X	1295	-0-	-2518	-0-	1 4	219 9	Y	103	108	0			5
09	3030 X	1373	-0-	-1657	-0-	201 1	2395 2	Y	139	136	0			8
10	2883 X	2655	-0-	-228	-0-	3 4	278 9	Y	354	346	0			16
						140 1	1040 2	Y						
						2 4	113 9	Y						
						142 1	1076 2	Y						
						2 4	153 9	Y						
						166 1	2099 2	Y						
						1 4	389 9	Y						
BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422														
05	4619 X	3747	-0-	-872	-0-	91 1	3377 2	Y	250	248	0			25
06	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	4 4	275 9	Y	443	418	0			50
07	4619 X	3772	-0-	-847	-0-	140 1	4472 2	Y	353	360	0			43
08	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4 4	487 9	Y	358	353	0			48
09	5100 X	4009	-0-	-1091	-0-	189 1	3164 2	Y	349	348	0			49
10	5270 X	4172	-0-	-1098	-0-	31 4	388 9	Y	382	386	0			45
						269 1	3489 2	Y						
						62 4	394 9	Y						
						282 1	3343 2	Y						
						384 9								
						242 1	3480 2	Y						
						30 4	420 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		//CONT.//		100351												
BEINHORN RANCH		WELL #:		24H		RRCID -> 268648		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	4805 X	3233	-0-	-1572	-0-	196 3 4	1 2786 248 9	2		Y	225	222 0				22
06	4650 X	3397	-0-	-1253	-0-	176 3 4	1 2967 251 9	2		Y	228	224 0				26
07	4805 X	3688	-0-	-1117	-0-	238 31 4	1 3157 262 9	2		Y	238	235 0				29
08	4681 X	3220	-0-	-1461	-0-	259 48 4	1 2707 206 9	2		Y	187	191 0				25
09	3390 X	3193	-0-	-197	-0-	236 212 9	1 2745 201 9	2		Y	193	191 0				27
10	3689 X	3220	-0-	-469	-0-	201 24 4	1 2769 226 9	2		Y	205	208 0				24
BRISCOE COCHINA EAST RANCH																
		WELL #:		64H		RRCID -> 268650		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9081 - 13838						
05	2356 X	1158	-0-	-1198	-0-	82 56 4	1 992 28 9	2		Y	25	17 1				41
06	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	83 91 9	1 2403 91 9	2		Y	83	59 1				65
07	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	91 128 9	1 2724 128 9	2		Y	116	135 1				46
08	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	101 120 9	1 2723 120 9	2		Y	109	104 1				51
09	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	112 116 9	1 2617 116 9	2		Y	105	78 1				78
10	2945 X	2368	-0-	-577	-0-	173 91 9	1 2104 91 9	2		Y	83	108 1				53
BEINHORN RANCH																
		WELL #:		25H		RRCID -> 268651		COMPL. DATE 09/23/2012		TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406						
05	3100 N	3178	-0-	78	78	247 3 4	1 2724 204 9	2		Y	185	180 0				18
06	2991 N	2913	-0-	-78	-0-	218 2 4	1 2493 200 9	2		Y	182	179 0				21
07	2666 X	2293	-0-	-373	-0-	277 18 4	1 1807 191 9	2		Y	174	174 0				21
08	3193 X	2647	-0-	-546	-0-	316 37 4	1 2088 206 9	2		Y	187	183 0				25
09	3090 X	2484	-0-	-606	-0-	293 199 9	1 1992 199 9	2		Y	181	180 0				26
10	3193 X	2188	-0-	-1005	-0-	246 15 4	1 1762 165 9	2		Y	150	158 0				18
BEINHORN RANCH																
		WELL #:		26H		RRCID -> 268677		COMPL. DATE 09/27/2012		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402						
05	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	217 5 4	1 3640 399 9	2		Y	363	352 0				36
06	4020 X	3915	-0-	-105	-0-	200 3 4	1 3395 317 9	2		Y	288	291 0				33
07	3968 X	3831	-0-	-137	-0-	257 32 4	1 3257 285 9	2		Y	259	260 0				32
08	4247 X	3948	-0-	-299	-0-	309 59 4	1 3314 266 9	2		Y	242	242 0				32
09	4110 X	3509	-0-	-601	-0-	212 251 9	1 3046 251 9	2		Y	228	228 0				32
10	4247 X	3895	-0-	-352	-0-	241 28 4	1 3338 288 9	2		Y	262	263 0				31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9230 - 13651															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	1			Y	-0-				-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			Y	-0-				-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			Y	-0-				-0-
08	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	1			Y	-0-				-0-
09	180 N	88	-0-	-92	-0-	86	1	2	2	Y	-0-				-0-
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	1			Y	-0-				-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9259 - 13900															
05	3627 X	2283	-0-	-1344	-0-	261	1	1849	2	Y	154	159	1	1 8	93
						4	4	169	9						
06	3540 X	2635	-0-	-905	-0-	301	1	2169	2	Y	150	151	1		92
						165	9								
07	3658 X	3237	-0-	-421	-0-	300	1	2753	2	Y	167	190	1		69
						184	9								
08	3658 X	3502	-0-	-156	-0-	309	1	3003	2	Y	173	181	1		61
						190	9								
09	3390 X	2920	-0-	-470	-0-	275	1	2478	2	Y	152	156	1		57
						167	9								
10	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	278	1	3014	2	Y	200	121	1		136
						80	4	220	9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9262 - 14219															
05	248 N	169	-0-	-79	-0-	134	1	31	2	Y	4	3	1		2
						4	9								
06	210 N	150	-0-	-60	-0-	134	1	16	2	Y	-0-	2	1		-0-
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	234	1	1390	2	Y	-0-				-0-
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	230	1	558	2	Y	-0-				-0-
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	219	1	969	2	Y	70	44	1		26
						77	9								
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	226	1	753	2	Y	69	48	1		47
						20	4	76	9						
DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622															
05	1364 N	836	-0-	-528	-0-	499	1	233	2	Y	92	89	0	2 1	2
						3	4	101	9						
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	414	1	123	2	Y	110	108	0	1 1	3
						121	9								
07	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	358	1	1224	2	Y	158	158	0	1 1	2
						174	9								
08	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	372	1	1590	2	Y	188	187	0		3
						207	9								
09	660 N	511	-0-	-149	-0-	364	1	56	2	Y	83	84	0		2
						91	9								
10	1767 N	335	-0-	-1432	-0-	248	1	87	9	Y	79	68	0	12 1	1
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9468 - 13540															
05	1829 X	1194	-0-	-635	-0-	186	1	894	2	Y	102	114	1	1 8	61
						2	4	112	9						
06	1770 X	1373	-0-	-397	-0-	206	1	1056	2	Y	101	100	1		62
						111	9								
07	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	212	1	1691	2	Y	176	165	1		73
						194	9								
08	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	217	1	1867	2	Y	165	179	1		59
						182	9								
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	182	1	1143	2	Y	79	108	1		30
						87	9								
10	2108 N	859	-0-	-1249	-0-	180	1	620	2	Y	39	42	1		27
						16	4	43	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	5828 X	3826	-0-	-2002	-0-	246 1	3293 2	Y	235	234	0	1 8		4
06	5640 X	4154	-0-	-1486	-0-	28 4	259 9	Y	272	270	0			6
07	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	167 1	3678 2	Y	257	257	0			6
08	3813 X	3797	-0-	-16	-0-	10 4	299 9	Y	186	188	0			4
09	4140 X	3613	-0-	-527	-0-	199 1	3565 2	Y	166	166	0			4
10	4278 X	3842	-0-	-436	-0-	30 4	283 9	Y	201	201	0			4
						265 1	3325 2	Y						
						2 4	205 9							
						300 1	3129 2	Y						
						1 4	183 9							
						325 1	3295 2	Y						
						1 4	221 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594														
05	3689 X	3346	-0-	-343	-0-	275 1	2860 2	Y	169	170	0			3
06	3570 X	3482	-0-	-88	-0-	25 4	186 9	Y	164	164	0			3
07	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	184 1	3110 2	Y	184	183	0			4
08	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	8 4	180 9	Y	163	163	0			4
09	3480 X	3010	-0-	-470	-0-	227 1	3249 2	Y	133	134	0			3
10	3720 X	2965	-0-	-755	-0-	27 4	202 9	Y	150	150	0			3
						303 1	3093 2	Y						
						2 4	179 9							
						267 1	2596 2	Y						
						1 4	146 9							
						287 1	2512 2	Y						
						1 4	165 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544														
05	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	125 1	2807 2	Y	220	218	0	1 8		4
06	2730 X	2442	-0-	-288	-0-	24 4	242 9	Y	102	104	0			2
07	2821 X	2194	-0-	-627	-0-	78 1	2246 2	Y	102	102	0			2
08	3193 X	2421	-0-	-772	-0-	6 4	112 9	Y	112	112	0			2
09	3090 X	2330	-0-	-760	-0-	90 1	1976 2	Y	102	102	0			2
10	3193 X	2651	-0-	-542	-0-	16 4	112 9	Y	134	133	0			3
						120 1	2177 2	Y						
						1 4	123 9							
						119 1	2098 2	Y						
						1 4	112 9							
						127 1	2376 2	Y						
						1 4	147 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468														
05	2449 X	301	-0-	-2148	-0-	297 1	4 2	Y	-0-					-0-
06	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	240 1	3690 2	Y	63	62	0			1
07	2263 X	1481	-0-	-782	-0-	10 4	69 9	Y	20	21	0			-0-
08	1767 X	922	-0-	-845	-0-	235 1	1214 2	Y	7	7	0			-0-
09	4020 X	1214	-0-	-2806	-0-	10 4	22 9	Y	9	9	0			-0-
10	4154 X	500	-0-	-3654	-0-	344 1	570 2	Y	2	2	0			-0-
						8 9								
						339 1	865 2	Y						
						10 9								
						328 1	170 2	Y						
						2 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	112	1 54 4	6247 466 9	2 2	Y	424	420 0	1 8		8
06	4440 X	3257	-0-	-1183	-0-	78	1 8 4	2944 227 9	2 2	Y	206	210 0			4
07	4588 X	3905	-0-	-683	-0-	47	1 29 4	3537 292 9	2 2	Y	265	263 0			6
08	6882 X	3961	-0-	-2921	-0-	59	1 2 4	3625 275 9	2 2	Y	250	251 0			5
09	6660 X	4607	-0-	-2053	-0-	74	1 1 4	4293 239 9	2 2	Y	217	217 0			5
10	6882 X	6699	-0-	-183	-0-	91	1 3 4	6283 322 9	2 2	Y	293	292 0			6
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076															
05	3782 X	3377	-0-	-405	-0-	54	1 26 4	2977 320 9	2 2	Y	291	290 0	1 8		5
06	3660 X	3473	-0-	-187	-0-	73	1 8 4	3053 339 9	2 2	Y	308	307 0			6
07	3782 X	3404	-0-	-378	-0-	66	1 25 4	2980 333 9	2 2	Y	303	302 0			7
08	3658 X	3334	-0-	-324	-0-	51	1 2 4	3084 197 9	2 2	Y	179	182 0			4
09	3480 X	3194	-0-	-286	-0-	50	1 1 4	2871 272 9	2 2	Y	247	245 0			6
10	3596 X	2813	-0-	-783	-0-	36	1 1 4	2472 304 9	2 2	Y	276	277 0			5
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 9131 - 13368															
05	3999 X	553	-0-	-3446	-0-	8	1 28 4	502 15 9	2 2	Y	14	30 1			41
06	3630 X	1921	-0-	-1709	-0-	174	1 67 9	1680 9	2 2	Y	61	54 1			48
07	3503 X	3298	-0-	-205	-0-	73	1 155 9	3070 9	2 2	Y	141	133 1			56
08	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	109	1 158 9	3419 9	2 2	Y	144	132 1			68
09	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	116	1 144 9	3045 9	2 2	Y	131	102 1			97
10	3286 X	2693	-0-	-593	-0-	183	1 111 9	2399 9	2 2	Y	101	134 1			64
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9013 - 13634															
05	2697 X	2299	-0-	-398	-0-	80	1 114 4	2016 89 9	2 2	Y	81	34 1			113
06	2610 X	1518	-0-	-1092	-0-	62	1 84 9	1372 9	2 2	Y	76	130 1			59
07	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	73	1 189 9	2499 9	2 2	Y	172	163 1			68
08	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	81	1 169 9	2426 9	2 2	Y	154	150 1			72
09	2550 X	2366	-0-	-184	-0-	86	1 151 9	2129 9	2 2	Y	137	108 1			101
10	2759 X	2120	-0-	-639	-0-	139	1 130 9	1851 9	2 2	Y	118	144 1			75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1643 X	1579	-0-	-64	-0-		275	1 2	1004	2 4	Y	271	262	0	1	8	20
06	1650 X	707	-0-	-943	-0-		256	1 4	349	2 9	Y	92	106	0			6
07	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-		275	1 4	1791	2 9	Y	427	404	0			29
08	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-		353	1 4	2341	2 9	Y	536	522	0			43
09	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-		220	1 9	1748	2	Y	375	385	0			33
10	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-		413	9 1	2178	2 9	Y	455	456	0			32
							382	12 4	501	9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571																	
05	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-		225	1 4	2606	2 9	Y	504	520	0	1	8	38
06	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-		244	1 4	2462	2 9	Y	464	472	0			30
07	3782 X	3123	-0-	-659	-0-		223	1 4	2432	2 9	Y	415	417	0			28
08	3782 X	2313	-0-	-1469	-0-		181	1 9	1805	2	Y	297	301	0			24
09	3660 X	2460	-0-	-1200	-0-		168	1 9	1727	2	Y	514	492	0			46
10	3379 X	2091	-0-	-1288	-0-		197	8 4	1479	2 9	Y	370	390	0			26
							565		407								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9240 - 15073																	
05	4743 X	2786	-0-	-1957	-0-		286	1 4	2175	2 9	Y	291	235	1	2	8	175
06	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-		340	1 4	2793	2 9	Y	264	277	1			162
07	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-		297	1 4	3422	2 9	Y	258	313	1			107
08	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-		281	1 9	2777	2	Y	212	244	1			75
09	3420 X	3317	-0-	-103	-0-		286	1 9	2819	2	Y	193	196	1			72
10	3999 X	3311	-0-	-688	-0-		296	1 4	2733	2 9	Y	191	133	1			130
							72		210								
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015																	
05	1922 X	1474	-0-	-448	-0-		30	1 4	1267	2 9	Y	65	66	1			28
06	1860 X	1469	-0-	-391	-0-		105	4 1	72	9							
07	1922 X	1400	-0-	-522	-0-		26	1 4	1257	2 9	Y	67	62	1			33
08	1767 X	1552	-0-	-215	-0-		112	4 1	74	9							
09	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-		49	1 4	1207	2 9	Y	68	60	1			41
10	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-		69	4 1	75	9							
							35	1 4	1378	2 9	Y	51	59	1			33
							83	4 1	56	9							
							39	1 4	1772	2 9	Y	74	67	1			40
							205	4 1	81	9							
							92	1 4	1904	2 9	Y	72	71	1			41
							58	4 1	79	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																																							
TOVAR WLC A UNIT															WELL #: 2H					RRCID -> 268899					COMPL. DATE 10/06/2012					TOTAL DEPTH 5622					PERF. 6350 - 10944				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																				
05	2573 X	1769	-0-	-804	-0-				37 1	1592 2	8 9	Y	7			8 1			3																				
06	2490 X	1995	-0-	-495	-0-				132 4	1788 2	10 9	Y	9			8 1			4																				
07	2573 X	1839	-0-	-734	-0-				37 1	1667 2	10 9	Y	9			8 1			5																				
08	2387 X	1996	-0-	-391	-0-				67 1	1832 2	7 9	Y	6			7 1			4																				
09	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-				95 4	2291 2	10 9	Y	9			8 1			5																				
10	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-				47 1	2353 2	9 9	Y	8			8 1			5																				
FOGMT															WELL #: 8SP					RRCID -> 268901					COMPL. DATE 11/09/2012					TOTAL DEPTH 6414					PERF. 7063 - 11946				
05	3100 N	2891	-0-	-209		309			315 1	2193 2	382 9	Y	347			370 0			23																				
06	3000 N	3072	-0-	72		381			475 1	2210 2	370 9	Y	336			331 0			28																				
07	3627 X	2257	-0-	-1370	-0-				17 4	1500 2	267 9	Y	243			246 0			25																				
08	3627 X	1952	-0-	-1675	-0-				477 1	1425 2	13 4	Y	220			227 0			18																				
09	3510 X	2036	-0-	-1474	-0-				284 1	1443 2	1 4	Y	199			196 0			21																				
10	3162 X	2128	-0-	-1034	-0-				373 1	1514 2	219 9	Y	195			196 0			20																				
FOGMT															WELL #: 9SP					RRCID -> 268907					COMPL. DATE 11/07/2012					TOTAL DEPTH 6448					PERF. 7220 - 11764				
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-				239 1	1042 2	222 9	Y	202			208 0			14																				
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-				361 1	1038 2	8 4	Y	193			191 0			16																				
07	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-				499 1	1476 2	212 9	Y	205			200 0			21																				
08	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-				13 4	1334 2	226 9	Y	201			206 0			16																				
09	1620 X	1610	-0-	-10	-0-				292 1	1074 2	1 4	Y	167			166 0			17																				
10	2201 X	1649	-0-	-552	-0-				352 1	1088 2	184 9	Y	165			165 0			17																				
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															WELL #: 25H					RRCID -> 268911					COMPL. DATE 01/22/2013					TOTAL DEPTH 7846					PERF. 8369 - 13490				
05	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-				264 1	1118 2	355 9	Y	323			344 0	1 8		24																				
06	1860 X	1583	-0-	-277	-0-				2 4	997 2	310 9	Y	282			288 0			18																				
07	2387 X	1416	-0-	-971	-0-				274 1	889 2	251 9	Y	228			231 0			15																				
08	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-				272 1	1846 2	4 4	Y	281			274 0			22																				
09	2310 X	1680	-0-	-630	-0-				342 1	1184 2	309 9	Y	200			204 0			18																				
10	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-				276 1	1266 2	220 9	Y	285			283 0			20																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WORTHY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227														
05	11318 X	11318	-0-	-0-	-0-	102 1	10877 2	61 4	278 9	Y	253	254 1	1 8	15
06	13020 X	12445	-0-	-575	-0-	66 1	12177 2	69 4	133 9	Y	121	129 1		7
07	13454 X	12517	-0-	-937	-0-	65 1	12299 2	21 4	132 9	Y	120	121 1		6
08	13454 X	11142	-0-	-2312	-0-	64 1	10975 2	103 9		Y	94	98 1		2
09	12450 X	10989	-0-	-1461	-0-	102 1	10789 2	9 4	89 9	Y	81	78 1		5
10	12865 X	9057	-0-	-3808	-0-	102 1	8863 2	92 9		Y	84	80 1		9
WORTHY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530														
05	4092 X	2786	-0-	-1306	-0-	25 1	2652 2	15 4	94 9	Y	85	88 1		5
06	3930 X	3198	-0-	-732	-0-	17 1	3109 2	18 4	54 9	Y	49	51 1		3
07	3999 X	3727	-0-	-272	-0-	19 1	3513 2	6 4	189 9	Y	172	167 1		8
08	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	27 1	4594 2	200 9		Y	182	185 1		5
09	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	40 1	4235 2	4 4	175 9	Y	159	155 1		9
10	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	51 1	4432 2	234 9		Y	213	199 1		23
WORTHY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916														
05	4526 X	4346	-0-	-180	-0-	39 1	4200 2	23 4	84 9	Y	76	75 1		5
06	4770 X	4020	-0-	-750	-0-	21 1	3902 2	22 4	75 9	Y	68	69 1		4
07	4929 X	4906	-0-	-23	-0-	25 1	4757 2	8 4	116 9	Y	105	104 1		5
08	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	28 1	4893 2	142 9		Y	129	131 1		3
09	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	40 1	4255 2	4 4	132 9	Y	120	116 1		7
10	4898 X	3031	-0-	-1867	-0-	33 1	2885 2	113 9		Y	103	99 1		11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DIAMOND H RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 268932														
COMPL. DATE 06/05/2012													TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	376 1	125 2	Y	28	28	0			1
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	2 4	31 9							
07	527 X	493	-0-	-34	-0-	334 1	264 2	Y	59	59	0			1
08	527 X	492	-0-	-35	-0-	65 9								
09	660 X	576	-0-	-84	-0-	238 1	133 2	Y	111	109	0	1 1		2
10	682 X	259	-0-	-423	-0-	122 9								
						269 1	223 9	Y	203	202	0			3
						350 1	226 9	Y	205	203	0			5
						112 1	147 9	Y	134	116	0	21 1		2
WORTHY RANCH														
WELL #: 25H RRCID -> 268977														
COMPL. DATE 01/23/2013													TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808	
05	5394 X	4229	-0-	-1165	-0-	37 1	3959 2	Y	192	197	1			12
06	5220 X	2734	-0-	-2486	-0-	22 4	211 9							
07	5177 X	2354	-0-	-2823	-0-	13 1	2503 2	Y	185	187	1			10
08	5177 X	3161	-0-	-2016	-0-	14 4	204 9							
09	4770 X	4557	-0-	-213	-0-	11 1	2146 2	Y	175	177	1			8
10	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4 4	193 9							
						17 1	2966 2	Y	162	166	1			4
						178 9								
						41 1	4382 2	Y	118	115	1			7
						4 4	130 9							
						52 1	4498 2	Y	132	125	1			14
						145 9								
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 24H RRCID -> 268986														
COMPL. DATE 04/02/2012													TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101	
05	2325 X	1738	-0-	-587	-0-	129 1	1388 2	Y	190	192	0			3
06	2280 X	1936	-0-	-344	-0-	12 4	209 9							
07	2356 X	1915	-0-	-441	-0-	97 1	1585 2	Y	227	225	0			5
08	2356 X	2325	-0-	-31	-0-	4 4	250 9							
09	1980 X	1953	-0-	-27	-0-	134 1	1515 2	Y	230	230	0			5
10	2015 X	972	-0-	-1043	-0-	13 4	253 9							
						196 1	1863 2	Y	241	241	0			5
						1 4	265 9							
						181 1	1494 2	Y	253	252	0			6
						278 9								
						186 1	625 2	Y	146	149	0			3
						161 9								
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 25H RRCID -> 268990														
COMPL. DATE 04/13/2012													TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938	
05	1736 N	1549	-0-	-187	-0-	151 1	1086 2	Y	275	276	0	1 8		5
06	1890 N	1465	-0-	-425	-0-	9 4	303 9							
07	1736 N	1486	-0-	-250	-0-	110 1	1175 2	Y	161	163	0			3
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	3 4	177 9							
09	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	136 1	1149 2	Y	174	173	0			4
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	10 4	191 9							
						189 1	1354 2	Y	221	220	0			5
						1 4	243 9							
						188 1	1534 2	Y	238	237	0			6
						262 9								
						164 1	1375 2	Y	231	233	0			4
						1 4	254 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	3906 X	2910	-0-	-996	-0-	291 1	2202 2	Y	362	362 0	1 8			7
						19 4	398 9							
06	3780 X	2351	-0-	-1429	-0-	194 1	1808 2	Y	313	313 0				7
						5 4	344 9							
07	3596 X	2914	-0-	-682	-0-	239 1	2243 2	Y	375	373 0				9
						19 4	413 9							
08	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	343 1	3017 2	Y	402	402 0				9
						2 4	442 9							
09	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	204 1	2742 2	Y	345	346 0				8
						1 4	380 9							
10	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	206 1	2418 2	Y	351	352 0				7
						1 4	386 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445														
05	2046 N	1586	-0-	-460	-0-	129 1	994 2	Y	235	241 0				24
						204 4	259 9							
06	1620 N	1397	-0-	-223	-0-	80 1	1078 2	Y	217	219 0				22
						239 9								
07	2046 N	1585	-0-	-461	-0-	91 1	1198 2	Y	243	234 0				31
						29 4	267 9							
08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	87 1	1317 2	Y	229	238 0				22
						1 4	252 9							
09	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	92 1	1311 2	Y	260	248 0				34
						286 9								
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	86 1	1408 2	Y	226	239 0				21
						249 9								
STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247														
05	2914 X	2078	-0-	-836	-0-	168 1	1346 2	Y	261	262 0				27
						277 4	287 9							
06	2730 X	2095	-0-	-635	-0-	140 1	1654 2	Y	274	273 0				28
						301 9								
07	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	149 1	1635 2	Y	281	273 0				36
						40 4	309 9							
08	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	148 1	1785 2	Y	263	274 0				25
						1 4	289 9							
09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	150 1	1565 2	Y	272	262 0				35
						299 9								
10	2077 N	1959	-0-	-118	-0-	138 1	1559 2	Y	238	251 0				22
						262 9								
STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182														
05	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	150 1	1860 2	Y	368	377 0				38
						382 4	405 9							
06	2310 N	1684	-0-	-626	-0-	118 1	1283 2	Y	257	269 0				26
						283 9								
07	2697 X	1828	-0-	-869	-0-	122 1	1354 2	Y	290	279 0				37
						33 4	319 9							
08	2790 X	1909	-0-	-881	-0-	122 1	1488 2	Y	271	282 0				26
						1 4	298 9							
09	2700 X	1683	-0-	-1017	-0-	123 1	1249 2	Y	283	272 0				37
						311 9								
10	2790 X	1762	-0-	-1028	-0-	112 1	1369 2	Y	255	268 0				24
						281 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1550 N	104	-0-	-1446	-0-	88 1	2 4	11 2	3 9	Y	3	5 0			-0-
06	360 N	148	-0-	-212	-0-	148 1				Y	-0-				-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	143 361	1 9	1579 2		Y	328	297 0			31
STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056															
05	1147 N	730	-0-	-417	-0-	128 84	1 4	408 110	2 9	Y	100	95 0			10
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	132 107	1 9	528 285	2 2	Y	97	97 0			10
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	165 7	1 4	285 58	2 9	Y	53	56 0			7
08	744 N	646	-0-	-98	-0-	142 76	1 9	428 231	2 2	Y	69	69 0			7
09	780 N	456	-0-	-324	-0-	157 68	1 9	231 64	2 2	Y	62	61 0			8
10	527 N	215	-0-	-312	-0-	134 17	1 9	64 2		Y	15	22 0			1
STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594															
05	837 N	806	-0-	-31	-0-	102 94	1 4	457 153	2 9	Y	139	141 0			14
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	170 202	1 9	757 846	2 2	Y	184	179 0			19
07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	218 21	1 4	846 246	2 9	Y	224	214 0			29
08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	213 1	1 4	932 243	2 9	Y	221	229 0			21
09	1140 N	676	-0-	-464	-0-	197 178	1 9	301 831	2 2	Y	162	162 0			21
10	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	212 708	1 9	831 2		Y	644	605 0			60
STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389															
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	138 182	1 4	887 285	2 9	Y	259	263 0			27
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	142 253	1 9	869 803	2 2	Y	230	234 0			23
07	1302 N	1192	-0-	-110	-0-	135 20	1 4	803 234	2 9	Y	213	209 0			27
08	1488 N	1156	-0-	-332	-0-	124 198	1 9	834 2		Y	180	190 0			17
09	1260 N	1206	-0-	-54	-0-	137 221	1 9	848 2		Y	201	192 0			26
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	130 210	1 9	972 2		Y	191	199 0			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//	100351														
STUMBERG RANCH				WELL #:	32H	RRCID -> 269112		COMPL. DATE 10/14/2012		TOTAL	DEPTH	7684	PERF.	8078	-	13056			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	496	N	-0-	-0-		-496		-0-					Y	-0-	11	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-		-403		-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	10	N		10		-0-		-0-			1 2	1 9	Y	2	2	0			-0-
10	580	N		580		-0-		-0-			83 96	1 9	Y	87	79	0			8
STUMBERG RANCH					WELL #:	33H	RRCID -> 269127		COMPL. DATE 10/02/2012		TOTAL	DEPTH	7683	PERF.	8240	-	13066		
05	2104	N		2104		-0-		-0-			214 281	1 4	Y	220 1367	224 242	0			23
06	3000	N		3878		-0-		878			371 275	1 9	Y	250 435	248 317	0			25
07	3100	N		4417		-0-		1317			435 87	1 4	Y	288 317	276 9	0			37
08	3100	N		3785		-0-		685			330 87	1 4	Y	221 317	237 9	0			21
09	6959	X		4079		-0-		-2880			2 435	4 1	Y	287 243	271 9	0			37
10	3716	X		3716		-0-		-0-			358 316	1 9	Y	287 3405	271 2	0			37
											278 250	1 9	Y	227 3188	243 2	0			21
STUMBERG RANCH					WELL #:	34H	RRCID -> 269128		COMPL. DATE 10/06/2012		TOTAL	DEPTH	7701	PERF.	8033	-	13139		
05	713	N		381		-0-		-332			135 31	1 4	Y	56 153	63 2	0			6
06	411	N		411		-0-		-0-			186 89	1 9	Y	81 136	79 2	0			8
07	465	N		335		-0-		-130			156 2	1 4	Y	75 94	73 2	0			10
08	1084	N		1084		-0-		-0-			225 367	1 9	Y	334 492	312 2	0			32
09	919	N		919		-0-		-0-			381 122	1 9	Y	111 416	129 2	0			14
10	957	N		957		-0-		-0-			297 97	1 9	Y	88 563	94 2	0			8
STUMBERG RANCH					WELL #:	35H	RRCID -> 269136		COMPL. DATE 10/10/2012		TOTAL	DEPTH	7644	PERF.	8240	-	12941		
05	2790	X		2322		-0-		-468			149 326	1 4	Y	236 1587	243 9	0			24
06	2700	X		2154		-0-		-546			126 265	1 9	Y	241 1763	241 2	0			24
07	2324	X		2324		-0-		-0-			130 45	1 4	Y	295 1824	281 9	0			38
08	2358	X		2358		-0-		-0-			127 1	1 4	Y	281 1921	292 2	0			27
09	2392	X		2392		-0-		-0-			133 351	1 9	Y	319 1908	305 2	0			41
10	2325	X		2323		-0-		-2			122 271	1 9	Y	246 1930	264 2	0			23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	4464 X	3156	-0-	-1308	-0-	46 1	2562 2	Y	151	151 0		14	
						382 4	166 9						
06	4320 X	3268	-0-	-1052	-0-	52 1	3031 2	Y	166	166 0		14	
						2 4	183 9						
07	5053 X	3082	-0-	-1971	-0-	22 1	2852 2	Y	176	178 0		12	
						14 4	194 9						
08	3968 X	2954	-0-	-1014	-0-	20 1	2728 2	Y	187	182 0		17	
						206 9							
09	3690 X	2570	-0-	-1120	-0-	23 1	2366 2	Y	164	166 0		15	
						1 4	180 9						
10	3379 X	2735	-0-	-644	-0-	20 1	2520 2	Y	176	178 0		13	
						1 4	194 9						
WORTHY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441													
05	5704 X	627	-0-	-5077	-0-	3 1	596 2	Y	23	25 1		1	
						3 4	25 9						
06	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	21 1	6237 2	Y	141	137 1		5	
						24 4	155 9						
07	5704 X	3512	-0-	-2192	-0-	14 1	3419 2	Y	70	74 1		1	
						2 4	77 9						
08	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	9 1	3763 2	Y	101	100 1		2	
						1 4	111 9						
09	6450 X	4814	-0-	-1636	-0-	10 1	4660 2	Y	128	127 1		3	
						3 4	141 9						
10	6665 X	5157	-0-	-1508	-0-	5007 2	150 9	Y	136	135 1		4	
WORTHY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529													
05	2356 X	56	-0-	-2300	-0-	54 2	2 9	Y	2	3 1		-0-	
06	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	18 1	5295 2	Y	168	162 1		6	
						20 4	185 9						
07	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	32 1	7466 2	Y	243	245 1		4	
						5 4	267 9						
08	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	15 1	6041 2	Y	178	178 1		4	
						1 4	196 9						
09	3120 X	2416	-0-	-704	-0-	5 1	2334 2	Y	68	70 1		2	
						2 4	75 9						
10	3224 X	1532	-0-	-1692	-0-	1486 2	46 9	Y	42	43 1		1	
WORTHY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780													
05	6882 X	5351	-0-	-1531	-0-	22 1	5083 2	Y	203	202 1	1 8	5	
						23 4	223 9						
06	6690 X	4706	-0-	-1984	-0-	15 1	4487 2	Y	170	169 1		6	
						17 4	187 9						
07	6913 X	2740	-0-	-4173	-0-	11 1	2624 2	Y	94	99 1		1	
						2 4	103 9						
08	6913 X	3607	-0-	-3306	-0-	9 1	3516 2	Y	74	74 1		1	
						1 4	81 9						
09	5940 X	5553	-0-	-387	-0-	11 1	5432 2	Y	96	95 1		2	
						4 4	106 9						
10	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5705 2	109 9	Y	99	98 1		3	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
05	6789 X	6663	-0-	-126	-0-	28 1	6399 2	Y	188	187 1	1 8		4	
						29 4	207 9							
06	6240 X	5947	-0-	-293	-0-	19 1	5729 2	Y	161	160 1			5	
						22 4	177 9							
07	6262 X	5980	-0-	-282	-0-	24 1	5773 2	Y	163	166 1			2	
						4 4	179 9							
08	6665 X	6363	-0-	-302	-0-	15 1	6109 2	Y	216	214 1			4	
						1 4	238 9							
09	6450 X	6365	-0-	-85	-0-	13 1	6078 2	Y	245	243 1			6	
						4 4	270 9							
10	6665 X	5850	-0-	-815	-0-	5694 2	156 9	Y	142	143 1			5	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9288 - 14647														
05	1488 X	198	-0-	-1290	-0-	198 1		Y	-0-	22 1			-0-	
06	1440 X	198	-0-	-1242	-0-	198 1		Y	-0-				-0-	
07	1488 X	1374	-0-	-114	-0-	278 1	1019 2	Y	70	41 1			29	
						77 9								
08	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	295 1	1498 2	Y	42	56 1			15	
						46 9								
09	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	219 1	808 2	Y	19	27 1			7	
						21 9								
10	1364 X	594	-0-	-770	-0-	177 1	397 2	Y	9	10 1			6	
						10 4	10 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662														
05	11067 X	8404	-0-	-2663	-0-	56 1	7801 2	Y	391	378 1			48	
						117 4	430 9							
06	9450 X	7816	-0-	-1634	-0-	66 1	7354 2	Y	356	361 1			43	
						4 4	392 9							
07	8897 X	8067	-0-	-830	-0-	71 1	7464 2	Y	402	381 1			64	
						90 4	442 9							
08	8897 X	8158	-0-	-739	-0-	73 1	7629 2	Y	408	403 1			69	
						7 4	449 9							
09	8400 X	7928	-0-	-472	-0-	84 1	7455 2	Y	354	363 1			60	
						389 9								
10	8401 X	8231	-0-	-170	-0-	89 1	7704 2	Y	398	399 1			59	
						438 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183														
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	9 1	926 2	Y	39	43 0			10	
						165 4	43 9							
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	8 1	1020 2	Y	32	33 0			9	
						35 9								
07	1085 X	1081	-0-	-4	-0-	9 1	1035 2	Y	32	30 0			11	
						2 4	35 9							
08	1147 X	1135	-0-	-12	-0-	10 1	1090 2	Y	32	35 0			8	
						35 9								
09	1110 X	1109	-0-	-1	-0-	13 1	1063 2	Y	30	29 0			9	
						33 9								
10	1147 X	1009	-0-	-138	-0-	11 1	965 2	Y	27	30 0			6	
						3 4	30 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
05	2821 X	2052	-0-	-769	-0-		17	1	1640	2	Y	93	113	0	24
							293	4	102	9					
06	2730 X	1956	-0-	-774	-0-		14	1	1713	2	Y	208	176	0	56
							229	9							
07	3596 X	2076	-0-	-1520	-0-		16	1	1886	2	Y	155	158	0	53
							3	4	171	9					
08	3596 X	1903	-0-	-1693	-0-		16	1	1744	2	Y	130	151	0	32
							143	9							
09	2520 X	1733	-0-	-787	-0-		18	1	1459	2	Y	233	196	0	69
							256	9							
10	2077 X	1795	-0-	-282	-0-		17	1	1519	2	Y	232	249	0	52
							4	4	255	9					
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153															
05	2046 X	1958	-0-	-88	-0-		15	1	1508	2	Y	151	170	0	39
							269	4	166	9					
06	1920 X	1875	-0-	-45	-0-		14	1	1726	2	Y	123	129	0	33
							135	9							
07	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-		15	1	1822	2	Y	143	127	0	49
							3	4	157	9					
08	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-		17	1	1895	2	Y	114	135	0	28
							125	9							
09	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-		23	1	1899	2	Y	125	116	0	37
							138	9							
10	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-		22	1	2007	2	Y	138	144	0	31
							5	4	152	9					
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026															
05	1457 N	1210	-0-	-247	-0-		9	1	920	2	Y	106	122	0	27
							164	4	117	9					
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-		10	1	1203	2	Y	84	88	0	23
							92	9							
07	1271 N	1200	-0-	-71	-0-		9	1	1103	2	Y	78	74	0	27
							2	4	86	9					
08	1209 N	1179	-0-	-30	-0-		10	1	1099	2	Y	64	75	0	16
							70	9							
09	1320 N	1138	-0-	-182	-0-		13	1	1062	2	Y	57	56	0	17
							63	9							
10	1209 N	1113	-0-	-96	-0-		12	1	1037	2	Y	55	60	0	12
							3	4	61	9					
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333															
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-		10	1	970	2	Y	107	117	0	27
							173	4	118	9					
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-		10	1	1151	2	Y	71	79	0	19
							78	9							
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-		9	1	1093	2	Y	97	83	0	33
							2	4	107	9					
08	1271 N	1260	-0-	-11	-0-		10	1	1144	2	Y	96	105	0	24
							106	9							
09	1230 N	1125	-0-	-105	-0-		12	1	1028	2	Y	77	78	0	23
							85	9							
10	1209 N	1208	-0-	-1	-0-		12	1	1101	2	Y	84	88	0	19
							3	4	92	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	806 N	599	-0-	-207	-0-	5 1	484 2	24 9	Y	22	32 0				6
06	780 N	659	-0-	-121	-0-	86 4	629 2	24 9	Y	23	23 0				6
07	837 N	522	-0-	-315	-0-	5 1	492 2	25 9	Y	23	21 0				8
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	4 1	757 2	25 9	Y	31	31 0				8
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	1 4	725 2	7 1	Y	28	28 0				8
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	34 9	794 2	9 1	Y	28	30 0				6
						9 1	31 9	2 4							
						2 4									

BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888															
05	3751 X	3264	-0-	-487	-0-	484 1	2191 2	263 9	Y	239	235 0	1 8			22
06	3630 X	3423	-0-	-207	-0-	326 4	2673 2	262 9	Y	238	240 0				20
07	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	486 1	2840 2	2 4	Y	262	264 0				18
08	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	2 4	288 9	489 1	Y	230	227 0				21
09	3420 X	3402	-0-	-18	-0-	14 4	2733 2	500 1	Y	176	181 0				16
10	3627 X	3124	-0-	-503	-0-	253 9	194 9	474 1	Y	166	170 0				12
						1 4	2579 2	2 4	Y						
						360 1	183 9	2 4							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118															
05	2759 X	1656	-0-	-1103	-0-	179 1	1099 2	376 9	Y	342	341 0	1 8			26
06	1590 X	891	-0-	-699	-0-	2 4	541 2	1 4	Y	163	179 0				10
07	1643 X	744	-0-	-899	-0-	170 1	436 2	1 4	Y	120	122 0				8
08	1643 X	1095	-0-	-548	-0-	174 1	697 2	2 4	Y	190	183 0				15
09	1590 X	1050	-0-	-540	-0-	189 1	605 2	209 9	Y	261	253 0				23
10	1643 X	939	-0-	-704	-0-	158 1	508 2	158 1	Y	241	247 0				17
						287 9	265 9	163 1							
						3 4									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204															
05	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	201 1	1063 2	9 4	Y	689	667 0	1 8			27
06	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	218 1	700 2	758 9	Y	422	439 0				10
07	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1 4	464 9	1 4	Y	333	335 0				8
08	2046 X	218	-0-	-1828	-0-	218 1	46 2	366 9	Y	32	39 0				1
09	1980 X	729	-0-	-1251	-0-	137 1	295 2	35 9	Y	250	245 0				6
10	2046 X	1818	-0-	-228	-0-	159 1	821 2	275 9	Y	698	684 0				20
						218 1	768 9	11 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	436 1	2019 2	Y	129	126	0			12
						301 4	142 9							
06	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	422 1	2216 2	Y	97	101	0			8
						1 4	107 9							
07	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	410 1	2215 2	Y	95	96	0			7
						11 4	105 9							
08	2883 X	2649	-0-	-234	-0-	434 1	2121 2	Y	85	84	0			8
						94 9								
09	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	414 1	2405 2	Y	89	89	0			8
						1 4	98 9							
10	2883 X	2541	-0-	-342	-0-	313 1	2103 2	Y	113	113	0			8
						1 4	124 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944														
05	3224 X	2652	-0-	-572	-0-	438 1	1797 2	Y	135	133	0			13
						268 4	149 9							
06	3810 X	3534	-0-	-276	-0-	432 1	2882 2	Y	198	194	0			17
						2 4	218 9							
07	3937 X	2852	-0-	-1085	-0-	413 1	2246 2	Y	165	171	0			11
						11 4	182 9							
08	3937 X	3574	-0-	-363	-0-	380 1	2937 2	Y	234	224	0			21
						257 9								
09	3540 X	2414	-0-	-1126	-0-	346 1	1896 2	Y	155	162	0			14
						1 4	171 9							
10	3658 X	3479	-0-	-179	-0-	284 1	2928 2	Y	241	237	0			18
						2 4	265 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617														
05	3255 X	2801	-0-	-454	-0-	319 1	1984 2	Y	184	181	0			17
						296 4	202 9							
06	2970 X	2889	-0-	-81	-0-	310 1	2394 2	Y	166	169	0			14
						2 4	183 9							
07	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	320 1	2416 2	Y	168	170	0			12
						12 4	185 9							
08	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	318 1	2463 2	Y	184	179	0			17
						202 9								
09	2880 X	2764	-0-	-116	-0-	301 1	2268 2	Y	176	177	0			16
						1 4	194 9							
10	2976 X	2619	-0-	-357	-0-	235 1	2194 2	Y	172	175	0			13
						1 4	189 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415														
05	3503 X	3410	-0-	-93	-0-	13 1	3097 2	Y	152	140	0			29
						133 4	167 9							
06	3450 X	3310	-0-	-140	-0-	13 1	3131 2	Y	149	153	0			25
						2 4	164 9							
07	3565 X	3442	-0-	-123	-0-	15 1	3164 2	Y	161	161	0			25
						86 4	177 9							
08	3565 X	3454	-0-	-111	-0-	16 1	3224 2	Y	158	147	0			36
						40 4	174 9							
09	3420 X	3235	-0-	-185	-0-	12 1	3045 2	Y	162	167	0			31
						178 9								
10	3441 X	3162	-0-	-279	-0-	11 1	2987 2	Y	143	150	0			24
						7 4	157 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05	2449 X	2293	-0-	-156	-0-	14 1	2098 2	Y	162	164	0		16
						3 4	178 9						
06	2340 X	1913	-0-	-427	-0-	13 1	1764 2	Y	122	124	0		14
						2 4	134 9						
07	2294 N	2279	-0-	-15	-0-	19 1	2081 2	Y	144	140	0		18
						21 4	158 9						
08	2294 N	2253	-0-	-41	-0-	43 1	2033 2	Y	128	129	0		17
						36 4	141 9						
09	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	14 1	2041 2	Y	133	131	0		19
						146 9							
10	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	17 1	2171 2	Y	147	149	0		17
						19 4	162 9						
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314													
05	2449 X	1642	-0-	-807	-0-	12 1	1139 2	Y	262	291	0		67
						203 4	288 9						
06	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	16 1	1925 2	Y	349	322	0		94
						384 9							
07	2170 X	1822	-0-	-348	-0-	12 1	1486 2	Y	292	286	0		100
						3 4	321 9						
08	2170 X	1776	-0-	-394	-0-	13 1	1467 2	Y	269	302	0		67
						296 9							
09	2340 X	1302	-0-	-1038	-0-	13 1	1083 2	Y	187	198	0		56
						206 9							
10	2418 X	1635	-0-	-783	-0-	15 1	1357 2	Y	235	238	0		53
						4 4	259 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945													
05	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	30 1	2953 2	Y	297	290	0	1 8	28
						440 4	327 9						
06	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	21 1	3144 2	Y	268	273	0		23
						2 4	295 9						
07	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	24 1	3197 2	Y	275	279	0		19
						15 4	303 9						
08	3751 X	3436	-0-	-315	-0-	23 1	3126 2	Y	261	257	0		23
						287 9							
09	3630 X	3382	-0-	-248	-0-	25 1	3081 2	Y	250	251	0		22
						1 4	275 9						
10	3751 X	3678	-0-	-73	-0-	27 1	3339 2	Y	282	283	0		21
						2 4	310 9						
FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048													
05	3906 X	3519	-0-	-387	-0-	344 1	2754 2	Y	382	394	0		26
						1 4	420 9						
06	4230 X	3459	-0-	-771	-0-	501 1	2583 2	Y	323	322	0		27
						20 4	355 9						
07	4371 X	3140	-0-	-1231	-0-	553 1	2227 2	Y	309	304	0		32
						20 4	340 9						
08	4371 X	2417	-0-	-1954	-0-	302 1	1827 2	Y	261	272	0		21
						1 4	287 9						
09	3450 X	2934	-0-	-516	-0-	427 1	2186 2	Y	291	282	0		30
						1 4	320 9						
10	3565 X	3331	-0-	-234	-0-	367 1	2592 2	Y	337	332	0		35
						1 4	371 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT				
BRISCOE CATARINA WEST												WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2387 N	2252	-0-	-135	-0-	18 306	1 4	1718 210	2 9	Y	191	214 0				49
06	2310 N	2297	-0-	-13	-0-	17 190	1 9	2090 210	2 9	Y	173	175 0				47
07	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	18 4	1 4	2102 206	2 9	Y	187	170 0				64
08	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	19 208	1 9	2144 206	2 9	Y	189	206 0				47
09	2310 N	2296	-0-	-14	-0-	25 188	1 9	2083 2151	2 2	Y	171	167 0				51
10	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	24 6	1 4	2151 195	2 9	Y	177	188 0				40
FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412																
05	1426 X	1264	-0-	-162	-0-	230 125	1 9	909 210	2 9	Y	114	117 0				8
06	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	364 8	1 4	1075 142	2 9	Y	129	126 0				11
07	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	447 10	1 4	1148 167	2 9	Y	152	147 0				16
08	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	294 1	1 4	1390 209	2 9	Y	190	191 0				15
09	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	364 178	1 9	1201 215	2 9	Y	162	160 0				17
10	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	408 215	1 9	1380 215	2 9	Y	195	192 0				20
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736																
05	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	53 436	1 4	2923 300	2 9	Y	273	266 0	1 8			26
06	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	26 3	1 4	3833 361	2 9	Y	328	326 0				28
07	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	30 19	1 4	3975 403	2 9	Y	366	369 0				25
08	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	30 363	1 9	3959 362	2 9	Y	330	325 0				30
09	4230 X	3953	-0-	-277	-0-	32 2	1 4	3620 299	2 9	Y	272	278 0				24
10	4433 X	4206	-0-	-227	-0-	31 2	1 4	3850 323	2 9	Y	294	296 0				22
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744																
05	3906 X	3508	-0-	-398	-0-	207 381	1 4	2558 362	2 9	Y	329	320 0	1 8			31
06	3660 X	3265	-0-	-395	-0-	195 2	1 4	2718 350	2 9	Y	318	322 0				27
07	3720 X	3261	-0-	-459	-0-	201 13	1 4	2699 348	2 9	Y	316	321 0				22
08	3720 X	2157	-0-	-1563	-0-	207 212	1 9	1738 272	2 9	Y	193	198 0				17
09	3420 X	3281	-0-	-139	-0-	242 1	1 4	2723 315	2 9	Y	286	278 0				25
10	3503 X	3098	-0-	-405	-0-	195 2	1 4	2606 295	2 9	Y	268	273 0				20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1550 N	1101	-0-	-449	-0-	9 1	861 2	154 4	77 9	Y	70	75 0			18
06	1350 N	1171	-0-	-179	-0-	9 1	1085 2	77 9		Y	70	69 0			19
07	1302 N	1073	-0-	-229	-0-	8 1	1006 2	2 4	57 9	Y	52	53 0			18
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	11 1	1179 2	51 9		Y	46	53 0			11
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	14 1	1154 2	52 9		Y	47	44 0			14
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	13 1	1132 2	3 4	52 9	Y	47	50 0			11
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066															
05	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	22 1	2141 2	382 4	180 9	Y	164	169 0			42
06	1950 N	1913	-0-	-37	-0-	15 1	1785 2	113 9		Y	103	117 0			28
07	2015 X	1725	-0-	-290	-0-	13 1	1603 2	3 4	106 9	Y	96	91 0			33
08	2728 X	1949	-0-	-779	-0-	16 1	1814 2	119 9		Y	108	114 0			27
09	2640 X	1880	-0-	-760	-0-	21 1	1752 2	107 9		Y	97	95 0			29
10	2728 X	1975	-0-	-753	-0-	21 1	1836 2	5 4	113 9	Y	103	109 0			23
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712															
05	1178 X	1056	-0-	-122	-0-	2 1	986 2	1 4	67 9	Y	61	61 0			2
06	1200 X	1177	-0-	-23	-0-	51 1	1056 2	70 9		Y	64	64 0			2
07	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	27 1	1915 2	2 4	117 9	Y	106	104 0			4
08	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	5 1	1199 2	89 9		Y	81	83 0			2
09	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	2 1	1083 2	101 9		Y	92	91 0			3
10	2046 X	1180	-0-	-866	-0-	4 1	1079 2	97 9		Y	88	89 0			2
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551															
05	4216 X	1557	-0-	-2659	-0-	3 1	1465 2	1 4	88 9	Y	80	81 0			3
06	4080 X	1700	-0-	-2380	-0-	3 1	1601 2	96 9		Y	87	88 0			2
07	2604 X	1825	-0-	-779	-0-	4 1	1707 2	2 4	112 9	Y	102	101 0			3
08	2604 X	2119	-0-	-485	-0-	86 1	1901 2	1 4	131 9	Y	119	118 0			4
09	2520 X	1958	-0-	-562	-0-	179 1	1677 2	1 4	101 9	Y	92	93 0			3
10	1829 X	1416	-0-	-413	-0-	135 1	1236 2	45 9		Y	41	43 0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3627 X	2565	-0-	-1062	-0-	5 1	2396 2	2	Y	147	145	0			6
06	3510 X	2901	-0-	-609	-0-	2 4	162 9	9		172	173	0			5
07	3627 X	3024	-0-	-603	-0-	5 1	2706 2	2	Y	206	204	0			7
08	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	1 4	189 9	9		227	227	0			7
09	2910 X	2809	-0-	-101	-0-	9 1	2784 2	2	Y	196	196	0			7
10	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	4 4	227 9	9		262	262	0			7
						6 1	3014 2	2	Y						
						1 4	250 9	9							
						6 1	2586 2	2	Y						
						1 4	216 9	9							
						14 1	3366 2	2	Y						
						1 4	288 9	9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881															
05	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	3 1	1501 2	2	Y	96	94	0			4
06	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	1 4	106 9	9	Y	89	90	0			3
07	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	10 1	2803 2	2	Y	79	79	0			3
08	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1 4	98 9	9	Y	64	65	0			2
09	2910 X	2685	-0-	-225	-0-	5 1	2313 2	2	Y	88	87	0			3
10	3007 X	1845	-0-	-1162	-0-	3 4	87 9	9	Y	63	64	0			2
						4 1	1922 2	2	Y						
						1 4	70 9	9							
						6 1	2581 2	2	Y						
						1 4	97 9	9							
						7 1	1768 2	2	Y						
						1 4	69 9	9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325															
05	1674 N	1450	-0-	-224	-0-	11 1	1120 2	2	Y	108	135	0			28
06	1620 N	1481	-0-	-139	-0-	200 4	119 9	9	Y	92	95	0			25
07	1953 N	1636	-0-	-317	-0-	11 1	1369 2	2	Y	105	94	0			36
08	1457 N	1450	-0-	-7	-0-	101 9	1504 2	2	Y	89	103	0			22
09	1470 N	1422	-0-	-48	-0-	13 1	116 9	9	Y	83	80	0			25
10	1643 N	1512	-0-	-131	-0-	3 4	1340 2	2	Y	90	95	0			20
						12 1	116 9	9							
						98 9	1315 2	2	Y						
						16 1	1393 2	2	Y						
						91 9	99 9	9							
						16 1									
						4 4									
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647															
05	3844 X	3622	-0-	-222	-0-	28 1	2737 2	2	Y	335	359	0			86
06	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	488 4	369 9	9	Y	306	309	0			83
07	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	29 1	3505 2	2	Y	298	279	0			102
08	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	337 9	3533 2	2	Y	316	340	0			78
09	3870 X	3613	-0-	-257	-0-	30 1	328 9	9	Y	282	276	0			84
10	3999 X	3463	-0-	-536	-0-	6 4	3428 2	2	Y	265	290	0			59
						31 1	3264 2	2	Y						
						348 9	3128 2	2	Y						
						39 1	292 9	9							
						310 9									
						35 1									
						8 4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	286 1	1865 2	13 4	487 9	Y	443	424 0	1 8			48
06	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	262 1	1716 2	6 4	439 9	Y	399	392 0				55
07	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	207 1	1691 2	5 4	425 9	Y	386	393 0				48
08	2666 X	2057	-0-	-609	-0-	209 1	1690 2	158 9		Y	144	174 0				18
09	2580 X	1984	-0-	-596	-0-	214 1	1667 2	103 9		Y	94	101 0				11
10	2666 X	2251	-0-	-415	-0-	242 1	1891 2	2 4	116 9	Y	105	103 0				13
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600																
05	1736 X	1577	-0-	-159	-0-	220 1	1294 2	9 4	54 9	Y	49	51 0				5
06	1860 X	1683	-0-	-177	-0-	209 1	1411 2	5 4	58 9	Y	53	51 0				7
07	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	148 1	2004 2	6 4	81 9	Y	74	72 0				9
08	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	136 1	2179 2	1 4	124 9	Y	113	108 0				14
09	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	162 1	2287 2	131 9		Y	119	119 0				14
10	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	180 1	2162 2	2 4	161 9	Y	146	142 0				18
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605																
05	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	181 1	1552 2	11 4	101 9	Y	92	90 0				10
06	1770 N	1524	-0-	-246	-0-	167 1	1271 2	5 4	81 9	Y	74	74 0				10
07	1829 X	1728	-0-	-101	-0-	165 1	1467 2	4 4	92 9	Y	84	84 0				10
08	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	164 1	1740 2	151 9		Y	137	130 0				17
09	1800 X	1698	-0-	-102	-0-	159 1	1449 2	90 9		Y	82	89 0				10
10	1860 X	1631	-0-	-229	-0-	177 1	1374 2	1 4	79 9	Y	72	73 0				9
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594																
05	1891 N	1347	-0-	-544	-0-	99 1	1167 2	8 4	73 9	Y	66	66 0				7
06	1560 N	1449	-0-	-111	-0-	96 1	1270 2	5 4	78 9	Y	71	68 0				10
07	1891 X	1433	-0-	-458	-0-	94 1	1259 2	4 4	76 9	Y	69	70 0				9
08	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	91 1	1425 2	113 9		Y	103	99 0				13
09	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	93 1	1540 2	143 9		Y	130	128 0				15
10	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	107 1	1484 2	2 4	149 9	Y	135	133 0				17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
									M	PROD			
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	111 1	1311 2	Y		67	67 0		7
						9 4	74 9						
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	102 1	1421 2	Y		72	69 0		10
						5 4	79 9						
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	107 1	1494 2	Y		74	75 0		9
						4 4	81 9						
08	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	99 1	1702 2	Y		135	127 0		17
						149 9							
09	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	128 1	1784 2	Y		141	141 0		17
						155 9							
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	185 1	1691 2	Y		151	149 0		19
						2 4	166 9						
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353													
05	1271 N	496	-0-	-775	-0-	197 1	194 2	Y		94	94 0		4
						2 4	103 9						
06	1050 N	824	-0-	-226	-0-	186 1	426 2	Y		192	191 0		5
						1 4	211 9						
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	196 1	492 2	Y		221	220 0		6
						243 9							
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	212 1	455 2	Y		190	193 0		3
						209 9							
09	810 N	797	-0-	-13	-0-	184 1	479 2	Y		122	122 0		3
						134 9							
10	930 N	751	-0-	-179	-0-	159 1	450 2	Y		124	123 0		4
						6 4	136 9						
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089													
05	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	143 1	1255 2	Y		886	878 0	1 8	34
						11 4	975 9						
06	3150 X	2536	-0-	-614	-0-	76 1	1426 2	Y		938	949 0		23
						2 4	1032 9						
07	3255 X	2882	-0-	-373	-0-	128 1	1602 2	Y		1046	1043 0		26
						1 4	1151 9						
08	3255 X	2182	-0-	-1073	-0-	147 1	1132 2	Y		820	832 0		14
						1 4	902 9						
09	2850 X	1773	-0-	-1077	-0-	114 1	864 2	Y		723	720 0		17
						795 9							
10	2883 X	1760	-0-	-1123	-0-	155 1	752 2	Y		766	761 0		22
						10 4	843 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497													
05	2480 X	2477	-0-	-3	-0-	79 1	1902 2	Y		194	190 0		18
						283 4	213 9						
06	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	73 1	2132 2	Y		201	202 0		17
						1 4	221 9						
07	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	81 1	2197 2	Y		227	228 0		16
						10 4	250 9						
08	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	81 1	2323 2	Y		238	233 0		21
						262 9							
09	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	97 1	2160 2	Y		203	206 0		18
						1 4	223 9						
10	2542 X	2484	-0-	-58	-0-	82 1	2202 2	Y		181	186 0		13
						1 4	199 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2449 X	2011	-0-	-438	-0-		134 1	1464 2		195 9	Y	177	170 0				17
06	2370 X	1923	-0-	-447	-0-		218 4	1599 2		195 9	Y	177	179 0				15
07	2449 X	1848	-0-	-601	-0-		1 4	1433 2		188 9	Y	171	174 0				12
08	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-		220 1	1677 2		220 9	Y	200	194 0				18
09	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-		232 1	2147 2		266 9	Y	242	238 0				22
10	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-		183 1	2284 2		266 9	Y	259	262 0				19
							149 1	285 9									
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232																	
05	1674 X	1583	-0-	-91	-0-		3 1	1505 2		74 9	Y	67	65 0				3
06	1620 X	1235	-0-	-385	-0-		1 4	1185 2		48 9	Y	44	46 0				1
07	1674 X	1230	-0-	-444	-0-		2 1	1173 2		52 9	Y	47	46 0				2
08	1581 X	1071	-0-	-510	-0-		3 1	1016 2		53 9	Y	48	49 0				1
09	1530 X	1106	-0-	-424	-0-		2 1	1048 2		56 9	Y	51	50 0				2
10	1581 X	1010	-0-	-571	-0-		2 1	920 2		40 1	Y	45	46 0				1
							50 9										
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663																	
05	3224 X	2390	-0-	-834	-0-		4 1	2167 2		217 9	Y	197	193 0		1 8		7
06	3120 X	108	-0-	-3012	-0-		2 4	95 2		8 9	Y	7	14 0				-0-
07	3224 X	14	-0-	-3210	-0-		5 1	7 2		1 9	Y	1	1 0				-0-
08	2387 X	66	-0-	-2321	-0-		6 1	10 2		1 9	Y	1	1 0				-0-
09	2310 X	135	-0-	-2175	-0-		1 9				Y	-0-					-0-
10	2387 X	63	-0-	-2324	-0-		55 1	6 9			Y	5	5 0				-0-
							135 1										
							57 2										
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716																	
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-		2 1	954 2		55 9	Y	50	49 0				2
06	1200 N	1097	-0-	-103	-0-		1 4	1053 2		42 9	Y	38	39 0				1
07	1240 X	1172	-0-	-68	-0-		2 1	1123 2		1 4	Y	42	42 0				1
08	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-		1 4	1204 2		2 1	Y	51	50 0				2
09	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-		56 9	1406 2		3 1	Y	47	47 0				2
10	1178 X	1124	-0-	-54	-0-		1 4	1084 2		4 1	Y	33	34 0				1
							36 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														CMTY: DIMMIT	
WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	4 1	1853 2	28 9	Y	25	24	0			1
06	1230 X	818	-0-	-412	-0-	2 4	792 2	9 9	Y	23	23	0			1
07	1271 X	809	-0-	-462	-0-	1 1	751 2	55 9	Y	50	49	0			2
08	1891 X	813	-0-	-1078	-0-	2 1	756 2	9 9	Y	50	50	0			2
09	1830 X	795	-0-	-1035	-0-	55 9	739 2	2 1	Y	49	49	0			2
10	1891 X	868	-0-	-1023	-0-	54 9	807 2	3 1	Y	53	54	0			1
						58 9									
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040	
05	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	4 1	1991 2	96 9	Y	87	86	0			3
06	2010 N	1661	-0-	-349	-0-	2 4	1578 2	9 9	Y	73	74	0			2
07	2077 X	1755	-0-	-322	-0-	3 1	1657 2	80 9	Y	84	83	0			3
08	2108 X	1899	-0-	-209	-0-	4 1	1747 2	4 1	Y	134	133	0			4
09	2040 X	1922	-0-	-118	-0-	2 4	1735 2	92 9	Y	165	163	0			6
10	2108 X	1991	-0-	-117	-0-	4 1	1790 2	1 4	Y	175	176	0			5
						1 4	193 9								
DENTONIO WHITE 23 UNIT														WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654	
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	88 1	1367 2	10 4	Y	84	84	0			9
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	91 1	1249 2	5 4	Y	75	74	0			10
07	1612 N	1593	-0-	-19	-0-	78 1	1414 2	4 4	Y	88	87	0			11
08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	74 1	1561 2	145 9	Y	132	127	0			16
09	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	80 1	1700 2	80 1	Y	139	139	0			16
10	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	153 9	1744 2	98 1	Y	154	151	0			19
						2 4	169 9								
DENTONIO WHITE 23 UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279	
05	3069 X	2082	-0-	-987	-0-	314 1	1611 2	11 4	Y	133	129	0			14
06	2970 X	1614	-0-	-1356	-0-	274 1	1225 2	4 4	Y	101	101	0			14
07	2697 X	1275	-0-	-1422	-0-	214 1	972 2	3 4	Y	78	82	0			10
08	2077 X	1035	-0-	-1042	-0-	149 1	790 2	96 9	Y	87	86	0			11
09	2010 X	1025	-0-	-985	-0-	176 1	791 2	58 9	Y	53	58	0			6
10	2077 X	1020	-0-	-1057	-0-	198 1	792 2	1 4	Y	26	29	0			3
						1 4	29 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1426 X	1055	-0-	-371	-0-	252 5	1 4	759 39	2 9	Y	35	35 0		4
06	1560 X	974	-0-	-586	-0-	238 3	1 4	699 34	2 9	Y	31	31 0		4
07	1085 N	929	-0-	-156	-0-	254 2	1 4	640 33	2 9	Y	30	30 0		4
08	1054 N	968	-0-	-86	-0-	289 54	1 9	625	2	Y	49	47 0		6
09	960 N	415	-0-	-545	-0-	267 72	1 9	76	2	Y	65	63 0		8
10	930 N	600	-0-	-330	-0-	308 111	1 9	181	2	Y	101	96 0		13
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910														
05	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	211 5	1 4	780 28	2 9	Y	25	25 0		3
06	987 X	987	-0-	-0-	-0-	206 3	1 4	753 25	2 9	Y	23	23 0		3
07	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	376 3	1 4	1097 37	2 9	Y	34	33 0		4
08	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	310 47	1 9	644	2	Y	43	42 0		5
09	990 N	782	-0-	-208	-0-	361 53	1 9	368	2	Y	48	47 0		6
10	1519 N	553	-0-	-966	-0-	384 30	1 9	139	2	Y	27	30 0		3
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113														
05	434 X	434	-0-	-0-	-0-	195 1	1 4	205 33	2 9	Y	30	29 0		3
06	459 X	459	-0-	-0-	-0-	185 1	1 4	236 37	2 9	Y	34	32 0		5
07	372 N	288	-0-	-84	-0-	135 20	1 9	133	2	Y	18	21 0		2
08	434 N	284	-0-	-150	-0-	137 25	1 9	122	2	Y	23	22 0		3
09	450 N	315	-0-	-135	-0-	163 28	1 9	124	2	Y	25	25 0		3
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	190 42	1 9	175	2	Y	38	36 0		5
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265														
05	1891 X	267	-0-	-1624	-0-	255 1	1 2	12	2	Y	-0-			-0-
06	150 X	136	-0-	-14	-0-	117 1	1 2	18	2	Y	1	1 0		-0-
07	279 X	127	-0-	-152	-0-	110 1	1 2	16	2	Y	1	1 0		-0-
08	279 N	253	-0-	-26	-0-	125 45	1 9	83	2	Y	41	36 0		5
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	137 19	1 9	46	2	Y	17	20 0		2
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	190 3	1 9	13	2	Y	3	5 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
05	3162 X	2843	-0-	-319	-0-	118 1 17 4	2487 2 221 9	Y	201	199 0	22			
06	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	107 1 10 4	2712 2 235 9	Y	214	207 0	29			
07	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	109 1 8 4	2678 2 195 9	Y	177	184 0	22			
08	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	141 1 1 4	2779 2 171 9	Y	155	158 0	19			
09	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	146 1 207 9	2925 2	Y	188	185 0	22			
10	3162 X	3149	-0-	-13	-0-	167 1 3 4	2763 2 216 9	Y	196	194 0	24			
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774														
05	4061 X	3994	-0-	-67	-0-	15 1 156 4	3639 2 184 9	Y	167	163 0	32			
06	3960 X	3768	-0-	-192	-0-	15 1 2 4	3598 2 153 9	Y	139	148 0	23			
07	4092 X	3922	-0-	-170	-0-	17 1 99 4	3651 2 155 9	Y	141	142 0	22			
08	4092 X	3971	-0-	-121	-0-	19 1 47 4	3752 2 153 9	Y	139	129 0	32			
09	3870 X	3614	-0-	-256	-0-	14 1 141 9	3459 2	Y	128	136 0	24			
10	3999 X	3731	-0-	-268	-0-	13 1 9 4	3554 2 155 9	Y	141	141 0	24			
FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408														
05	3255 X	2911	-0-	-344	-0-	274 1 1 4	2247 2 389 9	Y	354	360 0	24			
06	3150 X	2777	-0-	-373	-0-	399 1 15 4	2025 2 338 9	Y	307	305 0	26			
07	3255 X	2597	-0-	-658	-0-	485 1 15 4	1708 2 389 9	Y	354	343 0	37			
08	2914 X	2236	-0-	-678	-0-	291 1 1 4	1635 2 309 9	Y	281	295 0	23			
09	2820 X	1877	-0-	-943	-0-	328 1 219 9	1330 2	Y	199	201 0	21			
10	2914 X	1501	-0-	-1413	-0-	344 1 185 9	972 2	Y	168	171 0	18			
FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919														
05	3441 X	1714	-0-	-1727	-0-	76 1 2 4	1409 2 227 9	Y	206	224 0	38			
06	3390 X	2693	-0-	-697	-0-	125 1 7 4	2206 2 355 9	Y	323	292 0	69			
07	3503 X	2778	-0-	-725	-0-	163 1 17 4	2266 2 332 9	Y	302	311 0	60			
08	3503 X	3221	-0-	-282	-0-	131 1 1 4	2646 2 443 9	Y	403	386 0	77			
09	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	181 1 436 9	2343 2	Y	396	372 0	101			
10	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	134 1 433 9	2401 2	Y	394	402 0	93			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2542 X	1627	-0-	-915	-0-	102	1 2 4	1406	2 117 9	Y	106	100 0		20
06	2460 X	1679	-0-	-781	-0-	182	1 4 4	1380	2 113 9	Y	103	101 0		22
07	2542 X	1271	-0-	-1271	-0-	203	1 8 4	982	2 78 9	Y	71	79 0		14
08	1612 X	1562	-0-	-50	-0-	198	1 136 9	1228	2	Y	124	114 0		24
09	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	303	1 201 9	1211	2	Y	183	160 0		47
10	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	257	1 274 9	1602	2	Y	249	237 0		59
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299														
05	1612 N	1418	-0-	-194	-0-	232	1 8 4	875	2 303 9	Y	275	269 0		11
06	1500 N	1390	-0-	-110	-0-	220	1 1 4	885	2 284 9	Y	258	263 0		6
07	1364 N	1360	-0-	-4	-0-	227	1 1 4	858	2 274 9	Y	249	249 0		6
08	1426 N	858	-0-	-568	-0-	185	1 180 9	493	2	Y	164	167 0		3
09	1380 N	1120	-0-	-260	-0-	178	1 266 9	676	2	Y	242	239 0		6
10	1364 N	1166	-0-	-198	-0-	198	1 9 4	708	2 251 9	Y	228	227 0		7
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901														
05	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	177	1 2 4	2010	2 161 9	Y	146	131 0		33
06	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	167	1 1 4	1993	2 163 9	Y	148	138 0		43
07	2139 N	1508	-0-	-631	-0-	112	1 30 4	1232	2 134 9	Y	122	114 0		51
08	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	188	1 136 9	2079	2	Y	124	149 0		26
09	2310 N	2237	-0-	-73	-0-	177	1 122 9	1938	2	Y	111	108 0		29
10	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	258	1 141 9	1808	2	Y	128	130 0		27
RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337														
05	137 X	-0-	-0-	-137	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10 68	1 9	1036	2	Y	62	79 0				24
06	780 N	371	-0-	-409	-0-	-0-	-0-	3 26	1 9	342	2	Y	24	39 0				9
07	1240 N	192	-0-	-1048	-0-	-0-	-0-	2 12	1 9	178	2	Y	11	15 0				5
08	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101 162	1 9	2444	2	Y	147	81 0				71
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-	-0-	152	1	2746	2	Y	-0-	71 0				-0-
10	3091 N	3091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	193	9			Y	175	128 0				47
RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041																		
05	2511 X	1951	-0-	-560	-0-	-0-	-0-	14 72	1 4	1747	2 9	Y	107	114 0				30
06	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6 3	1 4	2214	2 9	Y	139	138 0				31
07	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3	1 4	2262	2 9	Y	110	92 0				49
08	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12 16	1 4	2267	2 9	Y	131	149 0				31
09	2370 N	2070	-0-	-300	-0-	-0-	-0-	8 10	1 4	1971	2 9	Y	74	59 0				46
10	2387 N	1972	-0-	-415	-0-	-0-	-0-	10 8	4 1	1839	2 9	Y	79	103 0				22
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017																		
05	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	211 5	1 4	739	2 9	Y	163	162 0				18
06	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	198 3	1 4	751	2 9	Y	161	157 0				22
07	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	346 3	1 4	1010	2 9	Y	214	209 0				27
08	1147 N	495	-0-	-652	-0-	-0-	-0-	356 30	1 9	109	2	Y	27	51 0				3
09	1140 N	601	-0-	-539	-0-	-0-	-0-	357 41	1 9	203	2	Y	37	36 0				4
10	1581 N	515	-0-	-1066	-0-	-0-	-0-	315 39	1 9	161	2	Y	35	35 0				4
RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920																		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	3782	-0-	3782	3782	3782	3782	15 70	1 4	3401	2 9	Y	269	193 0				76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297														CNTY: DIMMIT	
NON-ASSOCIATED CAPACITY															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	14	1	3201	2	Y	161	150	0	31	
						137	4	177	9						
06	3300 X	3161	-0-	-139	-0-	13	1	2983	2	Y	148	154	0	25	
						2	4	163	9						
07	3410 X	3228	-0-	-182	-0-	14	1	3002	2	Y	119	126	0	18	
						81	4	131	9						
08	3534 X	3266	-0-	-268	-0-	16	1	3087	2	Y	114	106	0	26	
						38	4	125	9						
09	3420 X	3013	-0-	-407	-0-	12	1	2876	2	Y	114	118	0	22	
						125	9								
10	3534 X	2993	-0-	-541	-0-	11	1	2862	2	Y	103	108	0	17	
						7	4	113	9						

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117															
05	2170 X	1887	-0-	-283	-0-	139	1	1636	2	Y	92	91	0	10	
						11	4	101	9						
06	2100 X	1782	-0-	-318	-0-	126	1	1556	2	Y	85	83	0	12	
						6	4	94	9						
07	2170 X	1737	-0-	-433	-0-	123	1	1519	2	Y	83	85	0	10	
						4	4	91	9						
08	2170 X	1792	-0-	-378	-0-	115	1	1558	2	Y	108	105	0	13	
						119	9								
09	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	119	1	1639	2	Y	150	145	0	18	
						165	9								
10	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	141	1	1782	2	Y	162	160	0	20	
						2	4	178	9						

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127															
05	3348 X	1662	-0-	-1686	-0-	166	1	1327	2	Y	145	137	0	16	
						9	4	160	9						
06	2490 X	1541	-0-	-949	-0-	127	1	1259	2	Y	136	133	0	19	
						5	4	150	9						
07	2046 X	1491	-0-	-555	-0-	106	1	1239	2	Y	130	133	0	16	
						3	4	143	9						
08	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	113	1	1657	2	Y	262	246	0	32	
						288	9								
09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	108	1	1509	2	Y	242	246	0	28	
						266	9								
10	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	124	1	1499	2	Y	232	231	0	29	
						2	4	255	9						

FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319															
05	3813 X	6	-0-	-3807	-0-	5	2	1	9	N	1	168	1	32	
06	3480 X	3164	-0-	-316	-0-	2991	2	173	9	N	157			189	
07	3441 X	3213	-0-	-228	-0-	2975	2	238	9	N	216	353	1	52	
08	3255 X	159	-0-	-3096	-0-	137	2	22	9	N	20			72	
09	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4304	2	326	9	N	296	177	1	191	
10	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3448	2	273	9	N	248	346	1	93	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	220 1	2577 2	Y	253	241	0	1 8	19	
						4 4	278 9							
06	3000 N	16056	-0-	13056	13056	760 1	13998 2	Y	1155	1100	0		74	
						27 4	1271 9							
07	18436 X	5380	-0-	-13056	-0-	397 1	4440 2	Y	476	518	0		32	
						19 4	524 9							
08	3069 X	2379	-0-	-690	-0-	328 1	1695 2	Y	324	330	0		26	
						356 9								
09	3330 X	877	-0-	-2453	-0-	206 1	561 2	Y	100	117	0		9	
						110 9								
10	3441 X	1494	-0-	-1947	-0-	294 1	1003 2	Y	174	171	0		12	
						6 4	191 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459														
05	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	10 1	2370 2	Y	134	131	0		26	
						101 4	147 9							
06	2610 X	2529	-0-	-81	-0-	10 1	2376 2	Y	129	133	0		22	
						1 4	142 9							
07	2697 X	2550	-0-	-147	-0-	11 1	2342 2	Y	121	124	0		19	
						64 4	133 9							
08	2697 X	2547	-0-	-150	-0-	12 1	2409 2	Y	87	86	0		20	
						30 4	96 9							
09	2610 X	2239	-0-	-371	-0-	9 1	2156 2	Y	67	74	0		13	
						74 9								
10	2635 X	2454	-0-	-181	-0-	9 1	2311 2	Y	116	109	0		20	
						6 4	128 9							
RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814														
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	12 1	1581 2	Y	125	120	0		35	
						65 4	138 9							
06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	4 1	1469 2	Y	104	116	0		23	
						2 4	114 9							
07	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	3 1	1738 2	Y	94	75	0		42	
						2 4	103 9							
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	9 1	1864 2	Y	131	142	0		31	
						13 4	144 9							
09	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	7 1	1746 2	Y	95	67	0		59	
						9 4	105 9							
10	1860 N	1660	-0-	-200	-0-	7 1	1538 2	Y	75	113	0		21	
						32 4	83 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621														
05	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	14 1	3249 2	Y	239	232	0		46	
						139 4	263 9							
06	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	14 1	3342 2	Y	238	244	0		40	
						2 4	262 9							
07	3720 X	3702	-0-	-18	-0-	16 1	3334 2	Y	238	241	0		37	
						90 4	262 9							
08	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	17 1	3412 2	Y	233	217	0		53	
						42 4	256 9							
09	3630 X	3346	-0-	-284	-0-	13 1	3081 2	Y	229	239	0		43	
						252 9								
10	3751 X	3501	-0-	-250	-0-	12 1	3227 2	Y	231	235	0		39	
						8 4	254 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1457 N	1327	-0-	-130	-0-	9 1	1191 2	Y	71	78	0		20
						49 4	78 9						
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	4 1	1523 2	Y	117	111	0		26
						2 4	129 9						
07	1519 N	1107	-0-	-412	-0-	2 1	1037 2	Y	61	60	0		27
						1 4	67 9						
08	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	9 1	1862 2	Y	143	136	0		34
						13 4	157 9						
09	1650 N	1419	-0-	-231	-0-	5 1	1323 2	Y	76	63	0		47
						7 4	84 9						
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	6 1	1419 2	Y	75	101	0		21
						29 4	83 9						
RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087													
05	1426 X	717	-0-	-709	-0-	5 1	622 2	Y	58	64	0		16
						26 4	64 9						
06	990 X	959	-0-	-31	-0-	2 1	900 2	Y	51	56	0		11
						1 4	56 9						
07	961 N	893	-0-	-68	-0-	1 1	854 2	Y	34	30	0		15
						1 4	37 9						
08	713 N	12	-0-	-701	-0-	12 2		Y	-0-	15	0		-0-
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	4 1	1128 2	Y	47	18	0		29
						6 4	52 9						
10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	7 1	1627 2	Y	71	80	0		20
						34 4	78 9						
BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920													
05	4371 X	2983	-0-	-1388	-0-	264 1	2573 2	Y	130	152	0		13
						3 4	143 9						
06	4230 X	2954	-0-	-1276	-0-	235 1	2581 2	Y	124	123	0		14
						2 4	136 9						
07	4371 X	2844	-0-	-1527	-0-	304 1	2372 2	Y	131	129	0		16
						24 4	144 9						
08	4309 X	2765	-0-	-1544	-0-	340 1	2234 2	Y	137	135	0		18
						40 4	151 9						
09	4110 X	2898	-0-	-1212	-0-	263 1	2471 2	Y	149	146	0		21
						164 9							
10	3038 X	2825	-0-	-213	-0-	208 1	2441 2	Y	141	145	0		17
						21 4	155 9						
BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398													
05	3906 X	3875	-0-	-31	-0-	269 1	3451 2	Y	137	135	0		14
						4 4	151 9						
06	3780 X	3586	-0-	-194	-0-	238 1	3212 2	Y	121	121	0		14
						3 4	133 9						
07	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	320 1	4015 2	Y	141	138	0		17
						40 4	155 9						
08	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	372 1	3773 2	Y	112	114	0		15
						68 4	123 9						
09	3750 X	3745	-0-	-5	-0-	323 1	3312 2	Y	100	101	0		14
						110 9							
10	4526 X	3689	-0-	-837	-0-	275 1	3209 2	Y	162	157	0		19
						27 4	178 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3255 X	2577	-0-	-678	-0-	16 1	2336 2	Y	202	200 0		20	
						3 4	222 9						
06	3150 X	2773	-0-	-377	-0-	19 1	2523 2	Y	208	204 0		24	
						2 4	229 9						
07	2945 X	1186	-0-	-1759	-0-	10 1	1068 2	Y	88	101 0		11	
						11 4	97 9						
08	2945 X	2322	-0-	-623	-0-	44 1	2069 2	Y	156	146 0		21	
						37 4	172 9						
09	2760 X	2617	-0-	-143	-0-	17 1	2398 2	Y	184	179 0		26	
						202 9							
10	2852 X	2676	-0-	-176	-0-	19 1	2421 2	Y	195	198 0		23	
						21 4	215 9						
BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700													
05	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	47 1	1575 2	Y	177	173 0		18	
						2 4	195 9						
06	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	44 1	1578 2	Y	167	166 0		19	
						1 4	184 9						
07	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	79 1	1648 2	Y	175	173 0		21	
						16 4	193 9						
08	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	86 1	1616 2	Y	158	158 0		21	
						29 4	174 9						
09	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	72 1	1715 2	Y	118	122 0		17	
						130 9							
10	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	66 1	1839 2	Y	112	116 0		13	
						16 4	123 9						
BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454													
05	2697 X	2329	-0-	-368	-0-	14 1	2160 2	Y	138	136 0		14	
						3 4	152 9						
06	2610 X	2332	-0-	-278	-0-	17 1	2169 2	Y	131	130 0		15	
						2 4	144 9						
07	2697 X	2266	-0-	-431	-0-	19 1	2088 2	Y	125	125 0		15	
						21 4	138 9						
08	2449 X	2290	-0-	-159	-0-	44 1	2081 2	Y	116	116 0		15	
						37 4	128 9						
09	2340 X	2290	-0-	-50	-0-	15 1	2125 2	Y	136	132 0		19	
						150 9							
10	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	18 1	2249 2	Y	155	156 0		18	
						19 4	171 9						
BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013													
05	3627 X	3460	-0-	-167	-0-	20 1	3014 2	Y	384	378 0		38	
						4 4	422 9						
06	3450 X	3374	-0-	-76	-0-	22 1	2955 2	Y	358	355 0		41	
						3 4	394 9						
07	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	27 1	2951 2	Y	293	298 0		36	
						29 4	322 9						
08	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	62 1	2932 2	Y	200	209 0		27	
						52 4	220 9						
09	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	21 1	2919 2	Y	203	201 0		29	
						223 9							
10	3255 X	3211	-0-	-44	-0-	23 1	2962 2	Y	183	190 0		22	
						25 4	201 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05	2015 X	1937	-0-	-78	-0-	12 1	1758 2	Y	150	152 0	15		
06	1950 X	1903	-0-	-47	-0-	2 4	165 9				16		
07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	13 1	1734 2	Y	140	139 0	18		
08	1922 N	1862	-0-	-60	-0-	2 4	154 9				21		
09	1890 N	1805	-0-	-85	-0-	16 1	1728 2	Y	150	148 0	29		
10	1922 N	1912	-0-	-10	-0-	17 4	165 9				26		
						35 1	1621 2	Y	161	158 0			
						29 4	177 9						
						11 1	1567 2	Y	206	198 0			
						227 9							
						13 1	1637 2	Y	225	228 0			
						14 4	248 9						
BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704													
05	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	9 1	4125 2	Y	328	331 0	58		
06	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	361 9					65		
07	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	79 1	4032 2	Y	285	278 0	60		
08	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	18 4	314 9				56		
09	4440 X	4365	-0-	-75	-0-	75 1	4088 2	Y	311	316 0	55		
10	4588 X	4507	-0-	-81	-0-	33 4	342 9				55		
						67 1	4158 2	Y	329	333 0			
						11 4	362 9						
						70 1	3967 2	Y	292	293 0			
						7 4	321 9						
						68 1	4075 2	Y	330	330 0			
						1 4	363 9						
BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097													
05	2325 X	2244	-0-	-81	-0-	5 1	2110 2	Y	117	117 0	21		
06	2250 X	2229	-0-	-21	-0-	129 9					24		
07	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	41 1	2062 2	Y	106	103 0	21		
08	2232 N	2111	-0-	-121	-0-	9 4	117 9				20		
09	2220 N	2101	-0-	-119	-0-	35 1	1902 2	Y	109	112 0	21		
10	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	15 4	120 9				22		
						31 1	1946 2	Y	117	118 0			
						5 4	129 9						
						34 1	1941 2	Y	112	111 0			
						3 4	123 9						
						34 1	2038 2	Y	134	133 0			
						147 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726													
05	809 X	809	-0-	-0-	-0-	2 1	764 2	Y	39	37 0	7		
06	814 X	814	-0-	-0-	-0-	43 9					8		
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	15 1	757 2	Y	35	34 0	10		
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	3 4	39 9				9		
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	20 1	1075 2	Y	54	52 0	8		
10	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	9 4	59 9				7		
						16 1	1027 2	Y	54	55 0			
						3 4	59 9						
						17 1	972 2	Y	41	42 0			
						2 4	45 9						
						17 1	1017 2	Y	40	41 0			
						44 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BEINHORN RANCH														CNTY: DIMMIT	
WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
05	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	7 1 255 9	2991 2	Y	232	233 0	41				
06	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	56 1 13 4	2865 2	Y	207	201 0	47				
07	3255 X	2762	-0-	-493	-0-	46 1 20 4	2503 2	Y	175	188 0	34				
08	3255 X	2825	-0-	-430	-0-	41 1 7 4	2571 2	Y	187	189 0	32				
09	3150 X	2268	-0-	-882	-0-	36 1 4 4	2057 2	Y	155	158 0	29				
10	3255 X	2684	-0-	-571	-0-	40 1 207 9	2437 2	Y	188	186 0	31				
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171	
05	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	17 1 176 4	4113 2	Y	233	222 0	45				
06	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	17 1 2 4	4095 2	Y	202	213 0	34				
07	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	19 1 112 4	4134 2	Y	200	203 0	31				
08	4557 X	4479	-0-	-78	-0-	22 1 52 4	4217 2	Y	171	163 0	39				
09	4410 X	4265	-0-	-145	-0-	17 1 138 9	4110 2	Y	125	140 0	24				
10	4557 X	4320	-0-	-237	-0-	15 1 10 4	4108 2	Y	170	165 0	29				
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396	
05	2573 X	2232	-0-	-341	-0-	8 1 85 4	1992 2	Y	134	128 0	26				
06	2250 X	2208	-0-	-42	-0-	9 1 1 4	2058 2	Y	127	132 0	21				
07	2325 X	2235	-0-	-90	-0-	10 1 56 4	2047 2	Y	111	115 0	17				
08	2325 X	2241	-0-	-84	-0-	11 1 26 4	2106 2	Y	89	86 0	20				
09	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	10 1 122 9	2496 2	Y	111	110 0	21				
10	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	8 1 5 4	2224 2	Y	95	100 0	16				
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490	
05	3379 X	3119	-0-	-260	-0-	12 1 121 4	2824 2	Y	147	141 0	28				
06	3210 X	2829	-0-	-381	-0-	11 1 1 4	2667 2	Y	136	141 0	23				
07	3286 X	3006	-0-	-280	-0-	13 1 75 4	2775 2	Y	130	133 0	20				
08	3131 X	3016	-0-	-115	-0-	15 1 35 4	2845 2	Y	110	105 0	25				
09	3030 X	2735	-0-	-295	-0-	11 1 128 9	2596 2	Y	116	119 0	22				
10	3131 X	2967	-0-	-164	-0-	11 1 7 4	2798 2	Y	137	136 0	23				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007												
05	3193 X	2728	-0-	-465	-0-	17 1	2283 2	274 4	154 9	Y	140 134 0	30
06	3120 X	2448	-0-	-672	-0-	12 1	2315 2	1 4	120 9	Y	109 119 0	20
07	3224 X	2535	-0-	-689	-0-	9 1	2386 2	11 4	129 9	Y	117 122 0	15
08	3224 X	2706	-0-	-518	-0-	10 1	2551 2	10 1	2551 2	Y	127 119 0	23
09	2790 X	2515	-0-	-275	-0-	5 4	140 9	10 1	2350 2	Y	138 132 0	29
10	2728 X	2156	-0-	-572	-0-	3 4	152 9	10 1	2001 2	Y	132 139 0	22
						145 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272												
05	961 N	651	-0-	-310	-0-	268 1	296 2	36 4	51 9	Y	46 45 0	10
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	302 1	1226 2	1 4	158 9	Y	144 128 0	26
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	298 1	1168 2	5 4	79 9	Y	72 89 0	9
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	303 1	1052 2	2 4	8 9	Y	7 15 0	1
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	298 1	864 2	1 4	9 9	Y	8 7 0	2
10	1085 N	985	-0-	-100	-0-	312 1	652 2	21 9		Y	19 18 0	3
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760												
05	7905 X	1866	-0-	-6039	-0-	173 1	1436 2	173 4	84 9	Y	76 76 0	16
06	7650 X	3958	-0-	-3692	-0-	203 1	3592 2	2 4	161 9	Y	146 136 0	26
07	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	202 1	4991 2	22 4	250 9	Y	227 224 0	29
08	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	205 1	4632 2	9 4	233 9	Y	212 203 0	38
09	3960 X	3717	-0-	-243	-0-	201 1	3337 2	4 4	175 9	Y	159 164 0	33
10	5456 X	3068	-0-	-2388	-0-	237 1	2678 2	153 9		Y	139 149 0	23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
05	3100 N	6420	-0-	3320	3320	73 1	5309 2	Y			364	308 0		77
06	3000 N	7548	-0-	4548	7868	638 4	400 9				372	382 0		67
07	10401 X	2533	-0-	-7868	-0-	73 1	7062 2	Y			123	174 0		16
08	6417 X	1982	-0-	-4435	-0-	4 4	409 9				75	77 0		14
09	7230 X	1639	-0-	-5591	-0-	46 1	2342 2	Y			68	68 0		14
10	7471 X	1510	-0-	-5961	-0-	10 4	135 9				75	76 0		13
						45 1	1850 2	Y						
						4 4	83 9							
						45 1	1517 2	Y						
						2 4	75 9							
						51 1	1376 2	Y						
						83 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948														
05	719 X	719	-0-	-0-	-0-	268 1	315 2	Y			89	108 0		19
06	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	38 4	98 9				150	142 0		27
07	868 N	293	-0-	-575	-0-	298 1	696 2	Y			-0-	27 0		-0-
08	713 N	300	-0-	-413	-0-	165 9					-0-			-0-
09	1170 N	300	-0-	-870	-0-	293 1		Y			2	2 0		-0-
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	299 1	1 2	Y						
						290 1	8 2	Y						
						2 9								
						311 1	632 2	Y			195	162 0		33
						215 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042														
05	2821 X	2472	-0-	-349	-0-	178 1	1903 2	Y			147	145 0		31
06	2940 X	2334	-0-	-606	-0-	229 4	162 9				118	128 0		21
07	3038 X	2444	-0-	-594	-0-	224 1	1979 2	Y			139	142 0		18
08	3038 X	2723	-0-	-315	-0-	1 4	130 9				157	147 0		28
09	2610 X	2496	-0-	-114	-0-	190 1	2092 2	Y			151	148 0		31
10	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	9 4	153 9				155	160 0		26
						209 1	2337 2	Y						
						4 4	173 9							
						189 1	2138 2	Y						
						3 4	166 9							
						303 1	2150 2	Y						
						171 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884														
05	8122 X	171	-0-	-7951	-0-	153 1	15 2	Y			1	8 0		-0-
06	7860 X	209	-0-	-7651	-0-	2 4	1 9				-0-			-0-
07	1798 X	64	-0-	-1734	-0-	209 1		Y			-0-			-0-
08	1798 X	1034	-0-	-764	-0-	64 1		Y			46	38 0		8
09	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	111 1	870 2	Y			44	43 0		9
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	2 4	51 9				47	48 0		8
						64 1	916 2	Y						
						1 4	48 9							
						77 1	917 2	Y						
						52 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	4092 X	2003	-0-	-2089	-0-	220 1	1501 2	Y	93	109	0			20
						180 4	102 9							
06	3960 X	3859	-0-	-101	-0-	237 1	3442 2	Y	162	153	0			29
						2 4	178 9							
07	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	238 1	4629 2	Y	202	205	0			26
						20 4	222 9							
08	4495 X	3599	-0-	-896	-0-	237 1	3265 2	Y	83	94	0			15
						6 4	91 9							
09	4350 X	3424	-0-	-926	-0-	243 1	3068 2	Y	99	93	0			21
						4 4	109 9							
10	5115 X	2998	-0-	-2117	-0-	278 1	2619 2	Y	92	97	0			16
						101 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560														
05	3224 X	3121	-0-	-103	-0-	285 1	2445 2	Y	88	88	0			19
						294 4	97 9							
06	3750 X	1990	-0-	-1760	-0-	306 1	1635 2	Y	44	55	0			8
						1 4	48 9							
07	4309 X	1991	-0-	-2318	-0-	299 1	1631 2	Y	49	51	0			6
						7 4	54 9							
08	4309 X	1685	-0-	-2624	-0-	304 1	1319 2	Y	54	50	0			10
						3 4	59 9							
09	3900 X	2123	-0-	-1777	-0-	302 1	1717 2	Y	93	84	0			19
						2 4	102 9							
10	3131 X	1950	-0-	-1181	-0-	332 1	1518 2	Y	91	95	0			15
						100 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628														
05	4557 X	2970	-0-	-1587	-0-	216 1	2265 2	Y	197	200	0			42
						272 4	217 9							
06	4410 X	3500	-0-	-910	-0-	237 1	3054 2	Y	188	196	0			34
						2 4	207 9							
07	4557 X	3882	-0-	-675	-0-	232 1	3391 2	Y	222	228	0			28
						15 4	244 9							
08	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	239 1	3898 2	Y	267	247	0			48
						7 4	294 9							
09	3960 X	3754	-0-	-206	-0-	198 1	3279 2	Y	248	245	0			51
						4 4	273 9							
10	3875 X	3741	-0-	-134	-0-	279 1	3166 2	Y	269	275	0			45
						296 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469														
05	1860 N	1464	-0-	-396	-0-	73 1	1112 2	Y	132	120	0			28
						134 4	145 9							
06	1800 N	1487	-0-	-313	-0-	80 1	1263 2	Y	130	135	0			23
						1 4	143 9							
07	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	79 1	1727 2	Y	92	103	0			12
						8 4	101 9							
08	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	67 1	1912 2	Y	81	78	0			15
						4 4	89 9							
09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	60 1	2064 2	Y	97	92	0			20
						3 4	107 9							
10	1922 N	1777	-0-	-145	-0-	67 1	1619 2	Y	83	89	0			14
						91 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 FOGMT														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	3968 X	2026	-0-	-1942	-0-	242 1	1528 2	1528 2	Y	232	237 0			16
06	4260 X	1659	-0-	-2601	-0-	321 1	1150 2	1150 2	Y	163	165 0			14
07	4402 X	1901	-0-	-2501	-0-	401 1	1281 2	1281 2	Y	188	182 0			20
08	4402 X	1821	-0-	-2581	-0-	250 1	1352 2	1352 2	Y	198	202 0			16
09	1950 X	1822	-0-	-128	-0-	324 1	1319 2	1319 2	Y	163	162 0			17
10	2015 X	1943	-0-	-72	-0-	345 1	1409 2	1409 2	Y	172	171 0			18
FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736														
05	2604 X	410	-0-	-2194	-0-	151 1	231 2	231 2	Y	25	38 0			2
06	2490 X	1261	-0-	-1229	-0-	294 1	866 2	866 2	Y	85	80 0			7
07	2573 X	1859	-0-	-714	-0-	437 1	1261 2	1261 2	Y	136	129 0			14
08	2511 X	1883	-0-	-628	-0-	295 1	1435 2	1435 2	Y	138	141 0			11
09	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	396 1	1558 2	1558 2	Y	137	134 0			14
10	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	427 1	1611 2	1611 2	Y	135	135 0			14
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139														
05	1612 X	1404	-0-	-208	-0-	210 1	921 2	921 2	Y	147	148 0			31
06	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	277 1	1483 2	1483 2	Y	126	134 0			23
07	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	242 1	1740 2	1740 2	Y	199	197 0			25
08	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	255 1	1932 2	1932 2	Y	241	223 0			43
09	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	252 1	1925 2	1925 2	Y	266	254 0			55
10	2201 X	2091	-0-	-110	-0-	346 1	1502 2	1502 2	Y	221	239 0			37
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061														
05	7068 X	4703	-0-	-2365	-0-	175 1	3867 2	3867 2	Y	178	170 0			38
06	6840 X	4713	-0-	-2127	-0-	170 1	4372 2	4372 2	Y	154	164 0			28
07	4805 X	1616	-0-	-3189	-0-	151 1	1398 2	1398 2	Y	55	76 0			7
08	4805 X	3552	-0-	-1253	-0-	162 1	3237 2	3237 2	Y	134	117 0			24
09	4710 X	2953	-0-	-1757	-0-	164 1	2652 2	2652 2	Y	122	121 0			25
10	4867 X	2305	-0-	-2562	-0-	186 1	2008 2	2008 2	Y	101	109 0			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	2325 X	2166	-0-	-159	-0-	212 1	1578 2	Y	169	169 0		36		
						190 4	186 9							
06	2250 X	1996	-0-	-254	-0-	231 1	1643 2	Y	110	126 0		20		
						1 4	121 9							
07	2728 N	2574	-0-	-154	-0-	228 1	2102 2	Y	214	207 0		27		
						9 4	235 9							
08	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	233 1	2230 2	Y	195	187 0		35		
						4 4	215 9							
09	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	238 1	2025 2	Y	177	175 0		37		
						3 4	195 9							
10	2573 N	2266	-0-	-307	-0-	274 1	1803 2	Y	172	180 0		29		
						189 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093														
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	269 1	194 2	Y	2	2 0		-0-		
						23 4	2 9							
06	510 N	463	-0-	-47	-0-	297 1	160 2	Y	5	4 0		1		
						6 9								
07	527 N	435	-0-	-92	-0-	293 1	135 2	Y	5	5 0		1		
						1 4	6 9							
08	496 N	483	-0-	-13	-0-	299 1	177 2	Y	6	6 0		1		
						7 9								
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	279 1	417 2	Y	8	7 0		2		
						1 4	9 9							
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	311 1	327 2	Y	6	7 0		1		
						7 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112														
05	1612 N	1355	-0-	-257	-0-	273 1	894 2	Y	74	70 0		16		
						107 4	81 9							
06	960 N	728	-0-	-232	-0-	298 1	401 2	Y	26	37 0		5		
						29 9								
07	1612 X	286	-0-	-1326	-0-	279 1	7 2	Y	-0-	5 0		-0-		
08	1364 X	295	-0-	-1069	-0-	295 1		Y	-0-			-0-		
09	1320 X	266	-0-	-1054	-0-	263 1	3 2	Y	-0-			-0-		
10	1364 X	341	-0-	-1023	-0-	341 1		Y	-0-			-0-		
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016														
05	5301 X	4715	-0-	-586	-0-	18 1	4254 2	Y	364	360 0		12		
						43 4	400 9							
06	5130 X	4611	-0-	-519	-0-	14 1	4206 2	Y	351	355 0		8		
						5 4	386 9							
07	5084 X	4685	-0-	-399	-0-	12 1	4223 2	Y	401	397 0		12		
						9 4	441 9							
08	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	13 1	4237 2	Y	419	417 0		14		
						1 4	461 9							
09	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	11 1	4331 2	Y	404	402 0		16		
						1 4	444 9							
10	4774 X	4548	-0-	-226	-0-	12 1	4096 2	Y	399	393 0		22		
						1 4	439 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	3813 X	3630	-0-	-183	-0-	36 1	3234 2	Y	297	292	0		10	
						33 4	327 9							
06	3600 X	3507	-0-	-93	-0-	30 1	3162 2	Y	283	287	0		6	
						4 4	311 9							
07	3720 X	3469	-0-	-251	-0-	9 1	3135 2	Y	289	286	0		9	
						7 4	318 9							
08	3627 X	3490	-0-	-137	-0-	10 1	3151 2	Y	298	297	0		10	
						1 4	328 9							
09	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	9 1	3245 2	Y	314	312	0		12	
						1 4	345 9							
10	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	9 1	3250 2	Y	335	328	0		19	
						1 4	369 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870														
05	806 N	215	-0-	-591	-0-	169 1	34 2	Y	11	12	0		-0-	
						12 9								
06	600 N	452	-0-	-148	-0-	141 1	268 2	Y	39	38	0		1	
						43 9								
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	148 1	351 2	Y	53	52	0		2	
						1 4	58 9							
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	128 1	724 2	Y	98	97	0		3	
						108 9								
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	134 1	637 2	Y	59	60	0		2	
						65 9								
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	145 1	551 2	Y	57	56	0		3	
						63 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790														
05	3534 X	2979	-0-	-555	-0-	238 1	2488 2	Y	207	205	0		7	
						25 4	228 9							
06	3390 X	2737	-0-	-653	-0-	238 1	2290 2	Y	187	190	0		4	
						3 4	206 9							
07	3503 X	2566	-0-	-937	-0-	223 1	2128 2	Y	191	189	0		6	
						5 4	210 9							
08	3193 X	2963	-0-	-230	-0-	211 1	2510 2	Y	219	218	0		7	
						1 4	241 9							
09	3090 X	3022	-0-	-68	-0-	224 1	2552 2	Y	224	222	0		9	
						246 9								
10	2976 X	2526	-0-	-450	-0-	238 1	2078 2	Y	191	189	0		11	
						210 9								
BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231														
05	1457 X	1406	-0-	-51	-0-	47 1	1258 2	Y	90	88	0		9	
						2 4	99 9							
06	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	43 1	1355 2	Y	92	91	0		10	
						1 4	101 9							
07	1426 X	1328	-0-	-98	-0-	54 1	1183 2	Y	72	73	0		9	
						12 4	79 9							
08	1426 X	1328	-0-	-98	-0-	70 1	1176 2	Y	55	57	0		7	
						21 4	61 9							
09	1500 X	1315	-0-	-185	-0-	54 1	1197 2	Y	58	57	0		8	
						64 9								
10	1550 X	1141	-0-	-409	-0-	41 1	1034 2	Y	52	54	0		6	
						9 4	57 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
05	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	276 1	1406 2	Y	445	411 0				94
						169 4	490 9							
06	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	299 1	1612 2	Y	132	202 0				24
						1 4	145 9							
07	1891 X	1777	-0-	-114	-0-	263 1	1345 2	Y	148	153 0				19
						6 4	163 9							
08	2356 N	2198	-0-	-158	-0-	300 1	1713 2	Y	165	154 0				30
						3 4	182 9							
09	3000 N	3471	-0-	471	471	272 1	2829 2	Y	334	295 0				69
						3 4	367 9							
10	3100 N	3135	-0-	35	506	316 1	2466 2	Y	321	336 0				54
						353 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263														
05	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	179 1	2949 2	Y	602	588 0	1 8			39
						542 4	662 9							
06	4140 X	3589	-0-	-551	-0-	155 1	2773 2	Y	589	592 0				36
						13 4	648 9							
07	4278 X	4063	-0-	-215	-0-	150 1	3157 2	Y	672	680 0				28
						17 4	739 9							
08	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	142 1	3610 2	Y	681	679 0				30
						3 4	749 9							
09	4200 X	4012	-0-	-188	-0-	149 1	3157 2	Y	633	624 0				39
						10 4	696 9							
10	4340 X	3659	-0-	-681	-0-	138 1	2840 2	Y	616	621 0				34
						3 4	678 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049														
05	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	297 1	4320 2	Y	530	522 0	1 8			34
						794 4	583 9							
06	4890 X	4198	-0-	-692	-0-	284 1	3489 2	Y	372	384 0				22
						16 4	409 9							
07	5797 X	3710	-0-	-2087	-0-	287 1	3108 2	Y	271	282 0				11
						17 4	298 9							
08	5983 X	3262	-0-	-2721	-0-	293 1	2683 2	Y	257	257 0				11
						3 4	283 9							
09	5790 X	3070	-0-	-2720	-0-	296 1	2507 2	Y	235	232 0				14
						8 4	259 9							
10	5983 X	3597	-0-	-2386	-0-	278 1	2990 2	Y	295	293 0				16
						4 4	325 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024														
05	4030 X	3277	-0-	-753	-0-	258 1	2115 2	Y	468	459 0	1 8			30
						389 4	515 9							
06	3660 X	2889	-0-	-771	-0-	259 1	2072 2	Y	498	498 0				30
						10 4	548 9							
07	3782 X	3103	-0-	-679	-0-	273 1	2293 2	Y	477	487 0				20
						12 4	525 9							
08	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	300 1	2901 2	Y	469	468 0				21
						3 4	516 9							
09	3180 X	3065	-0-	-115	-0-	298 1	2290 2	Y	427	422 0				26
						7 4	470 9							
10	3286 X	2975	-0-	-311	-0-	278 1	2228 2	Y	424	426 0				24
						3 4	466 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2046 X	33	-0-	-2013	-0-	33	1		Y	-0-			-0-
06	1500 X	323	-0-	-1177	-0-	323	1		Y	-0-			-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	236	1	23 2	Y	2	2 0		-0-
						2	9						
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	1		Y	-0-			-0-
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	394	1	991 2	Y	89	88 0		1
						5	4	98 9					
10	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	315	1	1264 2	Y	118	118 0		1
						1	4	130 9					
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454													
05	1209 X	1071	-0-	-138	-0-	32	1	853 2	Y	156	156 0		1
						14	4	172 9					
06	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	304	1	883 2	Y	165	165 0		1
						16	4	182 9					
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	213	1	540 2	Y	104	104 0		1
						11	4	114 9					
08	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	329	1	1402 2	Y	256	256 0		1
						16	4	282 9					
09	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	313	1	1136 2	Y	204	204 0		1
						6	4	224 9					
10	868 N	600	-0-	-268	-0-	325	1	247 2	Y	25	26 0		-0-
						28	9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857													
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039													
05	5363 X	5268	-0-	-95	-0-	10	1	4654 2	Y	546	550 0		20
						3	4	601 9					
06	5310 X	5122	-0-	-188	-0-	7	1	4552 2	Y	510	508 0		22
						2	4	561 9					
07	5487 X	5240	-0-	-247	-0-	14	1	4687 2	Y	489	491 0		20
						1	4	538 9					
08	5487 X	5277	-0-	-210	-0-	11	1	4759 2	Y	461	465 0		16
						507	9						
09	5130 X	4981	-0-	-149	-0-	11	1	4507 2	Y	421	414 0		23
						463	9						
10	5301 X	5127	-0-	-174	-0-	25	1	4551 2	Y	501	504 0		20
						551	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	5425 X	5136	-0-	-289	-0-	10 1	4588 2	Y	486	490	0		18	
						3 4	535 9							
06	5220 X	4927	-0-	-293	-0-	7 1	4382 2	Y	487	484	0		21	
						2 4	536 9							
07	5270 X	5020	-0-	-250	-0-	14 1	4471 2	Y	485	486	0		20	
						1 4	534 9							
08	5239 X	4963	-0-	-276	-0-	10 1	4419 2	Y	485	488	0		17	
						534 9								
09	4980 X	4777	-0-	-203	-0-	10 1	4259 2	Y	462	454	0		25	
						508 9								
10	5146 X	4889	-0-	-257	-0-	24 1	4331 2	Y	485	490	0		20	
						534 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713														
05	7161 X	6591	-0-	-570	-0-	13 1	5928 2	Y	587	592	0		22	
						4 4	646 9							
06	6900 X	6258	-0-	-642	-0-	8 1	5622 2	Y	568	565	0		25	
						3 4	625 9							
07	7130 X	6480	-0-	-650	-0-	18 1	5839 2	Y	565	567	0		23	
						1 4	622 9							
08	7130 X	6249	-0-	-881	-0-	13 1	5643 2	Y	539	543	0		19	
						593 9								
09	6390 X	6001	-0-	-389	-0-	13 1	5426 2	Y	511	502	0		28	
						562 9								
10	6603 X	6373	-0-	-230	-0-	31 1	5709 2	Y	575	580	0		23	
						633 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8589 - 12571														
05	3751 X	993	-0-	-2758	-0-	71 1	717 2	Y	179	156	0		45	
						8 4	197 9							
06	3630 X	3020	-0-	-610	-0-	201 1	2277 2	Y	488	419	0		114	
						5 4	537 9							
07	3751 X	3389	-0-	-362	-0-	147 1	2721 2	Y	460	475	0		99	
						15 4	506 9							
08	2170 X	898	-0-	-1272	-0-	52 1	767 2	Y	70	143	0		26	
						2 4	77 9							
09	3030 X	2824	-0-	-206	-0-	117 1	2431 2	Y	243	193	0		76	
						9 4	267 9							
10	3379 X	2767	-0-	-612	-0-	96 1	2338 2	Y	250	266	0		60	
						58 4	275 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8547 - 13192														
05	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	354 1	3548 2	Y	425	381	0		107	
						39 4	468 9							
06	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	286 1	3243 2	Y	334	363	0		78	
						8 4	367 9							
07	4030 X	3703	-0-	-327	-0-	169 1	3137 2	Y	345	349	0		74	
						17 4	380 9							
08	4402 X	2647	-0-	-1755	-0-	153 1	2229 2	Y	235	223	0		86	
						6 4	259 9							
09	4260 X	3661	-0-	-599	-0-	150 1	3115 2	Y	350	327	0		109	
						11 4	385 9							
10	4402 X	3120	-0-	-1282	-0-	109 1	2656 2	Y	263	309	0		63	
						66 4	289 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8480 - 13834													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5859 X	4279	-0-	-1580	-0-	331 1	3325 2	Y	533	487 0			134
						37 4	586 9						
06	4500 X	3660	-0-	-840	-0-	260 1	2946 2	Y	406	445 0			95
						7 4	447 9						
07	4340 X	4303	-0-	-37	-0-	190 1	3522 2	Y	520	503 0			112
						19 4	572 9						
08	4340 X	3094	-0-	-1246	-0-	173 1	2523 2	Y	355	336 0			131
						7 4	391 9						
09	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	185 1	3832 2	Y	528	494 0			165
						14 4	581 9						
10	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	188 1	4588 2	Y	508	552 0			121
						113 4	559 9						
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614													
05	2046 X	630	-0-	-1416	-0-	39 1	573 2	Y	8	8 0			-0-
						9 4	9 9						
06	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	348 1	1305 2	Y	73	72 0			1
						23 4	80 9						
07	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	293 1	1821 2	Y	160	160 0			1
						37 4	176 9						
08	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	471 1	1786 2	Y	124	124 0			1
						20 4	136 9						
09	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	461 1	1338 2	Y	98	98 0			1
						7 4	108 9						
10	2325 X	2078	-0-	-247	-0-	419 1	1534 2	Y	112	112 0			1
						2 4	123 9						
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559													
05	248 X	130	-0-	-118	-0-	33 1	82 2	Y	13	13 0			-0-
						1 4	14 9						
06	517 X	517	-0-	-0-	-0-	333 1	153 2	Y	25	25 0			-0-
						3 4	28 9						
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	290 1	224 2	Y	44	44 0			-0-
						5 4	48 9						
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	359 1	325 2	Y	104	103 0			1
						4 4	114 9						
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	361 1	250 2	Y	78	78 0			1
						1 4	86 9						
10	558 N	368	-0-	-190	-0-	322 1	38 2	Y	7	8 0			-0-
						8 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556													
05	4743 X	2076	-0-	-2667	-0-	48 1	1867 2	Y	118	121 0			1
						31 4	130 9						
06	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	295 1	4956 2	Y	318	317 0			2
						88 4	350 9						
07	8959 X	6156	-0-	-2803	-0-	235 1	5448 2	Y	330	330 0			2
						110 4	363 9						
08	8959 X	2630	-0-	-6329	-0-	363 1	2133 2	Y	100	101 0			1
						24 4	110 9						
09	8670 X	2335	-0-	-6335	-0-	366 1	1862 2	Y	89	89 0			1
						9 4	98 9						
10	6169 X	2401	-0-	-3768	-0-	327 1	1958 2	Y	104	104 0			1
						2 4	114 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														CNTY: DIMMIT	
BRISCOE CARLA RANCH															
WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2604 X	1742	-0-	-862	-0-	42 1	1636 2	27 4	37 9	Y	34	35 0		-0-	
06	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	312 1	4033 2	71 4	460 9	Y	418	415 0		3	
07	3875 X	1498	-0-	-2377	-0-	233 1	1118 2	23 4	124 9	Y	113	115 0		1	
08	3875 X	409	-0-	-3466	-0-	377 1	30 2	2 9		Y	2	3 0		-0-	
09	4890 X	572	-0-	-4318	-0-	421 1	139 2	1 4	11 9	Y	10	10 0		-0-	
10	5053 X	624	-0-	-4429	-0-	378 1	223 2	23 9		Y	21	21 0		-0-	
BRISCOE CARLA RANCH															
WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670															
05	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	43 1	2612 2	43 4	272 9	Y	247	246 0		2	
06	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	312 1	1819 2	32 4	193 9	Y	175	176 0		1	
07	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	296 1	1615 2	33 4	151 9	Y	137	137 0		1	
08	2976 X	2091	-0-	-885	-0-	362 1	1507 2	17 4	205 9	Y	186	186 0		1	
09	2880 X	2104	-0-	-776	-0-	365 1	1520 2	8 4	211 9	Y	192	192 0		1	
10	2976 X	2428	-0-	-548	-0-	328 1	1899 2	2 4	199 9	Y	181	181 0		1	
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760															
05	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	13 1	6099 2	4 4	733 9	Y	666	667 0		25	
06	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	9 1	5821 2	3 4	705 9	Y	641	638 0		28	
07	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	19 1	6083 2	1 4	719 9	Y	654	655 0		27	
08	6851 X	6753	-0-	-98	-0-	14 1	6010 2	729 9		Y	663	667 0		23	
09	6630 X	6534	-0-	-96	-0-	14 1	5821 2	699 9		Y	635	624 0		34	
10	6851 X	6509	-0-	-342	-0-	32 1	5794 2	683 9		Y	621	630 0		25	
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305															
05	6200 X	5856	-0-	-344	-0-	11 1	5276 2	4 4	565 9	Y	514	519 0		19	
06	6000 X	5732	-0-	-268	-0-	8 1	5159 2	3 4	562 9	Y	511	508 0		22	
07	6200 X	5871	-0-	-329	-0-	16 1	5339 2	1 4	515 9	Y	468	471 0		19	
08	6169 X	5775	-0-	-394	-0-	12 1	5255 2	508 9		Y	462	465 0		16	
09	5790 X	5583	-0-	-207	-0-	12 1	5084 2	487 9		Y	443	435 0		24	
10	5921 X	5538	-0-	-383	-0-	27 1	5012 2	499 9		Y	454	460 0		18	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 FOGMT														
WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	356 1	3114 2	242 9	Y	220	226 0			15
06	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	544 1	3100 2	191 9	Y	174	174 0			15
07	3503 X	3473	-0-	-30	-0-	590 1	2665 2	194 9	Y	176	173 0			18
08	3720 X	3263	-0-	-457	-0-	355 1	2730 2	177 9	Y	161	166 0			13
09	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	554 1	3554 2	249 9	Y	226	216 0			23
10	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	446 1	3678 2	244 9	Y	222	222 0			23
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273														
05	1395 N	1016	-0-	-379	-0-	108 1	741 2	78 9	Y	71	73 0			15
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	112 1	1513 2	122 9	Y	111	106 0			20
07	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	146 1	2348 2	210 9	Y	191	187 0			24
08	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	104 1	2481 2	235 9	Y	214	200 0			38
09	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	87 1	2511 2	196 9	Y	178	179 0			37
10	2728 X	2404	-0-	-324	-0-	99 1	2193 2	112 9	Y	102	122 0			17
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229														
05	3286 X	1819	-0-	-1467	-0-	312 1	1145 2	350 9	Y	318	315 0			37
06	2250 X	2033	-0-	-217	-0-	344 1	1327 2	358 9	Y	325	326 0			36
07	2170 X	2133	-0-	-37	-0-	417 1	1378 2	332 9	Y	302	303 0			35
08	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	450 1	2858 2	854 9	Y	776	760 0			51
09	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	351 1	1716 2	596 9	Y	542	544 0			49
10	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	427 1	1653 2	25 4	Y	500	505 0			44
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949														
05	3906 X	3311	-0-	-595	-0-	335 1	2599 2	350 9	Y	318	316 0			37
06	3780 X	2578	-0-	-1202	-0-	262 1	2028 2	281 9	Y	255	264 0			28
07	3410 X	2878	-0-	-532	-0-	111 1	2376 2	381 9	Y	346	334 0			40
08	3410 X	2292	-0-	-1118	-0-	71 1	1852 2	369 9	Y	335	353 0			22
09	3210 X	2263	-0-	-947	-0-	76 1	1802 2	35 4	Y	318	311 0			29
10	3317 X	2523	-0-	-794	-0-	115 1	1989 2	30 4	Y	354	352 0			31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	288 1 13 4	1265 2 289 9	Y	263	295 0	30		
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	320 1 5 4	1545 2 312 9	Y	284	283 0	31		
07	3503 X	3313	-0-	-190	-0-	427 1 10 4	2435 2 441 9	Y	401	385 0	47		
08	3503 X	2202	-0-	-1301	-0-	406 1 294 9	1502 2	Y	267	296 0	18		
09	3390 X	1122	-0-	-2268	-0-	249 1 14 4	716 2 143 9	Y	130	136 0	12		
10	3317 X	1247	-0-	-2070	-0-	391 1 11 4	705 2 140 9	Y	127	128 0	11		
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824													
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	357 1 9 4	887 2 73 9	Y	66	64 0	8		
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	362 1 3 4	1031 2 73 9	Y	66	67 0	7		
07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	450 1 5 4	1115 2 72 9	Y	65	64 0	8		
08	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	419 1 90 9	1314 2	Y	82	85 0	5		
09	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	334 1 41 4	2114 2 154 9	Y	140	132 0	13		
10	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	402 1 25 4	1668 2 253 9	Y	230	223 0	20		
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043													
05	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	357 1 17 4	1627 2 298 9	Y	271	299 0	31		
06	2730 X	2276	-0-	-454	-0-	296 1 6 4	1754 2 220 9	Y	200	209 0	22		
07	2821 X	2007	-0-	-814	-0-	366 1 6 4	1477 2 158 9	Y	144	149 0	17		
08	2821 X	2283	-0-	-538	-0-	362 1 184 9	1737 2	Y	167	173 0	11		
09	2370 X	2036	-0-	-334	-0-	282 1 30 4	1569 2 155 9	Y	141	139 0	13		
10	2356 X	1445	-0-	-911	-0-	343 1 15 4	990 2 97 9	Y	88	93 0	8		
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277													
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	303 1 9 4	863 2 74 9	Y	67	70 0	8		
06	1260 N	1143	-0-	-117	-0-	274 1 3 4	807 2 59 9	Y	54	56 0	6		
07	1612 N	1206	-0-	-406	-0-	343 1 3 4	796 2 64 9	Y	58	57 0	7		
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	324 1 73 9	919 2	Y	66	69 0	4		
09	1140 N	1041	-0-	-99	-0-	224 1 14 4	749 2 54 9	Y	49	49 0	4		
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	309 1 13 4	847 2 99 9	Y	90	86 0	8		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
BRISCOE CARLA RANCH										WELL #: 32H RRCID -> 271082			COMPL. DATE 04/07/2013			TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	310 X	40	-0-	-270	-0-		32 1	7 2	Y		1	1	0				-0-	
06	322 X	322	-0-	-0-	-0-		313 1	8 2	Y		1	1	0				-0-	
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-		282 1	19 2	Y		3	3	0				-0-	
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-		457 1	15 2	Y		2	2	0				-0-	
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-		452 1	87 2	Y		5	5	0				-0-	
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-		422 1	554 2	Y		26	26	0				-0-	
BRISCOE CARLA RANCH										WELL #: 30H RRCID -> 271083			COMPL. DATE 04/08/2013			TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336		
05	7657 X	5838	-0-	-1819	-0-		51 1	5418 2	Y		254	254	0				2	
06	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-		285 1	6969 2	Y		333	333	0				2	
07	11394 X	11394	-0-	-0-	-0-		252 1	10413 2	Y		471	470	0				3	
08	9618 X	9618	-0-	-0-	-0-		292 1	8875 2	Y		320	321	0				2	
09	7740 X	4487	-0-	-3253	-0-		282 1	4069 2	Y		105	106	0				1	
10	11408 X	1711	-0-	-9697	-0-		229 1	1438 2	Y		38	39	0				-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH										WELL #: 82H RRCID -> 271108			COMPL. DATE 05/29/2013			TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895		
05	1457 N	1220	-0-	-237	-0-		108 1	993 2	Y		99	98	0				3	
06	1500 N	1107	-0-	-393	-0-		109 1	894 2	Y		94	95	0				2	
07	1519 N	1239	-0-	-280	-0-		103 1	992 2	Y		129	127	0				4	
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-		77 1	1000 2	Y		124	124	0				4	
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		70 1	952 2	Y		111	111	0				4	
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-		76 1	1047 2	Y		110	108	0				6	
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT										WELL #: 1H RRCID -> 271110			COMPL. DATE 06/25/2013			TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622		
05	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-		62 1	4566 2	Y		661	667	0				24	
06	6060 X	5884	-0-	-176	-0-		60 1	5150 2	Y		607	599	0				32	
07	6262 X	5872	-0-	-390	-0-		53 1	5081 2	Y		663	664	0				31	
08	6262 X	5894	-0-	-368	-0-		56 1	5119 2	Y		650	638	0				43	
09	5970 X	5366	-0-	-604	-0-		56 1	4681 2	Y		563	566	0				40	
10	6169 X	6038	-0-	-131	-0-		63 1	5255 2	Y		654	662	0				32	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	5425 X	5173	-0-	-252	-0-	52 1	3862 2	Y	517	521 0			18	
						690 4	569 9							
06	5220 X	5203	-0-	-17	-0-	53 1	4560 2	Y	532	522 0			28	
						5 4	585 9							
07	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	49 1	4725 2	Y	511	515 0			24	
						8 4	562 9							
08	5332 X	5265	-0-	-67	-0-	52 1	4696 2	Y	467	460 0			31	
						3 4	514 9							
09	5190 X	4538	-0-	-652	-0-	49 1	4064 2	Y	379	383 0			27	
						8 4	417 9							
10	5363 X	5070	-0-	-293	-0-	54 1	4527 2	Y	444	449 0			22	
						1 4	488 9							
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291														
05	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	58 1	4322 2	Y	600	604 0			21	
						772 4	660 9							
06	5700 X	5362	-0-	-338	-0-	55 1	4672 2	Y	572	563 0			30	
						6 4	629 9							
07	5890 X	5271	-0-	-619	-0-	48 1	4619 2	Y	542	547 0			25	
						8 4	596 9							
08	5890 X	5797	-0-	-93	-0-	56 1	5132 2	Y	550	538 0			37	
						4 4	605 9							
09	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	65 1	5412 2	Y	529	528 0			38	
						11 4	582 9							
10	5797 X	5393	-0-	-404	-0-	57 1	4727 2	Y	553	564 0			27	
						1 4	608 9							
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253														
05	5518 X	5326	-0-	-192	-0-	53 1	3917 2	Y	596	602 0			21	
						700 4	656 9							
06	5340 X	5083	-0-	-257	-0-	52 1	4457 2	Y	517	511 0			27	
						5 4	569 9							
07	5518 X	5180	-0-	-338	-0-	47 1	4528 2	Y	543	545 0			25	
						8 4	597 9							
08	5394 X	4387	-0-	-1007	-0-	42 1	3858 2	Y	440	436 0			29	
						3 4	484 9							
09	5220 X	2602	-0-	-2618	-0-	28 1	2305 2	Y	240	252 0			17	
						5 4	264 9							
10	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	60 1	5049 2	Y	542	532 0			27	
						1 4	596 9							
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947														
05	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	71 1	5266 2	Y	653	658 0			23	
						941 4	718 9							
06	6690 X	6403	-0-	-287	-0-	66 1	5644 2	Y	624	614 0			33	
						7 4	686 9							
07	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	70 1	6751 2	Y	721	720 0			34	
						12 4	793 9							
08	7006 X	6789	-0-	-217	-0-	66 1	6011 2	Y	644	635 0			43	
						4 4	708 9							
09	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	82 1	6761 2	Y	681	675 0			49	
						14 4	749 9							
10	7626 X	6981	-0-	-645	-0-	74 1	6198 2	Y	644	661 0			32	
						1 4	708 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	4340 X	4138	-0-	-202	-0-	41 1	3043 2	Y	464	468	0		17	
						544 4	510 9							
06	4200 X	4047	-0-	-153	-0-	41 1	3523 2	Y	435	429	0		23	
						4 4	479 9							
07	4340 X	4211	-0-	-129	-0-	38 1	3606 2	Y	510	509	0		24	
						6 4	561 9							
08	4216 X	4048	-0-	-168	-0-	38 1	3482 2	Y	477	469	0		32	
						3 4	525 9							
09	4050 X	3708	-0-	-342	-0-	39 1	3212 2	Y	409	412	0		29	
						7 4	450 9							
10	4216 X	4071	-0-	-145	-0-	42 1	3519 2	Y	464	470	0		23	
						510 9								
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715														
05	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	44 1	3298 2	Y	598	604	0		21	
						589 4	658 9							
06	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	45 1	3818 2	Y	539	531	0		29	
						5 4	593 9							
07	5115 X	4546	-0-	-569	-0-	40 1	3870 2	Y	572	574	0		27	
						7 4	629 9							
08	4650 X	4557	-0-	-93	-0-	43 1	3895 2	Y	560	550	0		37	
						3 4	616 9							
09	4470 X	4218	-0-	-252	-0-	44 1	3615 2	Y	502	503	0		36	
						7 4	552 9							
10	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	47 1	3925 2	Y	593	600	0		29	
						1 4	652 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198														
05	7409 X	7142	-0-	-267	-0-	14 1	6342 2	Y	711	720	0		26	
						4 4	782 9							
06	7170 X	7047	-0-	-123	-0-	9 1	6253 2	Y	711	706	0		31	
						3 4	782 9							
07	7967 X	7301	-0-	-666	-0-	20 1	6458 2	Y	747	747	0		31	
						1 4	822 9							
08	7967 X	7148	-0-	-819	-0-	15 1	6313 2	Y	745	750	0		26	
						820 9								
09	7560 X	6893	-0-	-667	-0-	15 1	6095 2	Y	712	699	0		39	
						783 9								
10	7316 X	7003	-0-	-313	-0-	34 1	6169 2	Y	727	737	0		29	
						800 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052														
05	3131 X	2520	-0-	-611	-0-	10 1	2282 2	Y	186	184	0		6	
						23 4	205 9							
06	3030 X	2620	-0-	-410	-0-	8 1	2445 2	Y	149	152	0		3	
						3 4	164 9							
07	2790 X	2540	-0-	-250	-0-	7 1	2373 2	Y	141	140	0		4	
						5 4	155 9							
08	2728 X	2545	-0-	-183	-0-	7 1	2346 2	Y	174	172	0		6	
						1 4	191 9							
09	2640 X	2402	-0-	-238	-0-	6 1	2207 2	Y	172	171	0		7	
						189 9								
10	2697 X	2321	-0-	-376	-0-	6 1	2124 2	Y	174	171	0		10	
						191 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	3999 X	3000 -0-	-999	-0-	81 1	2703 2	2703 2	Y	172	170 0		6
06	3690 X	2799 -0-	-891	-0-	27 4	189 9	189 9	Y	159	162 0		3
07	3813 X	2822 -0-	-991	-0-	73 1	2548 2	2548 2	Y	177	175 0		5
08	3681 X	3681 -0-	-0-	-0-	3 4	175 9	175 9	Y	165	165 0		5
09	3599 X	3599 -0-	-0-	-0-	39 1	2582 2	2582 2	Y	202	199 0		8
10	3348 X	3348 -0-	-0-	-0-	6 4	195 9	195 9	Y	192	189 0		11
					89 1	3409 2	3409 2	Y				
					1 4	182 9	182 9					
					109 1	3267 2	3267 2	Y				
					1 4	222 9	222 9					
					118 1	3018 2	3018 2	Y				
					1 4	211 9	211 9					
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018												
05	4340 X	4234 -0-	-106	-0-	8 1	3771 2	3771 2	Y	411	414 0		15
06	4200 X	3944 -0-	-256	-0-	3 4	452 9	452 9	Y	396	394 0		17
07	4309 X	3908 -0-	-401	-0-	5 1	3501 2	3501 2	Y	388	389 0		16
08	4247 X	3874 -0-	-373	-0-	2 4	436 9	436 9	Y	393	395 0		14
09	4110 X	3667 -0-	-443	-0-	11 1	3469 2	3469 2	Y	367	361 0		20
10	4247 X	3724 -0-	-523	-0-	1 4	427 9	427 9	Y	366	371 0		15
					8 1	3434 2	3434 2	Y				
					432 9							
					8 1	3255 2	3255 2	Y				
					404 9							
					18 1	3303 2	3303 2	Y				
					403 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868												
05	5859 X	5724 -0-	-135	-0-	11 1	5189 2	5189 2	Y	473	476 0		18
06	5700 X	5382 -0-	-318	-0-	4 4	520 9	520 9	Y	387	388 0		17
07	5890 X	5583 -0-	-307	-0-	7 1	4947 2	4947 2	Y	396	397 0		16
08	5890 X	5514 -0-	-376	-0-	2 4	426 9	426 9	Y	399	401 0		14
09	5550 X	5157 -0-	-393	-0-	16 1	5130 2	5130 2	Y	343	338 0		19
10	5735 X	5515 -0-	-220	-0-	1 4	436 9	436 9	Y	380	384 0		15
					12 1	5063 2	5063 2	Y				
					439 9							
					12 1	4768 2	4768 2	Y				
					377 9							
					28 1	5069 2	5069 2	Y				
					418 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142												
05	7719 X	7453 -0-	-266	-0-	14 1	6579 2	6579 2	Y	777	785 0		29
06	7470 X	7061 -0-	-409	-0-	5 4	855 9	855 9	Y	717	715 0		31
07	7719 X	7095 -0-	-624	-0-	9 1	6260 2	6260 2	Y	633	638 0		26
08	7719 X	6976 -0-	-743	-0-	3 4	789 9	789 9	Y	631	635 0		22
09	7440 X	6638 -0-	-802	-0-	19 1	6379 2	6379 2	Y	597	587 0		32
10	7440 X	7011 -0-	-429	-0-	1 4	696 9	696 9	Y	673	678 0		27
					15 1	6267 2	6267 2	Y				
					694 9							
					15 1	5966 2	5966 2	Y				
					657 9							
					34 1	6237 2	6237 2	Y				
					740 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05	5239 X	4812	-0-	-427	-0-	9 1	4301 2	Y	454	457 0			17
						3 4	499 9						
06	5070 X	4721	-0-	-349	-0-	6 1	4214 2	Y	454	451 0			20
						2 4	499 9						
07	5239 X	4984	-0-	-255	-0-	14 1	4486 2	Y	439	441 0			18
						1 4	483 9						
08	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	12 1	4982 2	Y	499	499 0			18
						549 9							
09	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	12 1	4942 2	Y	492	483 0			27
						541 9							
10	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	28 1	5030 2	Y	515	521 0			21
						567 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902													
05	4526 X	4321	-0-	-205	-0-	367 1	3680 2	Y	212	201 0			53
						41 4	233 9						
06	4110 X	2548	-0-	-1562	-0-	196 1	2225 2	Y	111	138 0			26
						5 4	122 9						
07	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	227 1	4199 2	Y	223	201 0			48
						23 4	245 9						
08	4309 X	2947	-0-	-1362	-0-	178 1	2598 2	Y	149	142 0			55
						7 4	164 9						
09	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	193 1	3998 2	Y	268	239 0			84
						15 4	295 9						
10	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	183 1	4454 2	Y	318	326 0			76
						110 4	350 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078													
05	2294 X	2155	-0-	-139	-0-	184 1	1845 2	Y	96	99 0			24
						20 4	106 9						
06	1800 X	1362	-0-	-438	-0-	105 1	1196 2	Y	53	65 0			12
						3 4	58 9						
07	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	143 1	2644 2	Y	126	111 0			27
						14 4	139 9						
08	2573 X	1264	-0-	-1309	-0-	77 1	1127 2	Y	52	60 0			19
						3 4	57 9						
09	2490 X	981	-0-	-1509	-0-	43 1	887 2	Y	44	49 0			14
						3 4	48 9						
10	2945 X	2331	-0-	-614	-0-	85 1	2081 2	Y	104	93 0			25
						51 4	114 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966													
05	1302 X	42	-0-	-1260	-0-	3 1	33 2	Y	5	13 0			1
						6 9							
06	660 X	487	-0-	-173	-0-	35 1	393 2	Y	53	42 0			12
						1 4	58 9						
07	465 X	83	-0-	-382	-0-	4 1	68 2	Y	10	20 0			2
						11 9							
08	465 X	113	-0-	-352	-0-	6 1	93 2	Y	13	10 0			5
						14 9							
09	802 X	802	-0-	-0-	-0-	31 1	646 2	Y	112	82 0			35
						2 4	123 9						
10	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	77 1	1886 2	Y	331	287 0			79
						47 4	364 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE										BALANCE
05	2821 X	2527 -0-	-294 -0-	365 1 1853 2	19 4 290 9	Y	264	262 0					30
06	2610 X	1922 -0-	-688 -0-	272 1 1361 2	5 4 284 9	Y	258	260 0					28
07	2834 X	2834 -0-	-0- -0-	131 1 2219 2	9 4 475 9	Y	432	410 0					50
08	2697 X	2601 -0-	-96 -0-	58 1 2099 2	444 9	Y	404	427 0					27
09	2896 X	2896 -0-	-0- -0-	50 1 2338 2	45 4 463 9	Y	421	410 0					38
10	2821 X	2552 -0-	-269 -0-	81 1 2080 2	31 4 360 9	Y	327	336 0					29
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121													
05	2755 X	2755 -0-	-0- -0-	353 1 2097 2	22 4 283 9	Y	257	253 0					30
06	2214 X	2214 -0-	-0- -0-	297 1 1703 2	6 4 208 9	Y	189	198 0					21
07	2418 N	1967 -0-	-451 -0-	363 1 1392 2	6 4 206 9	Y	187	186 0					22
08	2697 N	2255 -0-	-442 -0-	363 1 1638 2	254 9	Y	231	238 0					15
09	2220 N	2064 -0-	-156 -0-	281 1 1524 2	29 4 230 9	Y	209	205 0					19
10	2179 N	2179 -0-	-0- -0-	339 1 1584 2	24 4 232 9	Y	211	212 0					18
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965													
05	1680 N	1680 -0-	-0- -0-	365 1 983 2	10 4 322 9	Y	293	289 0					34
06	1650 N	1558 -0-	-92 -0-	302 1 1033 2	3 4 220 9	Y	200	212 0					22
07	2154 N	2154 -0-	-0- -0-	366 1 1555 2	6 4 227 9	Y	206	204 0					24
08	2141 N	2141 -0-	-0- -0-	365 1 1557 2	219 9	Y	199	210 0					13
09	2004 N	2004 -0-	-0- -0-	298 1 1402 2	27 4 277 9	Y	252	242 0					23
10	1984 N	1937 -0-	-47 -0-	344 1 1353 2	20 4 220 9	Y	200	206 0					17
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915													
05	656 N	656 -0-	-0- -0-	418 1 167 2	2 4 69 9	Y	63	76 0					7
06	1020 N	648 -0-	-372 -0-	343 1 221 2	1 4 83 9	Y	75	74 0					8
07	1023 N	754 -0-	-269 -0-	422 1 247 2	1 4 84 9	Y	76	75 0					9
08	818 N	818 -0-	-0- -0-	395 1 338 2	85 9	Y	77	81 0					5
09	903 N	903 -0-	-0- -0-	321 1 443 2	9 4 130 9	Y	118	112 0					11
10	744 N	630 -0-	-114 -0-	352 1 235 2	4 4 39 9	Y	35	43 0					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2728 X	2039	-0-	-689	-0-	314 1	1334 2	14 4	377 9	Y	343	340 0		40
06	2610 X	1734	-0-	-876	-0-	263 1	1194 2	4 4	273 9	Y	248	261 0		27
07	2294 X	1647	-0-	-647	-0-	351 1	1090 2	4 4	202 9	Y	184	190 0		21
08	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	392 1	1619 2	330 9		Y	300	301 0		20
09	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	302 1	1644 2	32 4	403 9	Y	366	353 0		33
10	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	387 1	2571 2	39 4	645 9	Y	586	568 0		51
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468														
05	4805 X	1819	-0-	-2986	-0-	37 1	1637 2	27 4	118 9	Y	107	107 0		1
06	4650 X	2177	-0-	-2473	-0-	278 1	1740 2	31 4	128 9	Y	116	116 0		1
07	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	305 1	4213 2	85 4	292 9	Y	265	264 0		2
08	3038 X	2562	-0-	-476	-0-	365 1	2040 2	23 4	134 9	Y	122	123 0		1
09	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	372 1	3484 2	17 4	232 9	Y	211	211 0		1
10	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	341 1	6646 2	7 4	376 9	Y	342	341 0		2
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228														
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	369 1	213 2	2 4	455 9	Y	414	398 0		48
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	322 1	462 2	2 4	185 9	Y	168	198 0		18
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	386 1	752 2	3 4	130 9	Y	118	122 0		14
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	388 1	879 2	180 9		Y	164	167 0		11
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	314 1	868 2	17 4	251 9	Y	228	218 0		21
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	352 1	830 2	12 4	275 9	Y	250	249 0		22
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921														
05	3069 X	2543	-0-	-526	-0-	5 1	2316 2	2 4	220 9	Y	200	202 0		7
06	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	4 1	2714 2	1 4	264 9	Y	240	237 0		10
07	3069 X	2844	-0-	-225	-0-	8 1	2591 2	245 9		Y	223	224 0		9
08	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	7 1	2952 2	252 9		Y	229	230 0		8
09	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	7 1	3064 2	239 9		Y	217	213 0		12
10	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	17 1	3045 2	252 9		Y	229	232 0		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
05	3751 X	3504	-0-	-247	-0-	7 1	3131 2	Y	331	334 0			12
						2 4	364 9						
06	3630 X	3212	-0-	-418	-0-	4 1	2874 2	Y	303	302 0			13
						1 4	333 9						
07	3689 X	3039	-0-	-650	-0-	8 1	2732 2	Y	272	274 0			11
						299 9							
08	3689 X	3040	-0-	-649	-0-	6 1	2728 2	Y	278	279 0			10
						306 9							
09	3390 X	2897	-0-	-493	-0-	6 1	2604 2	Y	261	257 0			14
						287 9							
10	3503 X	3082	-0-	-421	-0-	15 1	2757 2	Y	282	285 0			11
						310 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338													
05	4898 X	3878	-0-	-1020	-0-	8 1	3538 2	Y	300	305 0			11
						2 4	330 9						
06	4710 X	4648	-0-	-62	-0-	6 1	4240 2	Y	364	359 0			16
						2 4	400 9						
07	4867 X	3877	-0-	-990	-0-	11 1	3547 2	Y	289	293 0			12
						1 4	318 9						
08	4867 X	4422	-0-	-445	-0-	9 1	4032 2	Y	346	346 0			12
						381 9							
09	4650 X	4228	-0-	-422	-0-	9 1	3849 2	Y	336	330 0			18
						370 9							
10	4805 X	4200	-0-	-605	-0-	21 1	3809 2	Y	336	340 0			14
						370 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870													
05	5518 X	4367	-0-	-1151	-0-	257 1	3081 2	Y	420	416 0	1 8		27
						567 4	462 9						
06	5340 X	3458	-0-	-1882	-0-	254 1	2765 2	Y	387	391 0			23
						13 4	426 9						
07	4588 X	3084	-0-	-1504	-0-	256 1	2422 2	Y	357	365 0			15
						13 4	393 9						
08	4588 X	3646	-0-	-942	-0-	269 1	2933 2	Y	401	398 0			18
						3 4	441 9						
09	4440 X	4007	-0-	-433	-0-	318 1	3216 2	Y	421	413 0			26
						10 4	463 9						
10	4371 X	3683	-0-	-688	-0-	331 1	2935 2	Y	376	381 0			21
						3 4	414 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571													
05	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	19 1	1949 2	Y	211	203 0			14
						358 4	232 9						
06	2430 X	2050	-0-	-380	-0-	19 1	1755 2	Y	244	243 0			15
						8 4	268 9						
07	2511 X	2061	-0-	-450	-0-	20 1	1724 2	Y	280	283 0			12
						9 4	308 9						
08	2573 X	1782	-0-	-791	-0-	10 1	1526 2	Y	223	225 0			10
						1 4	245 9						
09	2490 X	1726	-0-	-764	-0-	9 1	1456 2	Y	233	229 0			14
						5 4	256 9						
10	2573 X	2027	-0-	-546	-0-	12 1	1692 2	Y	292	290 0			16
						2 4	321 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	3038 X	2986	-0-	-52	-0-	21 1	2228 2	Y	297	293	0		19	
						410 4	327 9							
06	2940 X	2458	-0-	-482	-0-	22 1	2059 2	Y	334	333	0		20	
						10 4	367 9							
07	2883 X	2643	-0-	-240	-0-	25 1	2176 2	Y	391	395	0		16	
						12 4	430 9							
08	2976 X	2945	-0-	-31	-0-	17 1	2497 2	Y	390	389	0		17	
						2 4	429 9							
09	2880 X	2646	-0-	-234	-0-	14 1	2260 2	Y	332	329	0		20	
						7 4	365 9							
10	2976 X	2784	-0-	-192	-0-	17 1	2344 2	Y	382	381	0		21	
						3 4	420 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939														
05	5890 X	5593	-0-	-297	-0-	23 1	4942 2	Y	568	560	0		21	
						3 4	625 9							
06	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	19 1	5394 2	Y	633	626	0		28	
						3 4	696 9							
07	6200 X	6187	-0-	-13	-0-	35 1	5463 2	Y	625	627	0		26	
						1 4	688 9							
08	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	22 1	6177 2	Y	610	615	0		21	
						671 9								
09	6120 X	5311	-0-	-809	-0-	15 1	4814 2	Y	438	435	0		24	
						482 9								
10	6324 X	5500	-0-	-824	-0-	34 1	4887 2	Y	526	529	0		21	
						579 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671														
05	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	25 1	5326 2	Y	676	681	0		25	
						4 4	744 9							
06	5340 X	5251	-0-	-89	-0-	16 1	4592 2	Y	583	583	0		25	
						2 4	641 9							
07	5983 X	3848	-0-	-2135	-0-	22 1	3371 2	Y	413	421	0		17	
						1 4	454 9							
08	6107 X	3927	-0-	-2180	-0-	12 1	3469 2	Y	405	408	0		14	
						446 9								
09	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	16 1	5252 2	Y	606	587	0		33	
						667 9								
10	6107 X	5415	-0-	-692	-0-	34 1	4790 2	Y	537	548	0		22	
						591 9								
DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8131 - 13030														
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	167 1	174 2	Y	78	78	0		4	
						1 4	86 9							
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	214 1	190 2	Y	89	89	0		4	
						1 4	98 9							
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	209 1	185 2	Y	99	98	0		5	
						109 9								
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	171 1	257 2	Y	93	95	0		3	
						1 4	102 9							
09	510 N	255	-0-	-255	-0-	90 1	112 2	Y	48	49	0		2	
						53 9								
10	496 N	370	-0-	-126	-0-	206 1	124 2	Y	36	36	0		2	
						40 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	17 1	3690 2	Y	355	361	0		13	
						3 4	391 9							
06	3810 X	3660	-0-	-150	-0-	12 1	3293 2	Y	321	320	0		14	
						2 4	353 9							
07	4092 X	3343	-0-	-749	-0-	19 1	3008 2	Y	286	288	0		12	
						1 4	315 9							
08	4092 X	3465	-0-	-627	-0-	11 1	3069 2	Y	350	350	0		12	
						385 9								
09	3960 X	3426	-0-	-534	-0-	9 1	3037 2	Y	345	338	0		19	
						380 9								
10	4092 X	3482	-0-	-610	-0-	22 1	3074 2	Y	351	356	0		14	
						386 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084														
05	4619 X	4519	-0-	-100	-0-	18 1	3882 2	Y	560	550	0		21	
						3 4	616 9							
06	4380 X	3457	-0-	-923	-0-	11 1	2965 2	Y	436	438	0		19	
						1 4	480 9							
07	4526 X	4497	-0-	-29	-0-	25 1	3907 2	Y	513	511	0		21	
						1 4	564 9							
08	4526 X	4285	-0-	-241	-0-	13 1	3800 2	Y	429	435	0		15	
						472 9								
09	4380 X	4065	-0-	-315	-0-	11 1	3605 2	Y	408	401	0		22	
						449 9								
10	4526 X	4124	-0-	-402	-0-	26 1	3629 2	Y	426	431	0		17	
						469 9								
RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928														
05	4340 X	3849	-0-	-491	-0-	51 1	3703 2	Y	86	83	1		55	
						95 9								
06	4200 X	2701	-0-	-1499	-0-	32 1	2596 2	Y	66	85	1		36	
						73 9								
07	4340 X	538	-0-	-3802	-0-	3 1	522 2	Y	12	35	1		13	
						13 9								
08	3999 X	39	-0-	-3960	-0-	38 2	1 9	Y	1	13	1		1	
09	3750 X	3	-0-	-3747	-0-	3 2		Y	-0-	1	1		-0-	
10	3844 X	3053	-0-	-791	-0-	17 1	2947 2	Y	81	38	1		43	
						89 9								
RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689														
05	3317 X	1253	-0-	-2064	-0-	17 1	1211 2	Y	23	51	1		15	
						25 9								
06	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	41 1	3391 2	Y	74	49	1		40	
						81 9								
07	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	19 1	3485 2	Y	70	38	1		72	
						1 4	77 9							
08	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	12 1	3726 2	Y	80	89	1		63	
						88 9								
09	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	12 1	3790 2	Y	70	90	1		43	
						77 9								
10	3565 X	2570	-0-	-995	-0-	15 1	2512 2	Y	39	61	1		21	
						43 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS		MGMT LLC//CONT.//		100351												
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		32H		RRCID -> 271564		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2883 X	2408	-0-	-475	-0-	31	1	2272	2	Y	95	87	1			61
						105	9									
06	2670 X	2461	-0-	-209	-0-	28	1	2337	2	Y	87	100	1			48
						96	9									
07	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	15	1	2657	2	Y	75	46	1			77
						1	4	83	9							
08	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	9	1	2699	2	Y	83	94	1			66
						91	9									
09	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	7	1	2397	2	Y	87	99	1			54
						96	9									
10	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	15	1	2624	2	Y	111	106	1			59
						122	9									
RANCHO ENCANTADO																
WELL #:		33H		RRCID -> 271565		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857								
05	4712 X	4258	-0-	-454	-0-	57	1	4138	2	Y	57	70	1			37
						63	9									
06	4380 X	3835	-0-	-545	-0-	45	1	3711	2	Y	72	69	1			40
						79	9									
07	4526 X	4515	-0-	-11	-0-	25	1	4409	2	Y	73	38	1			75
						1	4	80	9							
08	4526 X	4406	-0-	-120	-0-	14	1	4309	2	Y	75	90	1			60
						83	9									
09	4380 X	4232	-0-	-148	-0-	13	1	4147	2	Y	65	85	1			40
						72	9									
10	4526 X	4490	-0-	-36	-0-	26	1	4387	2	Y	70	73	1			37
						77	9									
RANCHO ENCANTADO																
WELL #:		29H		RRCID -> 271566		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994								
05	5952 X	5050	-0-	-902	-0-	67	1	4926	2	Y	52	64	1			33
						57	9									
06	5670 X	5016	-0-	-654	-0-	60	1	4912	2	Y	40	51	1			22
						44	9									
07	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	32	1	5771	2	Y	56	21	1			57
						1	4	62	9							
08	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	19	1	5804	2	Y	69	71	1			55
						76	9									
09	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	18	1	5906	2	Y	62	79	1			38
						68	9									
10	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	37	1	6233	2	Y	83	77	1			44
						91	9									
BRISCOE CATARINA RANCH																
WELL #:		77H		RRCID -> 271570		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113								
05	4836 X	4396	-0-	-440	-0-	17	1	3779	2	Y	543	545	0			20
						3	4	597	9							
06	4620 X	4189	-0-	-431	-0-	13	1	3592	2	Y	529	526	0			23
						2	4	582	9							
07	4619 X	4297	-0-	-322	-0-	24	1	3696	2	Y	524	525	0			22
						1	4	576	9							
08	4557 X	4341	-0-	-216	-0-	13	1	3814	2	Y	467	473	0			16
						514	9									
09	4260 X	4076	-0-	-184	-0-	11	1	3592	2	Y	430	423	0			23
						473	9									
10	4402 X	4274	-0-	-128	-0-	26	1	3695	2	Y	503	506	0			20
						553	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05	3751 X	3638	-0-	-113	-0-	15 1	3255 2	Y	333	335 0			12
						2 4	366 9						
06	3660 X	3536	-0-	-124	-0-	11 1	3160 2	Y	330	328 0			14
						2 4	363 9						
07	3782 X	3624	-0-	-158	-0-	21 1	3239 2	Y	330	330 0			14
						1 4	363 9						
08	3782 X	3564	-0-	-218	-0-	11 1	3237 2	Y	287	291 0			10
						316 9							
09	3540 X	3448	-0-	-92	-0-	10 1	3146 2	Y	265	261 0			14
						292 9							
10	3658 X	3585	-0-	-73	-0-	23 1	3255 2	Y	279	282 0			11
						307 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978													
05	4340 X	4281	-0-	-59	-0-	18 1	3799 2	Y	419	421 0			16
						3 4	461 9						
06	4200 X	4109	-0-	-91	-0-	13 1	3644 2	Y	409	407 0			18
						2 4	450 9						
07	4309 X	4077	-0-	-232	-0-	23 1	3633 2	Y	382	384 0			16
						1 4	420 9						
08	4278 X	3843	-0-	-435	-0-	12 1	3435 2	Y	360	363 0			13
						396 9							
09	4140 X	3759	-0-	-381	-0-	10 1	3366 2	Y	348	342 0			19
						383 9							
10	4278 X	4030	-0-	-248	-0-	25 1	3587 2	Y	380	384 0			15
						418 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942													
05	4247 X	3966	-0-	-281	-0-	35 1	3018 2	Y	320	324 0			35
						561 4	352 9						
06	4020 X	3861	-0-	-159	-0-	39 1	3395 2	Y	384	378 0			41
						5 4	422 9						
07	4247 X	3862	-0-	-385	-0-	38 1	3343 2	Y	421	421 0			41
						18 4	463 9						
08	4247 X	3783	-0-	-464	-0-	33 1	3277 2	Y	428	421 0			48
						2 4	471 9						
09	4110 X	3787	-0-	-323	-0-	32 1	3277 2	Y	434	434 0			48
						1 4	477 9						
10	3999 X	3817	-0-	-182	-0-	40 1	3280 2	Y	449	453 0			44
						3 4	494 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525													
05	2511 N	2356	-0-	-155	-0-	20 1	1770 2	Y	215	216 0			23
						329 4	237 9						
06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	25 1	2205 2	Y	275	269 0			29
						4 4	303 9						
07	2511 N	2465	-0-	-46	-0-	24 1	2153 2	Y	252	257 0			24
						11 4	277 9						
08	2356 N	2347	-0-	-9	-0-	21 1	2078 2	Y	224	223 0			25
						2 4	246 9						
09	2550 N	2282	-0-	-268	-0-	20 1	2047 2	Y	195	199 0			21
						215 9							
10	2480 N	2394	-0-	-86	-0-	26 1	2123 2	Y	221	220 0			22
						2 4	243 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05	3565 X	3351	-0-	-214	-0-	29 1	2527 2	Y	296	296	0		32
						469 4	326 9						
06	3510 X	3182	-0-	-328	-0-	32 1	2809 2	Y	305	305	0		32
						5 4	336 9						
07	3627 X	3086	-0-	-541	-0-	30 1	2694 2	Y	316	317	0		31
						14 4	348 9						
08	3627 X	3268	-0-	-359	-0-	29 1	2873 2	Y	331	325	0		37
						2 4	364 9						
09	3240 X	3224	-0-	-16	-0-	27 1	2842 2	Y	322	324	0		35
						1 4	354 9						
10	3348 X	3276	-0-	-72	-0-	35 1	2846 2	Y	357	357	0		35
						2 4	393 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009													
05	4030 X	3677	-0-	-353	-0-	31 1	2673 2	Y	433	436	0		47
						497 4	476 9						
06	4020 X	3556	-0-	-464	-0-	34 1	3019 2	Y	453	452	0		48
						5 4	498 9						
07	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	36 1	3240 2	Y	463	466	0		45
						17 4	509 9						
08	3782 X	3647	-0-	-135	-0-	32 1	3158 2	Y	414	413	0		46
						2 4	455 9						
09	3660 X	3623	-0-	-37	-0-	30 1	3126 2	Y	424	423	0		47
						1 4	466 9						
10	3782 X	3599	-0-	-183	-0-	38 1	3078 2	Y	437	441	0		43
						2 4	481 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261													
05	2232 N	2189	-0-	-43	-0-	18 1	1597 2	Y	252	253	0		27
						297 4	277 9						
06	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	20 1	1798 2	Y	263	262	0		28
						3 4	289 9						
07	2325 X	1995	-0-	-330	-0-	19 1	1722 2	Y	223	229	0		22
						9 4	245 9						
08	2232 X	2111	-0-	-121	-0-	19 1	1829 2	Y	238	233	0		27
						1 4	262 9						
09	2160 X	1956	-0-	-204	-0-	17 1	1726 2	Y	194	200	0		21
						213 9							
10	2201 X	2100	-0-	-101	-0-	22 1	1823 2	Y	231	229	0		23
						1 4	254 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851													
05	5580 X	4600	-0-	-980	-0-	19 1	4041 2	Y	488	491	0		18
						3 4	537 9						
06	5550 X	4498	-0-	-1052	-0-	14 1	3947 2	Y	486	483	0		21
						2 4	535 9						
07	5735 X	4878	-0-	-857	-0-	27 1	4224 2	Y	569	566	0		24
						1 4	626 9						
08	5735 X	4989	-0-	-746	-0-	15 1	4294 2	Y	618	620	0		22
						680 9							
09	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	13 1	4127 2	Y	587	577	0		32
						646 9							
10	4867 X	4858	-0-	-9	-0-	29 1	4158 2	Y	610	617	0		25
						671 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	4991 X	4773	-0-	-218	-0-	20 1	4234 2	Y	469	472	0		17	
						3 4	516 9							
06	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	15 1	4233 2	Y	547	540	0		24	
						2 4	602 9							
07	5146 X	5079	-0-	-67	-0-	28 1	4393 2	Y	597	596	0		25	
						1 4	657 9							
08	5022 X	4958	-0-	-64	-0-	15 1	4240 2	Y	639	642	0		22	
						703 9								
09	4860 X	4766	-0-	-94	-0-	13 1	4063 2	Y	627	615	0		34	
						690 9								
10	5084 X	4880	-0-	-204	-0-	29 1	4130 2	Y	655	663	0		26	
						721 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758														
05	4650 X	4531	-0-	-119	-0-	19 1	4018 2	Y	446	449	0		17	
						3 4	491 9							
06	4500 X	4424	-0-	-76	-0-	14 1	3921 2	Y	443	441	0		19	
						2 4	487 9							
07	4650 X	4521	-0-	-129	-0-	26 1	4008 2	Y	442	443	0		18	
						1 4	486 9							
08	4650 X	4625	-0-	-25	-0-	14 1	4098 2	Y	466	468	0		16	
						513 9								
09	4410 X	4297	-0-	-113	-0-	12 1	3823 2	Y	420	413	0		23	
						462 9								
10	4557 X	4133	-0-	-424	-0-	26 1	3679 2	Y	389	396	0		16	
						428 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992														
05	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	21 1	4455 2	Y	447	449	0		17	
						3 4	492 9							
06	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	15 1	4343 2	Y	444	442	0		19	
						2 4	488 9							
07	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	31 1	4763 2	Y	474	473	0		20	
						1 4	521 9							
08	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	17 1	4761 2	Y	482	485	0		17	
						530 9								
09	4860 X	4584	-0-	-276	-0-	13 1	4128 2	Y	403	398	0		22	
						443 9								
10	5301 X	4499	-0-	-802	-0-	28 1	4036 2	Y	395	401	0		16	
						435 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261														
05	6231 X	5829	-0-	-402	-0-	23 1	5061 2	Y	674	678	0		25	
						4 4	741 9							
06	6030 X	5611	-0-	-419	-0-	17 1	4865 2	Y	661	657	0		29	
						2 4	727 9							
07	6231 X	5746	-0-	-485	-0-	32 1	4987 2	Y	660	662	0		27	
						1 4	726 9							
08	5983 X	5935	-0-	-48	-0-	19 1	5292 2	Y	567	574	0		20	
						624 9								
09	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	16 1	5117 2	Y	522	514	0		28	
						574 9								
10	5828 X	5669	-0-	-159	-0-	35 1	5011 2	Y	566	571	0		23	
						623 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	6262 X	5524	-0-	-738	-0-	66 1	3910 2	Y	666	666 0			26	
						815 4	733 9							
06	6060 X	5284	-0-	-776	-0-	50 1	4552 2	Y	620	622 0			24	
						682 9								
07	6169 X	5190	-0-	-979	-0-	44 1	4344 2	Y	703	698 0			29	
						29 4	773 9							
08	6169 X	6037	-0-	-132	-0-	55 1	5238 2	Y	670	665 0			34	
						7 4	737 9							
09	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	49 1	4685 2	Y	690	687 0			37	
						759 9								
10	5518 X	5307	-0-	-211	-0-	31 1	4555 2	Y	650	664 0			23	
						6 4	715 9							
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773														
05	5859 X	5062	-0-	-797	-0-	61 1	3593 2	Y	599	602 0			23	
						749 4	659 9							
06	5310 X	4745	-0-	-565	-0-	45 1	4100 2	Y	545	547 0			21	
						600 9								
07	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	44 1	4374 2	Y	582	579 0			24	
						29 4	640 9							
08	5053 X	4942	-0-	-111	-0-	46 1	4331 2	Y	508	506 0			26	
						6 4	559 9							
09	4890 X	4638	-0-	-252	-0-	42 1	3971 2	Y	568	564 0			30	
						625 9								
10	5084 X	4656	-0-	-428	-0-	27 1	3973 2	Y	592	601 0			21	
						5 4	651 9							
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649														
05	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	61 1	3581 2	Y	428	430 0			17	
						747 4	471 9							
06	5220 X	4277	-0-	-943	-0-	42 1	3833 2	Y	365	368 0			14	
						402 9								
07	5394 X	4742	-0-	-652	-0-	42 1	4189 2	Y	439	435 0			18	
						28 4	483 9							
08	5394 X	4526	-0-	-868	-0-	42 1	3974 2	Y	459	454 0			23	
						5 4	505 9							
09	4980 X	4219	-0-	-761	-0-	38 1	3647 2	Y	485	482 0			26	
						534 9								
10	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	30 1	4372 2	Y	558	564 0			20	
						6 4	614 9							
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699														
05	4464 X	4034	-0-	-430	-0-	48 1	2843 2	Y	500	503 0			19	
						593 4	550 9							
06	4050 X	4032	-0-	-18	-0-	38 1	3405 2	Y	535	533 0			21	
						589 9								
07	4309 X	3935	-0-	-374	-0-	34 1	3346 2	Y	484	485 0			20	
						23 4	532 9							
08	4309 X	4153	-0-	-156	-0-	38 1	3569 2	Y	492	487 0			25	
						5 4	541 9							
09	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	37 1	3551 2	Y	560	555 0			30	
						616 9								
10	4154 X	3529	-0-	-625	-0-	20 1	2984 2	Y	474	487 0			17	
						4 4	521 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	5208 X	3597	-0-	-1611	-0-	42 1	2477 2	Y	511	508	0		20	
						516 4	562 9							
06	5040 X	3203	-0-	-1837	-0-	30 1	2686 2	Y	443	446	0		17	
						487 9								
07	3658 X	3497	-0-	-161	-0-	29 1	2916 2	Y	484	481	0		20	
						20 4	532 9							
08	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	35 1	3296 2	Y	461	458	0		23	
						4 4	507 9							
09	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	35 1	3314 2	Y	431	431	0		23	
						474 9								
10	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	22 1	3244 2	Y	450	457	0		16	
						4 4	495 9							
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950														
05	4929 X	4281	-0-	-648	-0-	51 1	3027 2	Y	520	524	0		20	
						631 4	572 9							
06	4260 X	4239	-0-	-21	-0-	40 1	3648 2	Y	501	502	0		19	
						551 9								
07	4743 X	4680	-0-	-63	-0-	40 1	4007 2	Y	551	547	0		23	
						27 4	606 9							
08	4743 X	3922	-0-	-821	-0-	36 1	3411 2	Y	427	428	0		22	
						5 4	470 9							
09	4590 X	3979	-0-	-611	-0-	36 1	3471 2	Y	429	428	0		23	
						472 9								
10	4681 X	3463	-0-	-1218	-0-	20 1	2996 2	Y	403	412	0		14	
						4 4	443 9							
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865														
05	7223 X	6843	-0-	-380	-0-	82 1	4822 2	Y	849	856	0		33	
						1005 4	934 9							
06	7080 X	6511	-0-	-569	-0-	62 1	5601 2	Y	771	774	0		30	
						848 9								
07	7006 X	6907	-0-	-99	-0-	60 1	5946 2	Y	783	781	0		32	
						40 4	861 9							
08	7006 X	6826	-0-	-180	-0-	62 1	5940 2	Y	742	736	0		38	
						8 4	816 9							
09	6780 X	6663	-0-	-117	-0-	62 1	5915 2	Y	624	629	0		33	
						686 9								
10	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	41 1	6050 2	Y	759	765	0		27	
						8 4	835 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 9153 - 15094														
05	4557 X	4233	-0-	-324	-0-	236 1	3654 2	Y	310	319	0	1 8	17	
						2 4	341 9							
06	4080 X	3407	-0-	-673	-0-	259 1	2937 2	Y	181	189	0		9	
						12 4	199 9							
07	4216 X	3815	-0-	-401	-0-	268 1	3094 2	Y	409	396	0		22	
						3 4	450 9							
08	4247 X	3525	-0-	-722	-0-	264 1	2699 2	Y	505	499	0		28	
						6 4	556 9							
09	4110 X	3417	-0-	-693	-0-	266 1	2622 2	Y	472	475	0		25	
						10 4	519 9							
10	4247 X	3288	-0-	-959	-0-	261 1	2470 2	Y	497	508	0		14	
						10 4	547 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8740 - 14929														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4681 X	4029	-0-	-652	-0-	224 1	2943 2	861 9	861 9	Y	783	769 0	2 8	42
06	3870 X	3232	-0-	-638	-0-	247 1	2483 2	492 9	492 9	Y	447	466 0		23
07	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	280 1	2761 2	600 9	600 9	Y	545	539 0		29
08	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	315 1	3159 2	622 9	622 9	Y	565	563 0		31
09	3900 X	3892	-0-	-8	-0-	289 1	3071 2	520 9	520 9	Y	473	479 0		25
10	4030 X	3428	-0-	-602	-0-	270 1	2672 2	475 9	475 9	Y	432	445 0		12
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8785 - 14624														
05	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	247 1	3555 2	615 9	615 9	Y	559	554 0	1 8	30
06	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	308 1	3595 2	454 9	454 9	Y	413	422 0		21
07	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	269 1	3018 2	548 9	548 9	Y	498	493 0		26
08	4433 X	2759	-0-	-1674	-0-	242 1	2142 2	371 9	371 9	Y	337	345 0		18
09	4380 X	2775	-0-	-1605	-0-	248 1	2108 2	411 9	411 9	Y	374	372 0		20
10	4526 X	2774	-0-	-1752	-0-	249 1	2042 2	474 9	474 9	Y	431	439 0		12
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8731 - 14498														
05	4836 X	886	-0-	-3950	-0-	159 1	560 2	167 9	167 9	Y	152	155 0		8
06	4050 X	206	-0-	-3844	-0-	134 1	59 2	13 9	13 9	Y	12	19 0		1
07	3193 X	1709	-0-	-1484	-0-	249 1	1153 2	306 9	306 9	Y	278	264 0		15
08	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	295 1	2541 2	602 9	602 9	Y	547	532 0		30
09	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	260 1	2578 2	530 9	530 9	Y	482	487 0		25
10	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	227 1	1948 2	419 9	419 9	Y	381	396 0		10
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9075 - 14318														
05	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	250 1	3638 2	737 9	737 9	Y	670	662 0	1 8	36
06	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	303 1	3502 2	518 9	518 9	Y	471	483 0		24
07	4216 X	4002	-0-	-214	-0-	286 1	3148 2	565 9	565 9	Y	514	511 0		27
08	4619 X	4211	-0-	-408	-0-	325 1	3308 2	571 9	571 9	Y	519	518 0		28
09	4470 X	4191	-0-	-279	-0-	304 1	3339 2	535 9	535 9	Y	486	488 0		26
10	4619 X	3875	-0-	-744	-0-	292 1	3055 2	515 9	515 9	Y	468	481 0		13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8821 - 15163														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	219 1	1867 2	Y		638	611 0	1 8		34
						1 4	702 9							
06	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	232 1	1601 2	Y		405	418 0			21
						6 4	446 9							
07	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	226 1	1534 2	Y		470	466 0			25
						2 4	517 9							
08	2790 X	2337	-0-	-453	-0-	247 1	1613 2	Y		431	432 0			24
						3 4	474 9							
09	2700 X	1809	-0-	-891	-0-	187 1	1268 2	Y		317	324 0			17
						5 4	349 9							
10	2790 X	1633	-0-	-1157	-0-	194 1	1090 2	Y		313	321 0			9
						5 4	344 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8810 - 14941														
05	4650 X	4508	-0-	-142	-0-	240 1	3387 2	Y		800	791 0	2 8		43
						1 4	880 9							
06	4500 X	4119	-0-	-381	-0-	287 1	3189 2	Y		573	586 0			30
						13 4	630 9							
07	5394 X	4031	-0-	-1363	-0-	280 1	3024 2	Y		658	653 0			35
						3 4	724 9							
08	5394 X	3095	-0-	-2299	-0-	283 1	2304 2	Y		457	467 0			25
						5 4	503 9							
09	5220 X	2835	-0-	-2385	-0-	269 1	2233 2	Y		295	304 0			16
						8 4	325 9							
10	4495 X	4336	-0-	-159	-0-	371 1	3526 2	Y		385	390 0			11
						15 4	424 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8905 - 14598														
05	3348 X	3219	-0-	-129	-0-	216 1	2241 2	Y		692	684 0	1 8		37
						1 4	761 9							
06	3210 X	2011	-0-	-1199	-0-	198 1	1446 2	Y		328	348 0			17
						6 4	361 9							
07	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	254 1	2447 2	Y		650	633 0			34
						2 4	715 9							
08	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	299 1	2874 2	Y		639	638 0			35
						6 4	703 9							
09	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	261 1	2591 2	Y		517	525 0			27
						10 4	569 9							
10	3410 X	2811	-0-	-599	-0-	238 1	2115 2	Y		408	424 0			11
						9 4	449 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9161 - 14396														
05	3596 X	2275	-0-	-1321	-0-	209 1	1527 2	Y		489	490 0	1 8		26
						1 4	538 9							
06	2580 X	1916	-0-	-664	-0-	232 1	1335 2	Y		313	323 0			16
						5 4	344 9							
07	2666 X	2029	-0-	-637	-0-	267 1	1361 2	Y		364	361 0			19
						1 4	400 9							
08	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	337 1	2528 2	Y		543	532 0			30
						5 4	597 9							
09	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	339 1	2716 2	Y		511	514 0			27
						10 4	562 9							
10	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	282 1	2090 2	Y		410	426 0			11
						9 4	451 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9405 - 14297															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
05	3875 X	2431	-0-	-1444	-0-	174	1 1	1697	2 9	Y	508	505	0 1	8	27
06	3750 X	1128	-0-	-2622	-0-	133	1 1	799	2 9	Y	175	193	0 0		9
07	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	247	1 1	2240	2 9	Y	630	606	0 0		33
08	3131 X	2697	-0-	-434	-0-	238	1 1	1868	2 9	Y	534	538	0 0		29
09	2460 X	2305	-0-	-155	-0-	206	1 1	1633	2 9	Y	418	425	0 0		22
10	3193 X	1698	-0-	-1495	-0-	187	1 1	1178	2 9	Y	298	312	0 0		8
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 9676 - 13275															
05	2821 X	2412	-0-	-409	-0-	202	1 1	1875	2 9	Y	304	303	0 1	8	16
06	3060 X	2074	-0-	-986	-0-	219	1 1	1607	2 9	Y	220	225	0 0		11
07	3162 X	1742	-0-	-1420	-0-	207	1 1	1206	2 9	Y	298	293	0 0		16
08	3162 X	1619	-0-	-1543	-0-	222	1 1	1119	2 9	Y	251	253	0 0		14
09	2580 X	1804	-0-	-776	-0-	215	1 1	1325	2 9	Y	235	237	0 0		12
10	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	271	1 1	2239	2 9	Y	358	360	0 0		10
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017															
05	2325 X	2106	-0-	-219	-0-	8	1 1	1942	2 9	Y	66	63	0 0		13
06	2100 X	1957	-0-	-143	-0-	8	1 1	1881	2 9	Y	61	64	0 0		10
07	2170 X	1953	-0-	-217	-0-	9	1 1	1828	2 9	Y	60	61	0 0		9
08	2139 X	2111	-0-	-28	-0-	50	4 1	66	9 2	Y	46	45	0 0		10
09	2040 X	1967	-0-	-73	-0-	25	4 1	51	9 2	Y	43	45	0 0		8
10	2108 X	2068	-0-	-40	-0-	8	1 1	1912	2 9	Y	44	45	0 0		7
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407															
05	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	16	1 1	3751	2 9	Y	214	205	0 0		41
06	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	161	4 1	235	9 2	Y	191	200	0 0		32
07	3689 X	3543	-0-	-146	-0-	15	1 1	3562	2 9	Y	173	178	0 0		27
08	4154 X	3571	-0-	-583	-0-	2	4 1	210	9 2	Y	120	120	0 0		27
09	4020 X	3342	-0-	-678	-0-	15	1 1	3250	2 9	Y	104	111	0 0		20
10	4154 X	3330	-0-	-824	-0-	88	4 1	190	9 2	Y	108	110	0 0		18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													CNTY: DIMMIT	
BRISCOE FRIDAY RANCH													WELL #: 35H RRCID -> 271667	
													COMPL. DATE 10/07/2013	
													TOTAL DEPTH 8199	
													PERF. 8696 - 15386	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
06	3090 X	1607	-0-	-1483	-0-	6	1	1495	2	Y	95	79	0	16
						1	4	105	9					
07	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	19	1	4071	2	Y	258	234	0	40
						110	4	284	9					
08	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	20	1	3909	2	Y	162	165	0	37
						49	4	178	9					
09	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	14	1	3488	2	Y	158	165	0	30
						174	9							
10	3844 X	3581	-0-	-263	-0-	13	1	3391	2	Y	154	158	0	26
						8	4	169	9					

BRISCOE FRIDAY RANCH													WELL #: 36H RRCID -> 271668	
													COMPL. DATE 10/07/2013	
													TOTAL DEPTH 8204	
													PERF. 8865 - 15505	
05	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	27	1	6379	2	Y	457	445	0	88
						273	4	503	9					
06	6780 X	6477	-0-	-303	-0-	26	1	6059	2	Y	354	383	0	59
						3	4	389	9					
07	7161 X	4532	-0-	-2629	-0-	20	1	4154	2	Y	223	248	0	34
						113	4	245	9					
08	7192 X	6146	-0-	-1046	-0-	29	1	5735	2	Y	283	253	0	64
						71	4	311	9					
09	6960 X	6350	-0-	-610	-0-	24	1	5879	2	Y	406	393	0	77
						447	9							
10	7192 X	6160	-0-	-1032	-0-	21	1	5698	2	Y	388	400	0	65
						14	4	427	9					

BRISCOE FRIDAY RANCH													WELL #: 37H RRCID -> 271676	
													COMPL. DATE 09/19/2013	
													TOTAL DEPTH 8130	
													PERF. 9257 - 15600	
05	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	15	1	3541	2	Y	196	188	0	38
						152	4	216	9					
06	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	16	1	3761	2	Y	347	327	0	58
						2	4	382	9					
07	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	16	1	3482	2	Y	326	334	0	50
						94	4	359	9					
08	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	19	1	3688	2	Y	345	317	0	78
						46	4	380	9					
09	4170 X	3886	-0-	-284	-0-	14	1	3481	2	Y	355	366	0	67
						391	9							
10	4309 X	4049	-0-	-260	-0-	14	1	3618	2	Y	371	376	0	62
						9	4	408	9					

BRISCOE FRIDAY RANCH													WELL #: 38H RRCID -> 271677	
													COMPL. DATE 09/19/2013	
													TOTAL DEPTH 8209	
													PERF. 8935 - 15154	
05	3782 X	3664	-0-	-118	-0-	14	1	3296	2	Y	194	188	0	37
						141	4	213	9					
06	3570 X	3422	-0-	-148	-0-	14	1	3264	2	Y	129	144	0	22
						2	4	142	9					
07	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	16	1	3432	2	Y	214	203	0	33
						93	4	235	9					
08	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	18	1	3479	2	Y	214	198	0	49
						43	4	235	9					
09	3540 X	3502	-0-	-38	-0-	13	1	3270	2	Y	199	210	0	38
						219	9							
10	3782 X	3603	-0-	-179	-0-	13	1	3394	2	Y	171	180	0	29
						8	4	188	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC										12018 200 100351		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
BRISCOE FRIDAY RANCH										WELL #: 39H		RRCID -> 271678		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 8166		PERF. 8797 - 15314			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
BRISCOE FRIDAY RANCH										WELL #: 40H		RRCID -> 271679		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 8163		PERF. 8818 - 15285			
05	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	4101	2	Y	224	218	0			43			
								175	4	246	9										
06	4410 X	4126	-0-	-284	-0-	-0-	-0-	17	1	3906	2	Y	183	195	0			31			
								2	4	201	9										
07	4557 X	4248	-0-	-309	-0-	-0-	-0-	18	1	3926	2	Y	180	183	0			28			
								106	4	198	9										
08	4557 X	4391	-0-	-166	-0-	-0-	-0-	21	1	4140	2	Y	162	153	0			37			
								52	4	178	9										
09	4380 X	4131	-0-	-249	-0-	-0-	-0-	16	1	3939	2	Y	160	167	0			30			
								176	9												
10	4526 X	4204	-0-	-322	-0-	-0-	-0-	15	1	3997	2	Y	165	167	0			28			
								10	4	182	9										
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B										WELL #: 1H		RRCID -> 271686		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 7997		PERF. 9078 - 15283			
05	4960 X	4722	-0-	-238	-0-	-0-	-0-	55	1	3743	2	Y	469	461	0			35			
								408	4	516	9										
06	4920 X	4731	-0-	-189	-0-	-0-	-0-	49	1	4204	2	Y	434	423	0			46			
								1	4	477	9										
07	5146 X	5136	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	38	1	4550	2	Y	498	510	0			34			
								548	9												
08	5146 X	5024	-0-	-122	-0-	-0-	-0-	42	1	4429	2	Y	503	491	0			46			
								553	9												
09	4980 X	4627	-0-	-353	-0-	-0-	-0-	40	1	4026	2	Y	510	511	0			45			
								561	9												
10	5146 X	4796	-0-	-350	-0-	-0-	-0-	47	1	4221	2	Y	480	486	0			39			
								528	9												
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B										WELL #: 2H		RRCID -> 271687		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 8001		PERF. 9065 - 15084			
05	6572 X	6219	-0-	-353	-0-	-0-	-0-	74	1	5046	2	Y	499	486	0			37			
								550	4	549	9										
06	6360 X	6013	-0-	-347	-0-	-0-	-0-	63	1	5447	2	Y	456	445	0			48			
								1	4	502	9										
07	6386 X	6382	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	48	1	5771	2	Y	512	525	0			35			
								563	9												
08	6355 X	6228	-0-	-127	-0-	-0-	-0-	54	1	5662	2	Y	465	458	0			42			
								512	9												
09	6030 X	6012	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	55	1	5492	2	Y	423	427	0			38			
								465	9												
10	6386 X	5859	-0-	-527	-0-	-0-	-0-	59	1	5286	2	Y	467	467	0			38			
								514	9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	76 1	5244 2	Y	613	600	0		45	
						572 4	674 9							
06	6510 X	6112	-0-	-398	-0-	63 1	5445 2	Y	548	535	0		58	
						1 4	603 9							
07	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	48 1	5745 2	Y	581	599	0		40	
						639 9								
08	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	55 1	5848 2	Y	568	556	0		52	
						625 9								
09	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	55 1	5519 2	Y	538	542	0		48	
						592 9								
10	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	62 1	5598 2	Y	564	566	0		46	
						620 9								
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801														
05	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	72 1	4915 2	Y	551	535	0		41	
						536 4	606 9							
06	5760 X	5453	-0-	-307	-0-	56 1	4835 2	Y	510	497	0		54	
						1 4	561 9							
07	5952 X	5729	-0-	-223	-0-	43 1	5121 2	Y	514	533	0		35	
						565 9								
08	6138 X	5913	-0-	-225	-0-	50 1	5281 2	Y	529	516	0		48	
						582 9								
09	5940 X	5844	-0-	-96	-0-	52 1	5235 2	Y	506	509	0		45	
						557 9								
10	6138 X	5900	-0-	-238	-0-	59 1	5267 2	Y	522	525	0		42	
						574 9								
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585														
05	7781 X	7076	-0-	-705	-0-	81 1	5540 2	Y	774	754	0		57	
						604 4	851 9							
06	7530 X	6993	-0-	-537	-0-	72 1	6157 2	Y	694	678	0		73	
						1 4	763 9							
07	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	53 1	6422 2	Y	743	765	0		51	
						817 9								
08	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	59 1	6231 2	Y	725	710	0		66	
						798 9								
09	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	60 1	6021 2	Y	707	710	0		63	
						778 9								
10	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	71 1	6396 2	Y	746	748	0		61	
						821 9								
BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732														
05	7006 X	6734	-0-	-272	-0-	20 1	4973 2	Y	805	750	1		98	
						855 4	886 9							
06	6720 X	6477	-0-	-243	-0-	22 1	5690 2	Y	695	735	1		58	
						765 9								
07	6944 X	6719	-0-	-225	-0-	22 1	5906 2	Y	719	703	1		74	
						791 9								
08	6944 X	6741	-0-	-203	-0-	18 1	5867 2	Y	778	731	1		121	
						856 9								
09	6570 X	6223	-0-	-347	-0-	15 1	5412 2	Y	724	774	1		71	
						796 9								
10	6727 X	6721	-0-	-6	-0-	25 1	5840 2	Y	778	744	1		105	
						856 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	6634 X	6589	-0-	-45	-0-	75 1	5160 2	Y	719	698	0		53
						563 4	791 9						
06	6420 X	6281	-0-	-139	-0-	64 1	5524 2	Y	629	616	0		66
						1 4	692 9						
07	5952 X	5823	-0-	-129	-0-	42 1	5092 2	Y	626	649	0		43
						689 9							
08	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	52 1	5504 2	Y	663	646	0		60
						729 9							
09	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	51 1	5140 2	Y	642	645	0		57
						706 9							
10	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	58 1	5250 2	Y	665	668	0		54
						732 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205													
05	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	125 1	3371 2	Y	463	471	0		16
						10 4	509 9						
06	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	125 1	3410 2	Y	483	481	0		18
						3 4	531 9						
07	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	111 1	3388 2	Y	534	527	0		25
						11 4	587 9						
08	4030 X	3737	-0-	-293	-0-	91 1	3211 2	Y	394	401	0		18
						2 4	433 9						
09	4080 X	3366	-0-	-714	-0-	107 1	2884 2	Y	341	338	0		21
						375 9							
10	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	176 1	3561 2	Y	451	432	0		40
						496 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910													
05	3503 X	3167	-0-	-336	-0-	180 1	2657 2	Y	293	306	0		10
						8 4	322 9						
06	3570 X	2963	-0-	-607	-0-	182 1	2470 2	Y	281	281	0		10
						2 4	309 9						
07	3689 X	3442	-0-	-247	-0-	180 1	2899 2	Y	322	317	0		15
						9 4	354 9						
08	3689 X	3255	-0-	-434	-0-	162 1	2751 2	Y	309	310	0		14
						2 4	340 9						
09	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	155 1	2739 2	Y	304	299	0		19
						334 9							
10	3441 X	3135	-0-	-306	-0-	144 1	2661 2	Y	300	292	0		27
						330 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096													
05	4309 X	4216	-0-	-93	-0-	81 1	3741 2	Y	348	362	0		12
						11 4	383 9						
06	4110 X	3867	-0-	-243	-0-	87 1	3377 2	Y	364	363	0		13
						3 4	400 9						
07	4774 X	4019	-0-	-755	-0-	91 1	3573 2	Y	313	312	0		14
						11 4	344 9						
08	4774 X	4251	-0-	-523	-0-	91 1	3802 2	Y	323	322	0		15
						3 4	355 9						
09	4620 X	4151	-0-	-469	-0-	81 1	3729 2	Y	310	306	0		19
						341 9							
10	4216 X	4113	-0-	-103	-0-	71 1	3697 2	Y	314	305	0		28
						345 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
05	3751 X	3549	-0-	-202	-0-	196 1	2890 2	Y	413	432 0				14
						9 4	454 9							
06	3570 X	3326	-0-	-244	-0-	197 1	2689 2	Y	398	397 0				15
						2 4	438 9							
07	3689 X	3446	-0-	-243	-0-	175 1	2851 2	Y	374	372 0				17
						9 4	411 9							
08	3689 X	3482	-0-	-207	-0-	164 1	2912 2	Y	367	367 0				17
						2 4	404 9							
09	3570 X	3130	-0-	-440	-0-	149 1	2631 2	Y	318	315 0				20
						350 9								
10	3534 X	3102	-0-	-432	-0-	145 1	2608 2	Y	317	309 0				28
						349 9								
BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570														
05	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	15 1	3734 2	Y	505	472 1				61
						642 4	556 9							
06	4710 X	4593	-0-	-117	-0-	16 1	4031 2	Y	496	515 1				42
						546 9								
07	5115 X	4663	-0-	-452	-0-	15 1	3981 2	Y	606	586 1				62
						667 9								
08	5115 X	4632	-0-	-483	-0-	13 1	4044 2	Y	523	504 1				81
						575 9								
09	4950 X	4432	-0-	-518	-0-	11 1	3916 2	Y	459	495 1				45
						505 9								
10	4960 X	4450	-0-	-510	-0-	17 1	3903 2	Y	482	462 1				65
						530 9								
BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770														
05	4464 X	4200	-0-	-264	-0-	13 1	3192 2	Y	405	377 1				49
						549 4	446 9							
06	4320 X	4141	-0-	-179	-0-	14 1	3664 2	Y	421	435 1				35
						463 9								
07	4371 X	3772	-0-	-599	-0-	12 1	3383 2	Y	343	343 1				35
						377 9								
08	4216 X	4214	-0-	-2	-0-	12 1	3759 2	Y	403	375 1				63
						443 9								
09	4140 X	4069	-0-	-71	-0-	10 1	3607 2	Y	411	434 1				40
						452 9								
10	4278 X	4104	-0-	-174	-0-	16 1	3648 2	Y	400	386 1				54
						440 9								
BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116														
05	8215 X	7712	-0-	-503	-0-	23 1	5957 2	Y	644	602 1				78
						1024 4	708 9							
06	7860 X	7774	-0-	-86	-0-	27 1	6992 2	Y	686	706 1				58
						755 9								
07	8122 X	7789	-0-	-333	-0-	26 1	7101 2	Y	602	598 1				62
						662 9								
08	8029 X	7832	-0-	-197	-0-	22 1	7141 2	Y	608	575 1				95
						669 9								
09	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	20 1	7059 2	Y	634	667 1				62
						697 9								
10	8029 X	7833	-0-	-196	-0-	30 1	7078 2	Y	659	632 1				89
						725 9								

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

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928														
05	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	164	1	2407	2	Y	327	344	0	11
						7	4	360	9					
06	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	170	1	2398	2	Y	301	301	0	11
						2	4	331	9					
07	3286 X	3076	-0-	-210	-0-	163	1	2527	2	Y	344	339	0	16
						8	4	378	9					
08	3286 X	3050	-0-	-236	-0-	147	1	2517	2	Y	349	349	0	16
						2	4	384	9					
09	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	136	1	2826	2	Y	381	374	0	23
						419	9							
10	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	143	1	3037	2	Y	433	417	0	39
						476	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144														
05	3503 X	3037	-0-	-466	-0-	162	1	2539	2	Y	298	317	0	10
						8	4	328	9					
06	3390 X	2663	-0-	-727	-0-	136	1	2228	2	Y	270	270	0	10
						2	4	297	9					
07	3875 X	3298	-0-	-577	-0-	162	1	2724	2	Y	367	360	0	17
						8	4	404	9					
08	3875 X	3526	-0-	-349	-0-	148	1	3038	2	Y	307	310	0	14
						2	4	338	9					
09	3750 X	3556	-0-	-194	-0-	136	1	3097	2	Y	294	290	0	18
						323	9							
10	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	143	1	3111	2	Y	299	290	0	27
						329	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286														
05	3844 X	3518	-0-	-326	-0-	239	1	2916	2	Y	322	337	0	11
						9	4	354	9					
06	3720 X	3453	-0-	-267	-0-	258	1	2837	2	Y	324	323	0	12
						2	4	356	9					
07	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	254	1	3091	2	Y	392	386	0	18
						10	4	431	9					
08	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	235	1	3167	2	Y	345	347	0	16
						2	4	380	9					
09	3600 X	3560	-0-	-40	-0-	172	1	3010	2	Y	344	339	0	21
						378	9							
10	3782 X	3634	-0-	-148	-0-	143	1	3064	2	Y	388	374	0	35
						427	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 FOGMT														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3162 X	2178	-0-	-984	-0-	237 1	1667 2	1667 2	Y	248	257 0			17
06	3060 X	2246	-0-	-814	-0-	351 1	1632 2	1632 2	Y	228	226 0			19
07	3162 X	2594	-0-	-568	-0-	466 1	1814 2	1814 2	Y	271	262 0			28
08	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	325 1	2399 2	2399 2	Y	349	349 0			28
09	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	382 1	1983 2	1983 2	Y	270	270 0			28
10	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	436 1	2379 2	2379 2	Y	290	288 0			30
FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184														
05	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	347 1	2985 2	2985 2	Y	380	384 0			26
06	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	541 1	3041 2	3041 2	Y	365	360 0			31
07	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	675 1	3144 2	3144 2	Y	287	288 0			30
08	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	406 1	3199 2	3199 2	Y	296	302 0			24
09	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	548 1	3304 2	3304 2	Y	339	328 0			35
10	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	530 1	3968 2	3968 2	Y	402	395 0			42
FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300														
05	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	301 1	1770 2	1770 2	Y	123	124 0			8
06	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	455 1	1819 2	1819 2	Y	121	119 0			10
07	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	500 1	1491 2	1491 2	Y	106	105 0			11
08	2201 X	1717	-0-	-484	-0-	292 1	1326 2	1326 2	Y	89	93 0			7
09	2430 X	2147	-0-	-283	-0-	392 1	1640 2	1640 2	Y	104	100 0			11
10	2511 X	1038	-0-	-1473	-0-	297 1	691 2	691 2	Y	45	51 0			5
FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772														
05	3131 X	706	-0-	-2425	-0-	183 1	483 2	483 2	Y	36	48 0			2
06	3030 X	778	-0-	-2252	-0-	263 1	472 2	472 2	Y	35	34 0			3
07	2325 X	886	-0-	-1439	-0-	320 1	509 2	509 2	Y	47	45 0			5
08	2325 X	2135	-0-	-190	-0-	286 1	1629 2	1629 2	Y	199	188 0			16
09	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	506 1	2890 2	2890 2	Y	355	334 0			37
10	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	641 1	4356 2	4356 2	Y	548	528 0			57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	3534 X	3358	-0-	-176	-0-	77 1	2991 2	Y	255	265 0			9	
						9 4	281 9							
06	3390 X	3093	-0-	-297	-0-	82 1	2744 2	Y	241	241 0			9	
						2 4	265 9							
07	3503 X	3292	-0-	-211	-0-	79 1	2893 2	Y	283	279 0			13	
						9 4	311 9							
08	3503 X	3226	-0-	-277	-0-	60 1	2866 2	Y	271	272 0			12	
						2 4	298 9							
09	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	60 1	2893 2	Y	263	259 0			16	
						289 9								
10	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	66 1	3100 2	Y	301	290 0			27	
						331 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237														
05	5084 X	2414	-0-	-2670	-0-	82 1	2018 2	Y	207	217 0			11	
						86 4	228 9							
06	3240 X	2816	-0-	-424	-0-	110 1	2355 2	Y	253	251 0			13	
						73 4	278 9							
07	4123 X	3643	-0-	-480	-0-	103 1	2861 2	Y	337	328 0			22	
						308 4	371 9							
08	4123 X	3464	-0-	-659	-0-	96 1	2879 2	Y	323	322 0			23	
						134 4	355 9							
09	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	175 1	3643 2	Y	435	437 0			21	
						479 9								
10	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	186 1	3232 2	Y	412	406 0			27	
						11 4	453 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165														
05	4495 X	4254	-0-	-241	-0-	145 1	3526 2	Y	394	398 0			21	
						150 4	433 9							
06	4680 X	4608	-0-	-72	-0-	238 1	3777 2	Y	433	431 0			23	
						117 4	476 9							
07	4836 X	4123	-0-	-713	-0-	161 1	3258 2	Y	321	323 0			21	
						351 4	353 9							
08	4836 X	3833	-0-	-1003	-0-	72 1	3266 2	Y	312	311 0			22	
						152 4	343 9							
09	4620 X	3838	-0-	-782	-0-	166 1	3302 2	Y	336	342 0			16	
						370 9								
10	4774 X	4459	-0-	-315	-0-	193 1	3828 2	Y	386	377 0			25	
						13 4	425 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928														
05	4340 X	3151	-0-	-1189	-0-	222 1	2529 2	Y	265	270 0			14	
						108 4	292 9							
06	4200 X	3650	-0-	-550	-0-	259 1	2952 2	Y	316	313 0			17	
						91 4	348 9							
07	4402 X	3061	-0-	-1341	-0-	226 1	2330 2	Y	231	233 0			15	
						251 4	254 9							
08	3782 X	3742	-0-	-40	-0-	222 1	3059 2	Y	289	284 0			20	
						143 4	318 9							
09	3660 X	2863	-0-	-797	-0-	180 1	2399 2	Y	258	266 0			12	
						284 9								
10	3782 X	3674	-0-	-108	-0-	208 1	3037 2	Y	380	367 0			25	
						11 4	418 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 FOGMT														
WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	394 2	4482 2	233 9	Y	212	219	0		14
06	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	624 3	4433 2	222 9	Y	202	199	0		17
07	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	738 3	4170 2	221 9	Y	201	197	0		21
08	5115 X	4174	-0-	-941	-0-	393 1	3589 2	191 9	Y	174	181	0		14
09	5310 X	3403	-0-	-1907	-0-	464 1	2792 2	146 9	Y	133	133	0		14
10	5487 X	4942	-0-	-545	-0-	552 1	4158 2	231 9	Y	210	202	0		22
FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659														
05	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	168 1	1023 2	135 9	Y	123	128	0		8
06	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	280 1	1265 2	10 4	Y	147	143	0		12
07	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	357 1	1337 2	162 9	Y	170	164	0		18
08	1550 X	1417	-0-	-133	-0-	195 1	1076 2	12 4	Y	133	140	0		11
09	1710 X	1361	-0-	-349	-0-	245 1	995 2	146 9	Y	110	110	0		11
10	1891 X	1557	-0-	-334	-0-	278 1	1145 2	121 9	Y	122	120	0		13
FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674														
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	215 1	1185 2	1 4	Y	178	182	0		12
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	244 1	962 2	196 9	Y	142	142	0		12
07	1550 X	1177	-0-	-373	-0-	276 1	760 2	7 4	Y	122	121	0		13
08	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	369 1	2388 2	134 9	Y	361	345	0		29
09	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	445 1	1944 2	397 9	Y	272	273	0		28
10	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	484 1	2177 2	1 4	Y	287	285	0		30
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763														
05	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	230 1	2283 2	97 4	Y	256	246	0		14
06	2100 X	737	-0-	-1363	-0-	241 1	428 2	13 4	Y	50	61	0		3
07	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	250 1	1871 2	201 4	Y	216	205	0		14
08	2883 X	571	-0-	-2312	-0-	232 1	294 2	14 4	Y	28	40	0		2
09	2790 X	2760	-0-	-30	-0-	200 1	2300 2	260 9	Y	236	227	0		11
10	2883 X	505	-0-	-2378	-0-	204 1	266 2	1 4	Y	31	40	0		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	12620 X	12620	-0-	-0-	-0-	39	1	12353	2	Y	201	217	1	1	8	19
						7	4	221	9							
06	11919 X	11919	-0-	-0-	-0-	41	1	11709	2	Y	154	150	1			23
						169	9									
07	12431 X	11756	-0-	-675	-0-	19	1	11590	2	Y	134	138	1			19
						147	9									
08	12617 X	9848	-0-	-2769	-0-	16	1	9700	2	Y	120	97	1			42
						132	9									
09	12210 X	11406	-0-	-804	-0-	11	1	11190	2	Y	186	197	1			31
						205	9									
10	12617 X	11162	-0-	-1455	-0-	17	1	10894	2	Y	210	219	1			22
						20	4	231	9							
STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024																
05	5580 X	5346	-0-	-234	-0-	16	1	5143	2	Y	167	180	1	1	8	16
						3	4	184	9							
06	5340 X	5248	-0-	-92	-0-	18	1	5076	2	Y	140	135	1			21
						154	9									
07	5301 X	2975	-0-	-2326	-0-	5	1	2892	2	Y	71	82	1			10
						78	9									
08	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
09	5250 X	3087	-0-	-2163	-0-	3	1	3025	2	Y	54	45	1			9
						59	9									
10	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	11	1	7000	2	Y	151	144	1			16
						13	4	166	9							
WORTHY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630																
05	18662 X	17576	-0-	-1086	-0-	99	1	16986	2	Y	408	409	1	1	8	20
						42	4	449	9							
06	17746 X	17746	-0-	-0-	-0-	102	1	17046	2	Y	482	462	1			40
						68	4	530	9							
07	19284 X	19284	-0-	-0-	-0-	95	1	18716	2	Y	415	435	1			20
						16	4	457	9							
08	21179 X	21179	-0-	-0-	-0-	106	1	20648	2	Y	382	387	1			15
						5	4	420	9							
09	19419 X	19419	-0-	-0-	-0-	100	1	18891	2	Y	363	362	1			16
						29	4	399	9							
10	19498 X	19498	-0-	-0-	-0-	165	1	18883	2	Y	405	389	1			32
						4	4	446	9							
STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3131 X	1704	-0-	-1427	-0-	15	1	1605	2	Y	76	89 0	30
06	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	84	9	2972	2	Y	135	112 0	53
07	3069 X	2134	-0-	-935	-0-	22	1	2015	2	Y	82	96 0	39
08	3069 X	2090	-0-	-979	-0-	149	9	90	9				
09	3150 X	2195	-0-	-955	-0-	28	1	1905	2	Y	96	89 0	46
10	3255 X	1411	-0-	-1844	-0-	1	4	2090	2	Y	76	103 0	19
						79	1						
						106	9						
						21	1						
						84	9						
						72	1						
						45	9						
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968													
05	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	18	1	1890	2	Y	131	107 0	52
06	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	144	9	1867	2	Y	150	143 0	59
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	14	1	1451	2	Y	63	92 0	30
08	1736 N	1669	-0-	-67	-0-	165	9	69	9				
09	1680 N	1657	-0-	-23	-0-	20	1	1533	2	Y	66	64 0	32
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1	4						
						63	1						
						73	9						
						16	1						
						87	9						
						83	1						
						74	9						
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433													
05	897 X	897	-0-	-0-	-0-	544	1	49	4	Y	276	272 1	267
06	330 X	292	-0-	-38	-0-	304	9	13	4	Y	66	160 1	173
07	1054 X	216	-0-	-838	-0-	206	1	22	9	Y	20	87 1	106
08	1054 X	209	-0-	-845	-0-	73	9						
09	1020 X	913	-0-	-107	-0-	194	1						
10	899 X	658	-0-	-241	-0-	209	1	96	4	Y	-0-	59 1	47
						547	1						
						270	9						
						453	1						
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190													
05	961 N	237	-0-	-724	-0-	212	1	11	4	Y	13	48 1	12
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	14	9	98	4	Y	105	7 1	110
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	342	1						
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	116	9	111	9	Y	101	55 1	156
09	570 N	211	-0-	-359	-0-	440	1	164	9	Y	149	86 1	219
10	558 N	302	-0-	-256	-0-	383	1	10	4	Y	5	218 1	6
						195	1						
						6	9						
						276	1						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
TOVAR WLC B UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	837 N	414	-0-	-423	-0-	366 19 9	1	29 4	Y	17	34 1			17
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	426 67 9	1	118 4	Y	61	10 1			68
07	837 X	347	-0-	-490	-0-	322 1	1	25 9	Y	23	34 1			57
08	651 X	459	-0-	-192	-0-	390 1	1	69 9	Y	63	32 1			88
09	630 X	470	-0-	-160	-0-	388 19 9	1	63 4	Y	17	88 1			17
10	620 X	500	-0-	-120	-0-	471 1	1	29 9	Y	26	11 1			32
STANLEY RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985														
05	17263 X	17263	-0-	-0-	-0-	120 36 4	1	16774 333 9	2	Y	303	296 1	1 8	13
06	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	55 49 4	1	8282 165 9	2	Y	150	152 1		11
07	12767 X	12767	-0-	-0-	-0-	74 42 4	1	12379 272 9	2	Y	247	234 1		24
08	17267 X	13860	-0-	-3407	-0-	82 305 9	1	13473 2	2	Y	277	280 1		21
09	16710 X	11818	-0-	-4892	-0-	63 12 4	1	11454 289 9	2	Y	263	264 1		20
10	17267 X	10985	-0-	-6282	-0-	12 283 9	1	10690 2	2	Y	257	245 1		32
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808														
05	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	194 505 9	1	1138 2	Y	459	469 0			99
06	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	220 504 9	1	1049 2	Y	458	433 0			124
07	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	212 4 4	1	1949 648 9	2	Y	589	649 0		64
08	1829 X	1783	-0-	-46	-0-	222 56 9	1	1505 2	Y	51	108 0			7
09	1770 X	1416	-0-	-354	-0-	213 1 4	1	1149 53 9	2	Y	48	48 0		7
10	2821 X	351	-0-	-2470	-0-	125 12 9	1	214 2	Y	11	16 0			2
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477														
05	3565 X	2868	-0-	-697	-0-	40 43 4	1	2621 164 9	2	Y	149	149 0		1
06	3450 X	1140	-0-	-2310	-0-	297 14 4	1	779 50 9	2	Y	45	46 0		-0-
07	3565 X	254	-0-	-3311	-0-	254 1	1	1096 63 9	2	Y	-0-	57 0		-0-
08	3317 X	1501	-0-	-1816	-0-	330 12 4	1	1407 63 9	2	Y	57	57 0		-0-
09	2790 X	1801	-0-	-989	-0-	307 7 4	1	1407 80 9	2	Y	73	72 0		1
10	2883 X	2730	-0-	-153	-0-	303 2 4	1	2236 189 9	2	Y	172	172 0		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC										//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TOVAR WLC A UNIT										WELL #:		4H		RRCID -> 272039		COMPL. DATE 09/22/2013		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 6130 - 10458	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE				
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-		167 78 4	1 1 1	937 81 9	2 9 9	Y	74	63 1				32				
06	1200 N	949	-0-	-251	-0-		61 67 4	1 1 1	752 69 9	2 2 2	Y	63	64 1				31				
07	1116 N	959	-0-	-157	-0-		76 44 4	1 1 1	766 73 9	2 2 2	Y	66	57 1				40				
08	1271 N	1047	-0-	-224	-0-		58 53 4	1 1 1	879 57 9	2 2 2	Y	52	59 1				33				
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-		53 92 4	1 1 1	792 57 9	2 2 2	Y	52	57 1				28				
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-		90 38 4	1 1 1	1260 80 9	2 2 2	Y	73	59 1				42				
TOVAR WLC A UNIT										WELL #:		5H		RRCID -> 272040		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 5658		PERF. 6198 - 10477	
05	868 X	505	-0-	-363	-0-		333 13 4	1 1 1	157 2 9	2 9 9	Y	2	10 1				1				
06	840 X	173	-0-	-667	-0-		119 4 4	1 1 1	50 2 2	2 2 2	Y	-0-	1 1				-0-				
07	2511 X	283	-0-	-2228	-0-		100 10 4	1 1 1	170 3 9	2 2 2	Y	3	1 1				2				
08	2511 X	299	-0-	-2212	-0-		85 12 4	1 1 1	201 1 9	2 2 2	Y	1	2 1				1				
09	2430 X	1791	-0-	-639	-0-		150 168 4	1 1 1	1454 19 9	2 2 2	Y	17	9 1				9				
10	496 X	252	-0-	-244	-0-		134 3 4	1 1 1	114 1 9	2 2 2	Y	1	9 1				1				
TOVAR WLC A UNIT										WELL #:		6H		RRCID -> 272041		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 6260 - 10470	
05	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-		108 122 4	1 1 1	1471 39 9	2 2 2	Y	35	31 1				15				
06	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-		89 197 4	1 1 1	2203 59 9	2 2 2	Y	54	42 1				27				
07	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-		143 130 4	1 1 1	2283 64 9	2 2 2	Y	58	50 1				35				
08	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-		84 133 4	1 1 1	2213 42 9	2 2 2	Y	38	49 1				24				
09	2550 X	1691	-0-	-859	-0-		72 165 4	1 1 1	1423 31 9	2 2 2	Y	28	37 1				15				
10	2635 X	2415	-0-	-220	-0-		147 66 4	1 1 1	2161 41 9	2 2 2	Y	37	31 1				21				
CHAPARRAL WILDLIFE STATE										WELL #:		7H		RRCID -> 272091		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 8254		PERF. 9020 - 14093	
05	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-		19 51 9	1 1 1	2057 14 1	2 2 2	Y	46	55 0				18				
06	2040 X	1984	-0-	-56	-0-		70 21 1	1 1 1	1900 54 9	2 2 2	Y	64	57 0				25				
07	2139 N	1614	-0-	-525	-0-		1 63 1	1 1 1	1538 57 9	2 2 2	Y	49	51 0				23				
08	2139 N	1645	-0-	-494	-0-		57 16 1	1 1 1	1525 70 9	2 2 2	Y	52	50 0				25				
09	1980 N	1668	-0-	-312	-0-		16 70 9	1 1 1	1582 52 9	2 2 2	Y	64	73 0				16				
10	1612 N	1411	-0-	-201	-0-		71 52 9	1 1 1	1288 52 9	2 2 2	Y	47	50 0				13				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	2077 X	1733	-0-	-344	-0-	15 1	1604 2	Y	104	90	0		41	
						114 9								
06	2010 X	1466	-0-	-544	-0-	10 1	1345 2	Y	101	102	0		40	
						111 9								
07	1612 N	1348	-0-	-264	-0-	17 1	1262 2	Y	63	73	0		30	
						69 9								
08	1736 N	1348	-0-	-388	-0-	51 1	1228 2	Y	63	63	0		30	
						69 9								
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	16 1	1576 2	Y	96	102	0		24	
						106 9								
10	1333 N	1225	-0-	-108	-0-	61 1	1098 2	Y	60	68	0		16	
						66 9								
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390														
05	2201 X	1825	-0-	-376	-0-	16 1	1734 2	Y	68	67	0		27	
						75 9								
06	2130 X	2077	-0-	-53	-0-	15 1	1963 2	Y	90	82	0		35	
						99 9								
07	2201 X	1795	-0-	-406	-0-	23 1	1701 2	Y	64	69	0		30	
						1 4	70 9							
08	2108 X	1864	-0-	-244	-0-	71 1	1717 2	Y	69	66	0		33	
						76 9								
09	2070 X	1801	-0-	-269	-0-	17 1	1696 2	Y	80	93	0		20	
						88 9								
10	2139 X	1756	-0-	-383	-0-	88 1	1594 2	Y	67	69	0		18	
						74 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270														
05	2542 X	2342	-0-	-200	-0-	20 1	1758 2	Y	215	219	0		23	
						327 4	237 9							
06	2490 X	2343	-0-	-147	-0-	23 1	2058 2	Y	235	233	0		25	
						3 4	259 9							
07	2573 X	2406	-0-	-167	-0-	24 1	2106 2	Y	241	243	0		23	
						11 4	265 9							
08	2573 X	2405	-0-	-168	-0-	22 1	2122 2	Y	235	232	0		26	
						2 4	259 9							
09	2490 X	2279	-0-	-211	-0-	19 1	1993 2	Y	243	242	0		27	
						267 9								
10	2418 X	2255	-0-	-163	-0-	24 1	1983 2	Y	224	229	0		22	
						2 4	246 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602														
05	2325 X	2095	-0-	-230	-0-	19 1	1628 2	Y	133	134	0		14	
						302 4	146 9							
06	2220 X	2047	-0-	-173	-0-	22 1	1901 2	Y	110	112	0		12	
						3 4	121 9							
07	2170 X	2108	-0-	-62	-0-	22 1	1948 2	Y	116	117	0		11	
						10 4	128 9							
08	2108 X	2059	-0-	-49	-0-	19 1	1912 2	Y	115	113	0		13	
						1 4	127 9							
09	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	20 1	2050 2	Y	130	129	0		14	
						143 9								
10	2108 X	2037	-0-	-71	-0-	23 1	1878 2	Y	122	124	0		12	
						2 4	134 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	17 67	1 9	1874	2	Y	61	51 0		24
06	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	12 65	1 9	1621	2	Y	59	60 0		23
07	1581 X	1405	-0-	-176	-0-	18 45	1 9	1342	2	Y	41	45 0		19
08	1953 X	1689	-0-	-264	-0-	65 55	1 9	1569	2	Y	50	45 0		24
09	1890 X	1538	-0-	-352	-0-	14 75	1 9	1449	2	Y	68	75 0		17
10	1953 X	1831	-0-	-122	-0-	91 89	1 9	1651	2	Y	81	76 0		22
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121														
05	2511 X	1773	-0-	-738	-0-	16 52	1 9	1705	2	Y	47	39 0		18
06	2190 X	1690	-0-	-500	-0-	12 59	1 9	1619	2	Y	54	51 0		21
07	2263 X	1546	-0-	-717	-0-	20 1	4 46	1479	2	Y	42	43 0		20
08	2077 X	1492	-0-	-585	-0-	57 48	1 9	1387	2	Y	44	43 0		21
09	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	17 56	1 9	1732	2	Y	51	59 0		13
10	1767 X	1475	-0-	-292	-0-	76 24	1 9	1375	2	Y	22	29 0		6
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826														
05	2387 X	2069	-0-	-318	-0-	18 297	1 4	1599	2	Y	141	142 0		15
06	2250 X	2078	-0-	-172	-0-	21 3	1 4	1892	2	Y	147	146 0		16
07	2263 X	1922	-0-	-341	-0-	20 9	1 4	1747	2	Y	133	136 0		13
08	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	21 2	1 4	2088	2	Y	152	148 0		17
09	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	19 171	1 9	2002	2	Y	155	155 0		17
10	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	24 2	1 4	1972	2	Y	165	166 0		16
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174														
05	5022 X	4705	-0-	-317	-0-	236 476	1 4	3233	2	Y	691	715 0		49
06	4950 X	4501	-0-	-449	-0-	218 710	1 9	3573	2	Y	645	643 0		51
07	5115 X	4584	-0-	-531	-0-	384 11	1 4	3507	2	Y	620	607 0		64
08	5115 X	4761	-0-	-354	-0-	451 685	1 9	3625	2	Y	623	626 0		61
09	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	342 675	1 9	3576	2	Y	614	609 0		66
10	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	503 723	1 9	4066	2	Y	657	654 0		69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05	1767 N	1553	-0-	-214	-0-	13 1	1166 2	Y	143	144	0		15
						217 4	157 9						
06	1770 N	1502	-0-	-268	-0-	15 1	1319 2	Y	151	150	0		16
						2 4	166 9						
07	1581 N	1570	-0-	-11	-0-	15 1	1364 2	Y	167	167	0		16
						7 4	184 9						
08	1550 N	1540	-0-	-10	-0-	14 1	1364 2	Y	146	146	0		16
						1 4	161 9						
09	1500 N	1438	-0-	-62	-0-	12 1	1293 2	Y	121	124	0		13
						133 9							
10	1581 N	1324	-0-	-257	-0-	14 1	1181 2	Y	116	118	0		11
						1 4	128 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523													
05	1705 N	1704	-0-	-1	-0-	15 1	1291 2	Y	144	145	0		16
						240 4	158 9						
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	17 1	1528 2	Y	149	149	0		16
						2 4	164 9						
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	17 1	1500 2	Y	175	174	0		17
						8 4	193 9						
08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	16 1	1533 2	Y	171	169	0		19
						1 4	188 9						
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	14 1	1507 2	Y	172	172	0		19
						189 9							
10	1705 N	1599	-0-	-106	-0-	17 1	1392 2	Y	172	174	0		17
						1 4	189 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043													
05	1674 X	1549	-0-	-125	-0-	14 1	1202 2	Y	100	100	0		11
						223 4	110 9						
06	1650 X	1598	-0-	-52	-0-	17 1	1455 2	Y	113	112	0		12
						2 4	124 9						
07	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	17 1	1540 2	Y	134	133	0		13
						8 4	147 9						
08	1705 X	1703	-0-	-2	-0-	16 1	1543 2	Y	130	128	0		15
						1 4	143 9						
09	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	15 1	1544 2	Y	137	137	0		15
						151 9							
10	1705 X	1528	-0-	-177	-0-	17 1	1371 2	Y	126	129	0		12
						1 4	139 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090													
05	2728 X	2632	-0-	-96	-0-	23 1	2004 2	Y	212	213	0		23
						372 4	233 9						
06	2640 X	2511	-0-	-129	-0-	25 1	2240 2	Y	220	220	0		23
						4 4	242 9						
07	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	30 1	2676 2	Y	244	243	0		24
						14 4	268 9						
08	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	26 1	2560 2	Y	230	228	0		26
						2 4	253 9						
09	2520 N	2291	-0-	-229	-0-	19 1	2026 2	Y	224	225	0		25
						246 9							
10	3100 N	3575	-0-	475	475	40 1	3268 2	Y	240	241	0		24
						3 4	264 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STUMBERG RANCH UNIT A													
WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	3720 X	3430	-0-	-290	-0-	157 1	2475 2	394	412 0	28			
06	3570 X	3427	-0-	-143	-0-	365 4	433 9	379	377 0	30			
07	3689 X	3636	-0-	-53	-0-	147 1	2863 2	392	382 0	40			
08	3596 X	3565	-0-	-31	-0-	417 9	2932 2	389	391 0	38			
09	3420 X	3344	-0-	-76	-0-	264 1	431 9	373	371 0	40			
10	3627 X	3353	-0-	-274	-0-	9 4	2890 2	383	383 0	40			
						247 1	2763 2						
						428 9							
						171 1	2763 2						
						410 9							
						274 1	2658 2						
						421 9							
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179													
05	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	226 1	2941 2	615	642 0	43			
06	4290 X	4260	-0-	-30	-0-	433 4	677 9	566	564 0	45			
07	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	221 1	3416 2	580	565 0	60			
08	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	623 9	3600 2	547	554 0	53			
09	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	362 1	638 9	557	550 0	60			
10	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	11 4	3631 2	589	587 0	62			
						339 1							
						602 9							
						256 1	3519 2						
						613 9							
						323 1	3756 2						
						648 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943													
05	3503 X	3276	-0-	-227	-0-	29 1	2508 2	248	249 0	27			
06	3390 X	3007	-0-	-383	-0-	466 4	273 9	248	249 0	26			
07	3503 X	3205	-0-	-298	-0-	31 1	2699 2	280	279 0	27			
08	3410 X	3239	-0-	-171	-0-	4 4	273 9	273	269 0	31			
09	3180 X	3145	-0-	-35	-0-	32 1	2850 2	264	266 0	29			
10	3286 X	3236	-0-	-50	-0-	15 4	308 9	290	290 0	29			
						30 1	2907 2						
						2 4	300 9						
						27 1	2827 2						
						1 4	290 9						
						35 1	2880 2						
						2 4	319 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219													
05	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	56 1	4909 2	763	773 0	82			
06	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	912 4	839 9	567	589 0	60			
07	7378 X	6338	-0-	-1040	-0-	66 1	5827 2	530	539 0	51			
08	7378 X	6291	-0-	-1087	-0-	9 4	624 9	514	507 0	58			
09	7140 X	6238	-0-	-902	-0-	64 1	5661 2	536	535 0	59			
10	6758 X	6391	-0-	-367	-0-	30 4	583 9	574	576 0	57			
						58 1	5664 2						
						4 4	565 9						
						54 1	5593 2						
						1 4	590 9						
						69 1	5686 2						
						5 4	631 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05	3348 X	3235	-0-	-113	-0-	28 1	2473 2	Y	250	252 0			27
						459 4	275 9						
06	3240 X	3099	-0-	-141	-0-	31 1	2776 2	Y	262	261 0			28
						4 4	288 9						
07	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	36 1	3200 2	Y	281	282 0			27
						17 4	309 9						
08	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	33 1	3243 2	Y	276	272 0			31
						2 4	304 9						
09	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	28 1	2939 2	Y	296	294 0			33
						1 4	326 9						
10	3348 X	3154	-0-	-194	-0-	34 1	2793 2	Y	295	299 0			29
						2 4	325 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940													
05	2790 X	2355	-0-	-435	-0-	20 1	1754 2	Y	232	234 0			25
						326 4	255 9						
06	2700 X	2303	-0-	-397	-0-	23 1	2059 2	Y	198	202 0			21
						3 4	218 9						
07	2387 N	2311	-0-	-76	-0-	23 1	2078 2	Y	181	184 0			18
						11 4	199 9						
08	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	23 1	2289 2	Y	194	190 0			22
						2 4	213 9						
09	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	21 1	2193 2	Y	199	199 0			22
						219 9							
10	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	27 1	2206 2	Y	215	216 0			21
						2 4	237 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681													
05	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	30 1	2624 2	Y	204	207 0			22
						487 4	224 9						
06	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	33 1	2875 2	Y	213	212 0			23
						5 4	234 9						
07	3255 X	2999	-0-	-256	-0-	31 1	2724 2	Y	209	212 0			20
						14 4	230 9						
08	3379 X	2974	-0-	-405	-0-	28 1	2735 2	Y	190	189 0			21
						2 4	209 9						
09	3270 X	2914	-0-	-356	-0-	26 1	2678 2	Y	190	190 0			21
						1 4	209 9						
10	3379 X	2940	-0-	-439	-0-	33 1	2681 2	Y	204	205 0			20
						2 4	224 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907													
05	4495 X	3971	-0-	-524	-0-	20 1	3663 2	Y	261	260 0			13
						1 4	287 9						
06	4350 X	3755	-0-	-595	-0-	16 1	3457 2	Y	256	253 0			16
						282 9							
07	4371 X	4032	-0-	-339	-0-	17 1	3704 2	Y	281	281 0			16
						2 4	309 9						
08	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	20 1	4261 2	Y	283	281 0			18
						311 9							
09	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	18 1	3844 2	Y	271	267 0			22
						298 9							
10	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	18 1	4017 2	Y	284	287 0			19
						312 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	21 1	2250 2	Y	78	67	0		31	
						86 9								
06	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	15 1	2026 2	Y	81	80	0		32	
						89 9								
07	2170 X	1933	-0-	-237	-0-	25 1	1830 2	Y	70	69	0		33	
						1 4	77 9							
08	2356 X	1990	-0-	-366	-0-	76 1	1835 2	Y	72	70	0		35	
						79 9								
09	2280 X	1893	-0-	-387	-0-	18 1	1819 2	Y	51	73	0		13	
						56 9								
10	2356 X	1658	-0-	-698	-0-	85 1	1531 2	Y	38	41	0		10	
						42 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599														
05	5208 X	4356	-0-	-852	-0-	21 1	3926 2	Y	371	370	0		19	
						1 4	408 9							
06	5040 X	4305	-0-	-735	-0-	18 1	3872 2	Y	376	372	0		23	
						1 4	414 9							
07	4805 X	4336	-0-	-469	-0-	18 1	3886 2	Y	391	392	0		22	
						2 4	430 9							
08	4743 X	4669	-0-	-74	-0-	20 1	4240 2	Y	372	371	0		23	
						409 9								
09	4350 X	4197	-0-	-153	-0-	17 1	3770 2	Y	373	365	0		31	
						410 9								
10	4464 X	4224	-0-	-240	-0-	17 1	3791 2	Y	378	383	0		26	
						416 9								
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907														
05	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	14 1	1495 2	Y	49	46	0		19	
						54 9								
06	1320 X	1161	-0-	-159	-0-	8 1	1110 2	Y	39	43	0		15	
						43 9								
07	1488 X	1153	-0-	-335	-0-	15 1	1103 2	Y	32	32	0		15	
						35 9								
08	1550 X	1139	-0-	-411	-0-	44 1	1059 2	Y	33	32	0		16	
						36 9								
09	1500 X	1245	-0-	-255	-0-	12 1	1169 2	Y	58	59	0		15	
						64 9								
10	1550 X	1203	-0-	-347	-0-	60 1	1075 2	Y	62	60	0		17	
						68 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590														
05	5704 X	5012	-0-	-692	-0-	24 1	4468 2	Y	472	471	0		24	
						1 4	519 9							
06	5520 X	4938	-0-	-582	-0-	20 1	4396 2	Y	474	469	0		29	
						1 4	521 9							
07	5704 X	4997	-0-	-707	-0-	21 1	4432 2	Y	492	493	0		28	
						3 4	541 9							
08	5394 X	5135	-0-	-259	-0-	22 1	4647 2	Y	424	425	0		27	
						466 9								
09	5220 X	4585	-0-	-635	-0-	19 1	4151 2	Y	377	373	0		31	
						415 9								
10	5115 X	4615	-0-	-500	-0-	19 1	4175 2	Y	383	388	0		26	
						421 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	5549 X	4843	-0-	-706	-0-	24 1	4343 2	Y	432	431	0		22	
						1 4	475 9							
06	5370 X	5027	-0-	-343	-0-	21 1	4518 2	Y	443	438	0		27	
						1 4	487 9							
07	5549 X	5103	-0-	-446	-0-	21 1	4565 2	Y	467	467	0		27	
						3 4	514 9							
08	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	24 1	5147 2	Y	427	427	0		27	
						470 9								
09	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	22 1	4708 2	Y	409	402	0		34	
						450 9								
10	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	21 1	4772 2	Y	417	423	0		28	
						459 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612														
05	8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	44 1	8025 2	Y	727	723	0	1 8	37	
						3 4	800 9							
06	8580 X	8397	-0-	-183	-0-	34 1	7592 2	Y	700	694	0		43	
						1 4	770 9							
07	8990 X	8539	-0-	-451	-0-	36 1	7700 2	Y	726	728	0		41	
						4 4	799 9							
08	8990 X	8876	-0-	-114	-0-	38 1	8105 2	Y	666	665	0		42	
						733 9								
09	8700 X	7950	-0-	-750	-0-	33 1	7227 2	Y	627	617	0		52	
						690 9								
10	8866 X	8394	-0-	-472	-0-	34 1	7648 2	Y	647	655	0		44	
						712 9								
STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425														
05	11842 X	6677	-0-	-5165	-0-	47 1	6510 2	Y	96	102	1		4	
						14 4	106 9							
06	11460 X	3896	-0-	-7564	-0-	25 1	3786 2	Y	57	57	1		4	
						22 4	63 9							
07	6975 X	4415	-0-	-2560	-0-	26 1	4295 2	Y	73	70	1		7	
						14 4	80 9							
08	6975 X	5232	-0-	-1743	-0-	31 1	5109 2	Y	84	85	1		6	
						92 9								
09	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	39 1	7050 2	Y	119	116	1		9	
						7 4	131 9							
10	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	7 1	6626 2	Y	117	111	1		15	
						129 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778														
05	4774 X	4651	-0-	-123	-0-	23 1	4196 2	Y	392	391	0		20	
						1 4	431 9							
06	4620 X	4302	-0-	-318	-0-	18 1	3896 2	Y	352	350	0		22	
						1 4	387 9							
07	4743 X	4207	-0-	-536	-0-	18 1	3804 2	Y	348	350	0		20	
						2 4	383 9							
08	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	20 1	4336 2	Y	366	363	0		23	
						403 9								
09	4560 X	3650	-0-	-910	-0-	15 1	3323 2	Y	284	284	0		23	
						312 9								
10	4650 X	4260	-0-	-390	-0-	17 1	3876 2	Y	334	334	0		23	
						367 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1364 X	1024	-0-	-340	-0-	221 1 8 4	695 2 100 9	Y	91	90 0		1
06	1410 X	694	-0-	-716	-0-	202 1 1 4	389 2 102 9	Y	93	93 0		1
07	868 N	459	-0-	-409	-0-	183 1 2 4	226 2 48 9	Y	44	45 0		-0-
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	215 1 1 4	743 2 160 9	Y	145	143 0		2
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	280 1 144 9	656 2	Y	131	131 0		2
10	465 N	359	-0-	-106	-0-	245 1 20 9	94 2	Y	18	20 0		-0-
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504												
05	496 X	245	-0-	-251	-0-	222 1 17 9	6 2	Y	15	16 0		-0-
06	1530 X	347	-0-	-1183	-0-	211 1 46 9	90 2	Y	42	42 0		-0-
07	744 N	428	-0-	-316	-0-	262 1 1 4	99 2 66 9	Y	60	60 0		-0-
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	252 1 54 9	83 2	Y	49	48 0		1
09	360 N	265	-0-	-95	-0-	254 1 3 9	8 2	Y	3	4 0		-0-
10	434 N	425	-0-	-9	-0-	246 1 63 9	116 2	Y	57	56 0		1
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372												
05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	223 1 12 4	1116 2 138 9	Y	125	125 0		1
06	1950 N	1304	-0-	-646	-0-	208 1 3 4	1008 2 85 9	Y	77	77 0		1
07	2015 X	1198	-0-	-817	-0-	230 1 7 4	817 2 144 9	Y	131	131 0		1
08	2015 X	1158	-0-	-857	-0-	224 1 1 4	804 2 129 9	Y	117	116 0		2
09	1560 X	1154	-0-	-406	-0-	228 1 131 9	795 2	Y	119	119 0		2
10	1488 X	1111	-0-	-377	-0-	217 1 1 4	772 2 121 9	Y	110	110 0		2
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567												
05	540 X	540	-0-	-0-	-0-	222 1 2 4	224 2 92 9	Y	84	83 0		1
06	1620 X	468	-0-	-1152	-0-	208 1 1 4	198 2 61 9	Y	55	56 0		-0-
07	744 N	590	-0-	-154	-0-	229 1 2 4	190 2 169 9	Y	154	153 0		1
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	222 1 145 9	230 2	Y	132	131 0		2
09	480 N	373	-0-	-107	-0-	225 1 48 9	100 2	Y	44	45 0		1
10	589 N	572	-0-	-17	-0-	213 1 56 9	303 2	Y	51	51 0		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	992 X	901	-0-	-91	-0-	220 1	377 2	Y	273	272 0				2
						4 4	300 9							
06	1050 X	593	-0-	-457	-0-	207 1	290 2	Y	86	87 0				1
						1 4	95 9							
07	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	299 1	804 2	Y	102	102 0				1
						7 4	112 9							
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	297 1	606 2	Y	88	88 0				1
						1 4	97 9							
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	301 1	765 2	Y	90	90 0				1
						99 9								
10	1209 N	835	-0-	-374	-0-	286 1	463 2	Y	78	78 0				1
						86 9								
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677														
05	734 X	734	-0-	-0-	-0-	217 1	383 2	Y	118	117 0				1
						4 4	130 9							
06	840 X	481	-0-	-359	-0-	208 1	217 2	Y	50	51 0				-0-
						1 4	55 9							
07	868 X	538	-0-	-330	-0-	181 1	282 2	Y	65	65 0				-0-
						3 4	72 9							
08	744 N	730	-0-	-14	-0-	287 1	343 2	Y	91	90 0				1
						100 9								
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	300 1	259 2	Y	49	49 0				1
						54 9								
10	527 N	505	-0-	-22	-0-	285 1	178 2	Y	38	38 0				1
						42 9								
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745														
05	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	138 1	3742 2	Y	379	378 0				2
						41 4	417 9							
06	5100 X	3514	-0-	-1586	-0-	126 1	3192 2	Y	169	170 0				1
						10 4	186 9							
07	6045 X	3673	-0-	-2372	-0-	139 1	3276 2	Y	208	208 0				1
						29 4	229 9							
08	6045 X	3058	-0-	-2987	-0-	135 1	2716 2	Y	185	183 0				3
						3 4	204 9							
09	4260 X	2351	-0-	-1909	-0-	138 1	2037 2	Y	160	161 0				2
						176 9								
10	4340 X	2712	-0-	-1628	-0-	153 1	2367 2	Y	173	172 0				3
						2 4	190 9							
STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069														
05	12214 X	8750	-0-	-3464	-0-	60 1	8409 2	Y	239	251 1	1 8			10
						18 4	263 9							
06	9240 X	6080	-0-	-3160	-0-	39 1	5876 2	Y	118	119 1				9
						35 4	130 9							
07	9548 X	8754	-0-	-794	-0-	51 1	8470 2	Y	186	177 1				18
						28 4	205 9							
08	9548 X	9035	-0-	-513	-0-	53 1	8752 2	Y	209	211 1				16
						230 9								
09	8460 X	8283	-0-	-177	-0-	44 1	7992 2	Y	217	217 1				16
						8 4	239 9							
10	8742 X	4409	-0-	-4333	-0-	5 1	4270 2	Y	122	123 1				15
						134 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 SOUTH SPUR UNIT A														
WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2015 X	974	-0-	-1041	-0-	139 17 4	719 2 99 9	Y	90	86 1				11
06	1860 X	414	-0-	-1446	-0-	128 1 4	253 2 32 9	Y	29	37 1				3
07	1271 X	1091	-0-	-180	-0-	182 1 4	793 2 105 9	Y	95	91 1				7
08	1116 X	607	-0-	-509	-0-	142 1 4	414 2 50 9	Y	45	47 1				5
09	930 X	299	-0-	-631	-0-	116 1 4	166 2 17 9	Y	15	19 1				1
10	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	122 1 4	1053 2 143 9	Y	130	113 1				18
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368														
05	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	156 62 4	2592 2 194 9	Y	176	174 1				22
06	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	173 11 4	2497 2 187 9	Y	170	174 1				18
07	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	181 33 4	2418 2 223 9	Y	203	206 1				15
08	3007 X	2735	-0-	-272	-0-	185 4 4	2327 2 219 9	Y	199	190 1				24
09	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	203 220 9	2846 2 170 1	Y	200	211 1				13
10	3007 X	2473	-0-	-534	-0-	170 212 9	2091 2 212 9	Y	193	179 1				27
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387														
05	2728 X	2215	-0-	-513	-0-	101 46 4	1944 2 124 9	Y	113	118 1				14
06	2520 X	2289	-0-	-231	-0-	98 9 4	2038 2 144 9	Y	131	131 1				14
07	2604 X	2274	-0-	-330	-0-	94 27 4	2007 2 146 9	Y	133	137 1				10
08	2604 X	2195	-0-	-409	-0-	83 3 4	1996 2 113 9	Y	103	101 1				12
09	2280 X	2054	-0-	-226	-0-	89 92 9	1873 2 76 1	Y	84	91 1				5
10	2356 X	2073	-0-	-283	-0-	162 162 9	1835 2 162 9	Y	147	132 1				20
DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8114 - 12461														
05	1085 N	313	-0-	-772	-0-	217 1 4	81 2 14 9	Y	13	13 0				1
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	240 2 9	14 2 14 2	Y	2	3 0				-0-
07	341 N	275	-0-	-66	-0-	253 3 9	19 2 3 9	Y	3	3 0				-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	266 9 9	61 2 9 9	Y	8	8 0				-0-
09	270 N	165	-0-	-105	-0-	146 3 9	16 2 3 9	Y	3	3 0				-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	359 3 9	27 2 3 9	Y	3	3 0				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STUMBERG RANCH UNIT B													
WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	5363 X	4833	-0-	-530	-0-	315 1	3624 2	431 4	463 9	Y	421	436 0	101
06	5220 X	4640	-0-	-580	-0-	350 1	3885 2	405 9		Y	368	385 0	84
07	5394 X	4826	-0-	-568	-0-	309 1	4011 2	4 4	502 9	Y	456	391 0	149
08	5394 X	4774	-0-	-620	-0-	274 1	3988 2	8 4	504 9	Y	458	464 0	143
09	4950 X	4511	-0-	-439	-0-	260 1	3768 2	483 9		Y	439	444 0	138
10	4836 X	4666	-0-	-170	-0-	312 1	3842 2	19 4	493 9	Y	448	465 0	121
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689													
05	3720 X	3167	-0-	-553	-0-	199 1	2317 2	276 4	375 9	Y	341	349 0	82
06	3450 X	3095	-0-	-355	-0-	204 1	2532 2	359 9		Y	326	334 0	74
07	3565 X	3293	-0-	-272	-0-	186 1	2700 2	3 4	404 9	Y	367	321 0	120
08	3565 X	3200	-0-	-365	-0-	243 1	2567 2	5 4	385 9	Y	350	361 0	109
09	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	238 1	2612 2	426 9		Y	387	375 0	121
10	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	288 1	2591 2	13 4	453 9	Y	412	422 0	111
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666													
05	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	199 1	1949 2	232 4	387 9	Y	352	352 0	85
06	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	198 1	2130 2	344 9		Y	313	327 0	71
07	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	177 1	2181 2	2 4	297 9	Y	270	253 0	88
08	2759 N	2651	-0-	-108	-0-	158 1	2216 2	4 4	273 9	Y	248	259 0	77
09	2670 N	2399	-0-	-271	-0-	153 1	1983 2	263 9		Y	239	241 0	75
10	2666 N	2616	-0-	-50	-0-	190 1	2122 2	11 4	293 9	Y	266	269 0	72
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906													
05	3472 X	2986	-0-	-486	-0-	298 1	2177 2	259 4	252 9	Y	229	233 0	55
06	3360 X	3199	-0-	-161	-0-	347 1	2615 2	237 9		Y	215	221 0	49
07	3472 X	3182	-0-	-290	-0-	303 1	2631 2	3 4	245 9	Y	223	199 0	73
08	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	264 1	2798 2	5 4	265 9	Y	241	239 0	75
09	3210 X	3082	-0-	-128	-0-	253 1	2552 2	277 9		Y	252	248 0	79
10	3317 X	2869	-0-	-448	-0-	303 1	2313 2	12 4	241 9	Y	219	239 0	59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	3875 X	3336	-0-	-539	-0-	184 1	2510 2	2510 2	Y	312	312 0	75
06	3480 X	3121	-0-	-359	-0-	299 4	343 9	343 9	Y	286	296 0	65
07	3596 X	2912	-0-	-684	-0-	173 1	2633 2	2633 2	Y	279	253 0	91
08	3596 X	3275	-0-	-321	-0-	315 9	2433 2	2433 2	Y	308	303 0	96
09	3240 X	2806	-0-	-434	-0-	169 1	2751 2	2751 2	Y	233	256 0	73
10	3348 X	2951	-0-	-397	-0-	3 4	307 9	307 9	Y	255	259 0	69
						180 1	2751 2	2751 2	Y			
						5 4	339 9	339 9	Y			
						158 1	2392 2	2392 2	Y			
						256 9						
						195 1	2463 2	2463 2	Y			
						12 4	281 9	281 9	Y			
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695												
05	4061 X	3669	-0-	-392	-0-	189 1	2875 2	2875 2	Y	239	239 0	58
06	3810 X	3173	-0-	-637	-0-	342 4	263 9	263 9	Y	194	208 0	44
07	3937 X	3271	-0-	-666	-0-	190 1	2770 2	2770 2	Y	215	189 0	70
08	3689 X	3336	-0-	-353	-0-	213 9	2870 2	2870 2	Y	216	219 0	67
09	3540 X	3042	-0-	-498	-0-	161 1	2948 2	2948 2	Y	218	217 0	68
10	3658 X	3172	-0-	-486	-0-	3 4	237 9	237 9	Y	225	232 0	61
						144 1	2948 2	2948 2	Y			
						6 4	238 9	238 9	Y			
						161 1	2641 2	2641 2	Y			
						240 9						
						197 1	2713 2	2713 2	Y			
						14 4	248 9	248 9	Y			
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890												
05	3472 X	2855	-0-	-617	-0-	206 1	2140 2	2140 2	Y	231	228 0	56
06	3120 X	2813	-0-	-307	-0-	255 4	254 9	254 9	Y	241	242 0	55
07	3224 X	2803	-0-	-421	-0-	165 1	2383 2	2383 2	Y	254	226 0	83
08	2852 X	2804	-0-	-48	-0-	265 9	2364 2	2364 2	Y	251	256 0	78
09	2820 X	2690	-0-	-130	-0-	157 1	279 9	279 9	Y	272	265 0	85
10	2914 X	2856	-0-	-58	-0-	3 4	2317 2	2317 2	Y	285	293 0	77
						207 1	276 9	276 9	Y			
						4 4	2191 2	2191 2	Y			
						200 1						
						299 9						
						240 1	2291 2	2291 2	Y			
						11 4	314 9	314 9	Y			
DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8636 - 11723												
05	744 X	744	-0-	-0-	-0-	136 1	459 2	459 2	Y	133	133 0	7
06	690 X	586	-0-	-104	-0-	3 4	146 9	146 9	Y	104	106 0	5
07	930 X	396	-0-	-534	-0-	122 1	348 2	348 2	Y	66	67 0	4
08	930 X	891	-0-	-39	-0-	2 4	114 9	114 9	Y	133	132 0	5
09	900 X	502	-0-	-398	-0-	132 1	191 2	191 2	Y	89	91 0	3
10	814 X	814	-0-	-0-	-0-	73 9	575 2	575 2	Y	99	97 0	5
						169 1	146 9	146 9	Y			
						1 4	329 2	329 2	Y			
						74 1	98 9	98 9	Y			
						1 4	572 2	572 2	Y			
						132 1	109 9	109 9	Y			
						1 4						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DIAMOND H STATE														
WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 8246 - 11609														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1333 X	853	-0-	-480	-0-	235 1	517 2	Y	88	85 0				5
06	1350 X	884	-0-	-466	-0-	243 1	519 2	Y	107	107 0				5
07	1488 X	751	-0-	-737	-0-	254 1	394 2	Y	93	93 0				5
08	1488 X	619	-0-	-869	-0-	265 1	299 2	Y	49	52 0				2
09	1440 X	728	-0-	-712	-0-	119 1	477 2	Y	119	117 0				4
10	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	230 1	1090 2	Y	153	149 0				8
						4 4	97 9							
						4 4	118 9							
						4 4	102 9							
						1 4	54 9							
						1 4	131 9							
						1 4	168 9							
WORTHY RANCH														
WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638														
05	18879 X	17918	-0-	-961	-0-	101 1	17440 2	Y	304	302 1	1 8			15
06	19920 X	19920	-0-	-0-	-0-	116 1	19345 2	Y	347	333 1				29
07	19716 X	19251	-0-	-465	-0-	77 4	382 9							
08	19716 X	17076	-0-	-2640	-0-	96 1	18834 2	Y	277	292 1				14
09	19920 X	16372	-0-	-3548	-0-	16 4	305 9							
10	20584 X	17088	-0-	-3496	-0-	86 1	16709 2	Y	252	256 1				10
						4 4	277 9							
						84 1	15988 2	Y	251	250 1				11
						24 4	276 9							
						145 1	16620 2	Y	291	279 1				23
						3 4	320 9							
LA BANDERA RANCH UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990														
05	2790 X	1950	-0-	-840	-0-	155 1	1581 2	Y	193	168 0				44
06	1980 X	1787	-0-	-193	-0-	2 4	212 9							
07	1705 N	502	-0-	-1203	-0-	147 1	1443 2	Y	178	170 0				52
08	1953 N	1602	-0-	-351	-0-	1 4	196 9							
09	1800 N	1272	-0-	-528	-0-	42 1	394 2	Y	51	81 0				22
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	10 4	56 9							
						135 1	1323 2	Y	131	125 0				28
						144 9								
						105 1	1035 2	Y	120	117 0				31
						132 9								
						166 1	1238 2	Y	177	171 0				37
						195 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178														
05	4309 X	3993	-0-	-316	-0-	163 1	3179 2	Y	468	474 0				25
06	4290 X	3907	-0-	-383	-0-	136 4	515 9							
07	4464 X	3893	-0-	-571	-0-	200 1	3088 2	Y	476	476 0				25
08	4464 X	3527	-0-	-937	-0-	95 4	524 9							
09	4320 X	3756	-0-	-564	-0-	173 1	2910 2	Y	452	447 0				30
10	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	313 4	497 9							
						123 1	2825 2	Y	406	408 0				28
						132 4	447 9							
						204 1	3045 2	Y	461	467 0				22
						507 9								
						230 1	3461 2	Y	500	489 0				33
						12 4	550 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05	4154 X	3276	-0-	-878	-0-	83 1	2674 2	Y	368	372 0			20
						114 4	405 9						
06	3780 X	3674	-0-	-106	-0-	131 1	3034 2	Y	377	377 0			20
						94 4	415 9						
07	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	101 1	2985 2	Y	427	419 0			28
						321 4	470 9						
08	3844 X	2930	-0-	-914	-0-	73 1	2387 2	Y	326	331 0			23
						111 4	359 9						
09	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	162 1	3967 2	Y	525	523 0			25
						578 9							
10	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	178 1	3762 2	Y	510	502 0			33
						13 4	561 9						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971													
05	4402 X	4228	-0-	-174	-0-	243 1	3347 2	Y	450	447 0			24
						143 4	495 9						
06	4260 X	3332	-0-	-928	-0-	256 1	2624 2	Y	337	343 0			18
						81 4	371 9						
07	3906 X	3378	-0-	-528	-0-	212 1	2424 2	Y	437	426 0			29
						261 4	481 9						
08	4216 X	3555	-0-	-661	-0-	204 1	2735 2	Y	444	442 0			31
						128 4	488 9						
09	4080 X	3202	-0-	-878	-0-	209 1	2540 2	Y	412	423 0			20
						453 9							
10	4216 X	2965	-0-	-1251	-0-	243 1	2277 2	Y	397	391 0			26
						8 4	437 9						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033													
05	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	265 1	2996 2	Y	390	388 0			21
						128 4	429 9						
06	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	293 1	2983 2	Y	451	448 0			24
						92 4	496 9						
07	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	277 1	2920 2	Y	451	445 0			30
						314 4	496 9						
08	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	270 1	3014 2	Y	433	433 0			30
						141 4	476 9						
09	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	254 1	3142 2	Y	441	450 0			21
						485 9							
10	3999 X	3887	-0-	-112	-0-	271 1	3090 2	Y	468	458 0			31
						11 4	515 9						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058													
05	4464 X	4092	-0-	-372	-0-	207 1	3245 2	Y	456	462 0			24
						138 4	502 9						
06	4320 X	3942	-0-	-378	-0-	234 1	3109 2	Y	457	457 0			24
						96 4	503 9						
07	4712 X	4000	-0-	-712	-0-	213 1	2937 2	Y	485	477 0			32
						316 4	534 9						
08	4712 X	4255	-0-	-457	-0-	213 1	3338 2	Y	498	495 0			35
						156 4	548 9						
09	3990 X	3530	-0-	-460	-0-	193 1	2858 2	Y	435	449 0			21
						479 9							
10	4092 X	3672	-0-	-420	-0-	203 1	2925 2	Y	485	474 0			32
						10 4	534 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//	100351												
STANLEY RANCH				WELL #:	62H	RRCID ->	272567	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL	DEPTH	8920	PERF.	9384 -	13608		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-			
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
STANLEY RANCH				WELL #:	61H	RRCID ->	272569	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL	DEPTH	8724	PERF.	9324 -	11899		
05	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-			-0-			
06	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-			-0-			
07	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-			-0-			
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-			
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
MAUND RANCH 23 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	272571	COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL	DEPTH	6460	PERF.	7429 -	12158		
05	5053 X	3137	-0-	-1916	-0-	306	1	2724	2	Y	97	110	0	21			
						107	9										
06	4890 X	3268	-0-	-1622	-0-	392	1	2759	2	Y	106	98	0	29			
						117	9										
07	5053 X	4559	-0-	-494	-0-	348	1	4027	2	Y	160	172	0	17			
						8	4	176	9								
08	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	379	1	4284	2	Y	253	238	0	32			
						1	4	278	9								
09	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	378	1	3864	2	Y	262	256	0	38			
						4	4	288	9								
10	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	291	1	4173	2	Y	367	346	0	59			
						404	9										
DIAMOND H STATE				WELL #:	19H	RRCID ->	272572	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL	DEPTH	7457	PERF.	9398 -	12436		
05	1705 X	1464	-0-	-241	-0-	128	1	1265	2	Y	56	57	0	3			
						9	4	62	9								
06	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	165	1	2305	2	Y	107	105	0	5			
						16	4	118	9								
07	1922 X	1870	-0-	-52	-0-	192	1	1460	2	Y	195	189	0	11			
						3	4	215	9								
08	1922 X	380	-0-	-1542	-0-	178	1	107	2	Y	86	94	0	3			
						95	9										
09	2610 X	205	-0-	-2405	-0-	67	1	68	2	Y	64	65	0	2			
						70	9										
10	2697 X	450	-0-	-2247	-0-	132	1	186	2	Y	120	116	0	6			
						132	9										
MAUND RANCH 19 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	272617	COMPL. DATE	12/04/2013	TOTAL	DEPTH	6365	PERF.	6881 -	11638		
05	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	220	1	1676	2	Y	262	251	1	81			
						288	9										
06	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	194	1	1711	2	Y	235	233	1	83			
						259	9										
07	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	168	1	1356	2	Y	295	321	1	57			
						16	4	325	9								
08	2170 X	1528	-0-	-642	-0-	152	1	1059	2	Y	288	238	1	107			
						317	9										
09	2160 X	1320	-0-	-840	-0-	139	1	882	2	Y	272	318	1	61			
						299	9										
10	2232 X	63	-0-	-2169	-0-	36	1	19	2	Y	7	65	1	3			
						8	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	5146 X	5026	-0-	-120	-0-	281 1	3908 2	Y	609	613 0				33
06	4980 X	4552	-0-	-428	-0-	167 4	670 9							
07	5363 X	4452	-0-	-911	-0-	295 1	3526 2	Y	565	568 0				30
08	5146 X	4292	-0-	-854	-0-	109 4	622 9							
09	4980 X	3246	-0-	-1734	-0-	259 1	3231 2	Y	558	551 0				37
10	5022 X	3590	-0-	-1432	-0-	348 4	614 9							
						250 1	3306 2	Y	529	529 0				37
						154 4	582 9							
						156 1	2668 2	Y	384	402 0				19
						422 9								
						155 1	2934 2	Y	446	436 0				29
						10 4	491 9							
WORTHY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630														
05	7068 X	3954	-0-	-3114	-0-	17 1	3919 2	Y	-0-					-0-
06	8370 X	8199	-0-	-171	-0-	18 4								
07	8649 X	2141	-0-	-6508	-0-	28 1	8140 2	Y	-0-					-0-
08	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	31 4								
09	8190 X	4119	-0-	-4071	-0-	9 1	2130 2	Y	-0-					-0-
10	8463 X	3450	-0-	-5013	-0-	2 4								
						22 1	8972 2	Y	197	193 1				4
						1 4	217 9							
						8 1	3963 2	Y	132	133 1				3
						3 4	145 9							
						3328 2	122 9	Y	111	110 1				4
WORTHY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934														
05	6820 X	877	-0-	-5943	-0-	4 1	869 2	Y	-0-					-0-
06	8310 X	4913	-0-	-3397	-0-	4 4								
07	8587 X	2354	-0-	-6233	-0-	17 1	4877 2	Y	-0-					-0-
08	8587 X	6749	-0-	-1838	-0-	19 4								
09	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	10 1	2342 2	Y	-0-					-0-
10	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	2 4								
						16 1	6426 2	Y	278	272 1				6
						1 4	306 9							
						13 1	6468 2	Y	226	227 1				5
						4 4	249 9							
						6279 2	213 9	Y	194	193 1				6
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617														
05	4619 X	3663	-0-	-956	-0-	221 1	2928 2	Y	354	355 0				19
06	4470 X	3511	-0-	-959	-0-	125 4	389 9							
07	4619 X	3766	-0-	-853	-0-	243 1	2793 2	Y	354	354 0				19
08	4278 X	3567	-0-	-711	-0-	86 4	389 9							
09	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	228 1	2806 2	Y	391	384 0				26
10	3751 X	3482	-0-	-269	-0-	302 4	430 9							
						224 1	2836 2	Y	341	343 0				24
						132 4	375 9							
						212 1	2984 2	Y	316	325 0				15
						348 9								
						218 1	2893 2	Y	328	322 0				21
						10 4	361 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	278 X	278	-0-	-0-	-0-	267 1	10 2	Y	1	2 0				-0-
06	300 X	267	-0-	-33	-0-	267 1		Y	-0-					-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 1		Y	-0-					-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	283 1	7 2	Y	-0-					-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	271 1	33 2	Y	1	1 0				-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	295 1	34 2	Y	2	2 0				-0-
						2 9								
WORTHY RANCH														
WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042														
05	5425 X	2189	-0-	-3236	-0-	9 1	2170 2	Y	-0-					-0-
06	5250 X	3864	-0-	-1386	-0-	10 4	3836 2	Y	-0-					-0-
07	5022 X	1664	-0-	-3358	-0-	13 1	1656 2	Y	-0-					-0-
08	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	15 4								
09	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	7 1	5494 2	Y	323	317 1				6
10	3999 X	3416	-0-	-583	-0-	1 4	355 9		267	267 1				6
						12 1	5712 2	Y						
						4 4	294 9		150	151 1				5
						3251 2	165 9	Y						
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311														
05	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	291 1	1824 2	Y	148	161 0				32
06	2100 X	1961	-0-	-139	-0-	163 9	1509 2	Y	133	129 0				36
07	2139 N	973	-0-	-1166	-0-	306 1	672 2	Y	52	82 0				6
08	2263 N	1257	-0-	-1006	-0-	146 9	57 9		103	96 0				13
09	1950 N	938	-0-	-1012	-0-	243 1	869 2	Y	76	78 0				11
10	961 N	798	-0-	-163	-0-	1 4	589 2	Y	48	51 0				8
						264 1	84 9							
						261 1	484 2	Y						
						53 9								
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376														
05	2139 X	2056	-0-	-83	-0-	299 1	1614 2	Y	130	141 0				28
06	2070 X	1967	-0-	-103	-0-	143 9	1498 2	Y	130	123 0				35
07	2139 X	1792	-0-	-347	-0-	326 1	1375 2	Y	121	143 0				13
08	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	143 9	133 9		203	190 0				26
09	1980 X	1959	-0-	-21	-0-	281 1	1536 2	Y	216	211 0				31
10	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	3 4	1416 2	Y	278	265 0				44
						305 1	238 9							
						223 9	1620 2	Y						
						304 1								
						1 4								
						278 1								
						306 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS			MGMT LLC//CONT.//			100351											
WORTHLEY RANCH			WELL #:			56H			RRCID -> 272812			COMPL. DATE 08/15/2014			TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	10571 X	9493	-0-	-1078	-0-		54	1	9284	2	Y	120	121	1			6
06	9870 X	9516	-0-	-354	-0-		23	4	132	9							12
07	10199 X	10181	-0-	-18	-0-		55	1	9268	2	Y	142	136	1			6
08	10649 X	10649	-0-	-0-	-0-		37	4	156	9							5
09	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-		51	1	9981	2	Y	127	133	1			5
10	11182 X	11182	-0-	-0-	-0-		9	4	140	9							12
							54	1	10448	2	Y	132	133	1			
							2	4	145	9							
							51	1	9729	2	Y	118	118	1			
							15	4	130	9							
							96	1	10921	2	Y	148	141	1			
							2	4	163	9							

MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #:			6H			RRCID -> 272814			COMPL. DATE 01/30/2014			TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147		
05	589 X	230	-0-	-359	-0-		230	1			Y	-0-					-0-
06	450 X	229	-0-	-221	-0-		229	1			Y	-0-					-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-		248	1			Y	-0-					-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-		261	1	6	2	Y	-0-					-0-
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-		299	1	906	2	Y	64	55	0			9
							1	4	70	9							
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-		286	1	721	2	Y	113	104	0			18
							124	9									

WORTHLEY RANCH			WELL #:			31H			RRCID -> 272815			COMPL. DATE 07/16/2014			TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409		
05	9545 X	9545	-0-	-0-	-0-		85	1	9145	2	Y	240	241	1	1	8	15
06	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-		51	4	264	9							12
07	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-		47	1	8708	2	Y	222	225	1			11
08	9548 X	8525	-0-	-1023	-0-		49	4	244	9							5
09	9240 X	8176	-0-	-1064	-0-		49	1	9280	2	Y	232	233	1			9
10	9610 X	8334	-0-	-1276	-0-		16	4	255	9							15
							48	1	8269	2	Y	189	195	1			
							208	9									
							75	1	7912	2	Y	165	161	1			
							7	4	182	9							
							93	1	8085	2	Y	142	136	1			
							156	9									

STANLEY RANCH			WELL #:			30H			RRCID -> 272819			COMPL. DATE 04/07/2014			TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231		
05	14136 X	12308	-0-	-1828	-0-		85	1	11936	2	Y	237	245	1	1	8	10
06	18510 X	12215	-0-	-6295	-0-		26	4	261	9							9
07	19127 X	14462	-0-	-4665	-0-		80	1	11924	2	Y	127	128	1			19
08	19127 X	16754	-0-	-2373	-0-		71	4	140	9							21
09	16207 X	16207	-0-	-0-	-0-		85	1	14117	2	Y	194	184	1			20
10	14477 X	14192	-0-	-285	-0-		47	4	213	9							31
							99	1	16346	2	Y	281	279	1			
							309	9									
							87	1	15809	2	Y	268	269	1			
							16	4	295	9							
							15	1	13904	2	Y	248	237	1			
							273	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STANLEY RANCH														
WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	11501 X	9713	-0-	-1788	-0-	67 1	9413 2	20 4	Y	194	212 1		8	
06	11338 X	11338	-0-	-0-	-0-	74 1	10998 2	65 4	Y	183	177 1		14	
07	13919 X	10760	-0-	-3159	-0-	63 1	10457 2	35 4	Y	186	182 1		18	
08	13919 X	8860	-0-	-5059	-0-	53 1	8640 2	167 9	Y	152	158 1		12	
09	13470 X	10611	-0-	-2859	-0-	57 1	10328 2	10 4	Y	196	193 1		15	
10	11718 X	5113	-0-	-6605	-0-	5 1	4998 2	110 9	Y	100	102 1		13	
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966														
05	1364 X	810	-0-	-554	-0-	230 1	431 2	149 9	Y	135	148 0		29	
06	1320 X	834	-0-	-486	-0-	239 1	433 2	162 9	Y	147	136 0		40	
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	239 1	443 2	1 4	Y	152	175 0		17	
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	300 1	593 2	339 9	Y	308	285 0		40	
09	840 N	782	-0-	-58	-0-	290 1	297 2	195 9	Y	177	191 0		26	
10	837 N	317	-0-	-520	-0-	288 1	25 2	4 9	Y	4	29 0		1	
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492														
05	4495 X	3468	-0-	-1027	-0-	288 1	3025 2	155 9	Y	141	156 0		30	
06	4560 X	3415	-0-	-1145	-0-	340 1	2912 2	163 9	Y	148	138 0		40	
07	4712 X	2952	-0-	-1760	-0-	229 1	2566 2	5 4	Y	138	163 0		15	
08	4712 X	3011	-0-	-1701	-0-	265 1	2517 2	1 4	Y	207	195 0		27	
09	3420 X	2670	-0-	-750	-0-	261 1	2197 2	2 4	Y	191	190 0		28	
10	3534 X	3298	-0-	-236	-0-	212 1	2797 2	289 9	Y	263	249 0		42	
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710														
05	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	223 1	776 2	30 9	Y	27	29 0		6	
06	948 X	948	-0-	-0-	-0-	234 1	686 2	28 9	Y	25	24 0		7	
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	141 1	1075 2	2 4	Y	31	35 0		3	
08	1023 N	805	-0-	-218	-0-	122 1	663 2	20 9	Y	18	19 0		2	
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	170 1	1125 2	1 4	Y	56	50 0		8	
10	1240 N	251	-0-	-989	-0-	92 1	151 2	8 9	Y	7	14 0		1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	324 1	1671 2	Y	83	91 0				18
06	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	357 1	1695 2	Y	78	75 0				21
07	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	322 1	2132 2	Y	96	107 0				10
08	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	334 1	1732 2	Y	146	137 0				19
09	2130 N	1945	-0-	-185	-0-	326 1	1453 2	Y	149	146 0				22
10	2573 N	2247	-0-	-326	-0-	305 1	1732 2	Y	191	182 0				31
						210 9								
WORTHY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341														
05	9331 X	4857	-0-	-4474	-0-	21 1	4814 2	Y	-0-					-0-
06	9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	22 4								
07	8339 X	6931	-0-	-1408	-0-	31 1	9139 2	Y	166	160 1				6
08	7409 X	4895	-0-	-2514	-0-	35 4	183 9							
09	9390 X	7215	-0-	-2175	-0-	29 1	6744 2	Y	139	143 1				2
10	9703 X	5997	-0-	-3706	-0-	5 4	153 9							
						12 1	4760 2	Y	111	111 1				2
						1 4	122 9							
						14 1	6950 2	Y	224	221 1				5
						5 4	246 9							
						5793 2	204 9	Y	185	184 1				6
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581														
05	2077 N	1978	-0-	-99	-0-	117 1	1730 2	Y	117	109 0				27
06	1890 N	1848	-0-	-42	-0-	2 4	129 9							
07	1922 N	1536	-0-	-386	-0-	105 1	1629 2	Y	103	100 0				30
08	1984 N	1764	-0-	-220	-0-	1 4	113 9							
09	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	86 1	1285 2	Y	122	101 0				51
10	1550 N	540	-0-	-1010	-0-	31 4	134 9							
						87 1	1579 2	Y	89	121 0				19
						98 9								
						98 1	1867 2	Y	94	89 0				24
						103 9								
						48 1	463 2	Y	26	45 0				5
						29 9								
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476														
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	126 1	997 2	Y	122	109 0				28
06	1290 N	1238	-0-	-52	-0-	1 4	134 9							
07	1054 N	462	-0-	-592	-0-	130 1	976 2	Y	119	112 0				35
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1 4	131 9							
09	1230 N	1202	-0-	-28	-0-	73 1	327 2	Y	49	63 0				21
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	8 4	54 9							
						116 1	1136 2	Y	100	100 0				21
						110 9								
						102 1	1001 2	Y	90	88 0				23
						99 9								
						54 1	356 2	Y	38	53 0				8
						42 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 MAUND RANCH 19 UNIT														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1581 X	95	-0-	-1486	-0-	95	1		Y	-0-				-0-
06	1530 X	968	-0-	-562	-0-	195	1	661	2	102	66	1		36
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	112	9							
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	201	1	803	2	72	94	1		14
09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	9	4	79	9					
10	217 N	184	-0-	-33	-0-	168	1	1003	2	105	80	1		39
						116	9							
						174	1	1277	2	126	137	1		28
						139	9							
						44	1	125	2	14	36	1		6
						15	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803														
05	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	159	1	2376	2	Y	376	359	0	52
06	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	1	4	414	9					
07	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	168	1	2162	2	Y	331	335	0	48
08	2945 X	2847	-0-	-98	-0-	1	4	364	9					
09	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	181	1	2226	2	Y	327	322	0	53
10	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	15	4	360	9					
						131	1	2350	2	Y	333	336	0	50
						366	9							
						188	1	3579	2	Y	466	452	0	64
						1	4	513	9					
						206	1	3157	2	Y	459	462	0	61
						505	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615														
05	4309 X	3852	-0-	-457	-0-	287	1	3048	2	Y	469	457	0	65
06	4170 X	3662	-0-	-508	-0-	1	4	516	9					
07	4092 X	3894	-0-	-198	-0-	234	1	2944	2	Y	438	439	0	64
08	4092 X	3953	-0-	-139	-0-	2	4	482	9					
09	3960 X	3948	-0-	-12	-0-	231	1	3149	2	Y	448	439	0	73
10	3906 X	3799	-0-	-107	-0-	21	4	493	9					
						204	1	3283	2	Y	424	433	0	64
						466	9							
						224	1	3243	2	Y	436	440	0	60
						1	4	480	9					
						245	1	3071	2	Y	439	441	0	58
						483	9							
WORTHY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098														
05	13516 X	9709	-0-	-3807	-0-	88	1	9403	2	Y	151	155	1	9
06	13080 X	10329	-0-	-2751	-0-	52	4	166	9					
07	13516 X	9915	-0-	-3601	-0-	54	1	10042	2	Y	160	160	1	9
08	11997 X	6825	-0-	-5172	-0-	57	4	176	9					
09	11610 X	8627	-0-	-2983	-0-	51	1	9686	2	Y	146	148	1	7
10	10664 X	10466	-0-	-198	-0-	17	4	161	9					
						39	1	6690	2	Y	87	92	1	2
						96	9							
						79	1	8412	2	Y	117	112	1	7
						7	4	129	9					
						116	1	10153	2	Y	179	167	1	19
						197	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
05	3007 X	1813	-0-	-1194	-0-	206 1	1420 2	Y			170	166 0		24
06	2760 X	2056	-0-	-704	-0-	187 9	1673 2	Y			183	180 0		27
07	2759 X	2130	-0-	-629	-0-	181 1	1731 2	Y			182	179 0		30
08	2418 X	1891	-0-	-527	-0-	1 4	200 9				216	213 0		33
09	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	188 1	1489 2	Y			285	279 0		39
10	2139 X	1646	-0-	-493	-0-	11 4	1799 2	Y			202	214 0		27
						164 1								
						238 9								
						183 1								
						314 9								
						193 1								
						222 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671														
05	4247 X	4125	-0-	-122	-0-	266 1	3346 2	Y			465	450 0		65
06	4110 X	3773	-0-	-337	-0-	1 4	512 9				410	415 0		60
07	4247 X	4059	-0-	-188	-0-	215 1	3105 2	Y			424	415 0		69
08	4123 X	4044	-0-	-79	-0-	2 4	451 9				383	394 0		58
09	3990 X	3937	-0-	-53	-0-	214 1	3357 2	Y			368	375 0		51
10	4123 X	4009	-0-	-114	-0-	22 4	466 9				430	424 0		57
						190 1	3433 2	Y						
						421 9								
						205 1	3326 2	Y						
						1 4	405 9							
						228 1	3308 2	Y						
						473 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884														
05	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	315 1	1242 2	Y			230	224 0		32
06	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	253 9	1328 2	Y			193	197 0		28
07	1767 N	1713	-0-	-54	-0-	283 1	212 9				170	170 0		28
08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1 4	1225 2	Y			183	183 0		28
09	1800 N	1753	-0-	-47	-0-	8 4	187 9				162	168 0		22
10	1705 N	1697	-0-	-8	-0-	256 1	1371 2	Y			154	156 0		20
						201 9								
						285 1	1290 2	Y						
						178 9								
						307 1	1221 2	Y						
						169 9								
WORTHLEY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801														
05	10044 X	951	-0-	-9093	-0-	4 1	943 2	Y			-0-			-0-
06	9510 X	71	-0-	-9439	-0-	4 4					-0-			-0-
07	9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-	71 2					-0-			-0-
08	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-						-0-			-0-
09	7620 X	6323	-0-	-1297	-0-						-0-			-0-
10	10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	13 1	6306 2	Y			293	284 1		9
						4 4								
						10149 2	322 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	3224 X	2470	-0-	-754	-0-	192 1	1863 2	79 4	Y	305	308 0		16
06	2910 X	2713	-0-	-197	-0-	233 1	2048 2	63 4	Y	335	333 0		18
07	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	223 1	2081 2	224 4	Y	371	364 0		25
08	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	195 1	2068 2	97 4	Y	349	350 0		24
09	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	213 1	2180 2	396 9	Y	360	367 0		17
10	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	247 1	2306 2	8 4	Y	390	382 0		25
STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776													
05	13609 X	-0-	-0-	-13609	-0-				Y	-0-	4 1		-0-
06	13170 X	-0-	-0-	-13170	-0-				Y	-0-			-0-
07	13609 X	-0-	-0-	-13609	-0-				Y	-0-			-0-
08	12617 X	-0-	-0-	-12617	-0-				Y	-0-			-0-
09	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	93 1	3336 2	10 4	Y	44	42 1		2
10	17477 X	17477	-0-	-0-	-0-	399 1	16811 2	267 9	Y	243	228 1		17
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723													
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	255 1	951 2	128 9	Y	116	111 0		16
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	227 1	1086 2	1 4	Y	128	125 0		19
07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	239 1	1137 2	7 4	Y	147	142 0		24
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	205 1	987 2	155 9	Y	141	144 0		21
09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	233 1	1092 2	155 9	Y	141	143 0		19
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	252 1	1401 2	255 9	Y	232	220 0		31
WORTHY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215													
05	9845 X	9845	-0-	-0-	-0-	87 1	9337 2	52 4	Y	335	341 1	1 8	20
06	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	47 1	8686 2	49 4	Y	306	309 1		17
07	10478 X	8745	-0-	-1733	-0-	45 1	8500 2	15 4	Y	168	177 1		8
08	10478 X	8349	-0-	-2129	-0-	47 1	8148 2	154 9	Y	140	145 1		3
09	10140 X	7562	-0-	-2578	-0-	69 1	7338 2	6 4	Y	135	130 1		8
10	10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	114 1	9941 2	256 9	Y	233	216 1		25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2821 X	2530	-0-	-291	-0-		322	1 1767	2 440	9	Y	400	386	0			56
06	2730 X	2381	-0-	-349	-0-		285	1 1689	2 406	9	Y	369	371	0			54
07	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-		298	1 1841	2 424	9	Y	385	376	0			63
08	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-		258	1 1890	2 410	9	Y	373	380	0			56
09	2370 N	2328	-0-	-42	-0-		288	1 1707	2 333	9	Y	303	317	0			42
10	2480 N	2242	-0-	-238	-0-		311	1 1595	2 336	9	Y	305	306	0			41
BRISCOE CATARINA SOUTH					WELL #:	28H	RRCID -> 272881	COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH	7459	PERF. 8388	- 14444			
05	3658 X	1442	-0-	-2216	-0-		256	1 933	2 213	9	Y	194	199	0			10
06	3540 X	1508	-0-	-2032	-0-		276	1 970	2 30	4	Y	211	210	0			11
07	2511 X	1718	-0-	-793	-0-		277	1 1051	2 113	4	Y	252	246	0			17
08	2511 X	2461	-0-	-50	-0-		280	1 1705	2 80	4	Y	360	352	0			25
09	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-		255	1 2269	2 565	9	Y	514	514	0			25
10	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-		210	1 1724	2 6	4	Y	426	423	0			28
WORTHY RANCH					WELL #:	37H	RRCID -> 272891	COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH	8463	PERF. 9029	- 12333			
05	7192 X	1243	-0-	-5949	-0-		5	1 1232	2 6	4	Y	-0-					-0-
06	7620 X	733	-0-	-6887	-0-		2	1 728	2 3	4	Y	-0-					-0-
07	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-						Y	-0-					-0-
08	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-						Y	-0-					-0-
09	6030 X	1492	-0-	-4538	-0-		3	1 1488	2 1	4	Y	-0-					-0-
10	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-		3939	2 84	9	Y	76	74	1				2
STANLEY RANCH					WELL #:	50H	RRCID -> 272892	COMPL. DATE 05/09/2014			TOTAL DEPTH	8879	PERF. 9254	- 13360			
05	6541 X	3788	-0-	-2753	-0-		36	1 3578	2 14	4	Y	145	143	1	1	8	6
06	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-		51	1 7022	2 33	4	Y	291	286	1			11
07	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-		55	1 7350	2 55	4	Y	209	212	1			8
08	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-		51	1 7387	2 9	4	Y	151	156	1			3
09	7440 X	7350	-0-	-90	-0-		53	1 7122	2 18	4	Y	143	140	1			6
10	7688 X	7579	-0-	-109	-0-		51	1 7355	2 7	4	Y	151	150	1			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS		MGMT LLC//CONT.//		100351												
STANLEY RANCH		WELL #:		51H		RRCID -> 272893		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	4495 X	1773	-0-	-2722	-0-	17	1	1727	2	Y	20	20	1			1
						7	4	22	9							
06	6630 X	4508	-0-	-2122	-0-	32	1	4397	2	Y	53	52	1			2
						21	4	58	9							
07	6851 X	6495	-0-	-356	-0-	48	1	6312	2	Y	80	79	1			3
						47	4	88	9							
08	14717 X	14717	-0-	-0-	-0-	99	1	14390	2	Y	192	191	1			4
						17	4	211	9							
09	10146 X	10146	-0-	-0-	-0-	73	1	9858	2	Y	174	171	1			7
						24	4	191	9							
10	15287 X	15287	-0-	-0-	-0-	102	1	14885	2	Y	261	257	1			11
						13	4	287	9							
STANLEY RANCH		WELL #:		49H		RRCID -> 272895		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274						
05	10974 X	-0-	-0-	-10974	-0-					Y	-0-					-0-
06	9540 X	-0-	-0-	-9540	-0-					Y	-0-					-0-
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	212 X	212	-0-	-0-	-0-	2	1	203	2	Y	5	5	1			-0-
						1	4	6	9							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STANLEY RANCH		WELL #:		52H		RRCID -> 272897		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000						
05	8091 X	5244	-0-	-2847	-0-	51	1	5060	2	Y	104	103	1			4
						19	4	114	9							
06	6900 X	1569	-0-	-5331	-0-	11	1	1516	2	Y	32	35	1			1
						7	4	35	9							
07	9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	67	1	8891	2	Y	198	191	1			8
						66	4	218	9							
08	7533 X	4838	-0-	-2695	-0-	32	1	4697	2	Y	94	100	1			2
						6	4	103	9							
09	7290 X	4733	-0-	-2557	-0-	34	1	4603	2	Y	77	76	1			3
						11	4	85	9							
10	9238 X	5155	-0-	-4083	-0-	35	1	5020	2	Y	86	85	1			4
						5	4	95	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		32H		RRCID -> 272898		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157						
05	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	262	1	1906	2	Y	381	386	0			20
						81	4	419	9							
06	2670 X	2390	-0-	-280	-0-	274	1	1678	2	Y	351	353	0			18
						52	4	386	9							
07	2945 X	2423	-0-	-522	-0-	277	1	1617	2	Y	323	320	0			21
						174	4	355	9							
08	2945 X	2236	-0-	-709	-0-	267	1	1600	2	Y	267	269	0			19
						75	4	294	9							
09	2850 X	2181	-0-	-669	-0-	226	1	1628	2	Y	297	302	0			14
						327	9									
10	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	280	1	2372	2	Y	460	444	0			30
						8	4	506	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
05	2263 N	1978	-0-	-285	-0-	163 1	1442 2	Y	284	288 0				15
						61 4	312 9							
06	2370 N	2310	-0-	-60	-0-	251 1	1636 2	Y	338	335 0				18
						51 4	372 9							
07	2449 X	2301	-0-	-148	-0-	244 1	1516 2	Y	344	339 0				23
						163 4	378 9							
08	2449 X	2256	-0-	-193	-0-	240 1	1593 2	Y	317	318 0				22
						74 4	349 9							
09	2310 X	2014	-0-	-296	-0-	206 1	1579 2	Y	208	220 0				10
						229 9								
10	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	235 1	1864 2	Y	307	297 0				20
						7 4	338 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136														
05	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	108 1	3270 2	Y	344	348 0				18
						139 4	378 9							
06	3990 X	3840	-0-	-150	-0-	137 1	3234 2	Y	335	335 0				18
						100 4	369 9							
07	4154 X	4006	-0-	-148	-0-	113 1	3162 2	Y	355	349 0				24
						340 4	391 9							
08	4154 X	4008	-0-	-146	-0-	114 1	3345 2	Y	357	356 0				25
						156 4	393 9							
09	4020 X	3572	-0-	-448	-0-	102 1	3076 2	Y	358	366 0				17
						394 9								
10	3999 X	3620	-0-	-379	-0-	108 1	3090 2	Y	374	367 0				24
						11 4	411 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090														
05	1674 N	1648	-0-	-26	-0-	267 1	1174 2	Y	188	185 0				26
						207 9								
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	238 1	1150 2	Y	179	179 0				26
						1 4	197 9							
07	1798 N	1645	-0-	-153	-0-	247 1	1194 2	Y	178	175 0				29
						8 4	196 9							
08	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	199 1	1307 2	Y	224	219 0				34
						246 9								
09	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	241 1	1382 2	Y	281	276 0				39
						309 9								
10	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	267 1	1211 2	Y	221	231 0				29
						243 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178														
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	242 1	1337 2	Y	273	261 0				38
						300 9								
06	1980 N	1895	-0-	-85	-0-	215 1	1380 2	Y	272	270 0				40
						1 4	299 9							
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	219 1	1453 2	Y	283	277 0				46
						10 4	311 9							
08	1891 N	1882	-0-	-9	-0-	195 1	1386 2	Y	274	279 0				41
						301 9								
09	1890 N	1889	-0-	-1	-0-	216 1	1392 2	Y	255	261 0				35
						281 9								
10	1984 N	1679	-0-	-305	-0-	233 1	1204 2	Y	220	226 0				29
						242 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	272 1	1699 2	Y	424	421 0				41
06	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	466 9	279 1	1482 2	Y	340	346 0			35
07	2356 N	1931	-0-	-425	-0-	374 9	312 1	1386 2	Y	204	219 0			20
08	2449 N	1925	-0-	-524	-0-	9 4	224 9							
09	2130 N	1648	-0-	-482	-0-	317 1	1392 2	Y	196	202 0				14
10	1922 N	1761	-0-	-161	-0-	216 9	306 1	1141 2	Y	183	181 0			16
						201 9	304 1	1168 2	Y	263	259 0			20
						289 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298														
05	2790 X	2622	-0-	-168	-0-	259 1	2126 2	Y	215	216 0				21
06	2700 X	2441	-0-	-259	-0-	237 9	251 1	1978 2	Y	193	194 0			20
07	2573 N	2245	-0-	-328	-0-	212 9	283 1	1740 2	Y	191	192 0			19
08	2635 N	2140	-0-	-495	-0-	12 4	210 9							
09	3000 N	3004	-0-	4	4	300 1	1645 2	Y	177	183 0				13
10	2265 N	2261	-0-	-4	-0-	195 9	302 1	2344 2	Y	325	309 0			29
						358 9	306 1	1688 2	Y	243	254 0			18
						267 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322														
05	2201 X	1456	-0-	-745	-0-	233 1	1063 2	Y	145	147 0				14
06	1830 X	1390	-0-	-440	-0-	160 9	239 1	1005 2	Y	133	133 0			14
07	1674 N	1538	-0-	-136	-0-	146 9	267 1	1087 2	Y	161	159 0			16
08	1457 N	1441	-0-	-16	-0-	7 4	177 9							
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	271 1	1009 2	Y	146	152 0				10
10	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	161 9	269 1	1312 2	Y	213	204 0			19
						234 9	281 1	1273 2	Y	237	238 0			18
						261 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789														
05	7285 X	5345	-0-	-1940	-0-	231 1	4922 2	Y	174	173 0				17
06	7080 X	4671	-0-	-2409	-0-	1 4	191 9							
07	7316 X	4352	-0-	-2964	-0-	203 1	4285 2	Y	166	166 0				17
08	7316 X	4470	-0-	-2846	-0-	183 9	191 1	3969 2	Y	151	153 0			15
09	6270 X	4532	-0-	-1738	-0-	26 4	166 9							
10	5332 X	4675	-0-	-657	-0-	193 1	4120 2	Y	143	148 0				10
						157 9	195 1	4159 2	Y	162	158 0			14
						178 9	201 1	4303 2	Y	155	157 0			12
						171 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	258 1	1974 2	Y		368	374 0			14
06	2580 X	2484	-0-	-96	-0-	405 9	1826 2	Y		356	348 0			22
07	2852 X	2432	-0-	-420	-0-	265 1	1797 2	Y		320	325 0			17
08	2852 X	2693	-0-	-159	-0-	1 4	352 9			353	357 0			13
09	2760 X	2638	-0-	-122	-0-	280 1	2047 2	Y		352	348 0			17
10	2635 X	2412	-0-	-223	-0-	3 4	2046 2	Y		117	128 0			6
						258 1								
						405 9								
						265 1								
						1 4								
						280 1								
						3 4								
						258 1								
						388 9								
						231 1								
						387 9								
						237 1								
						129 9								
STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538														
05	8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	82 1	8165 2	Y		263	257 1	1 8		10
06	7980 X	7690	-0-	-290	-0-	31 4	289 9			106	112 1			4
07	8525 X	7758	-0-	-767	-0-	54 1	7484 2	Y		103	103 1			4
08	8556 X	7262	-0-	-1294	-0-	35 4	117 9			140	141 1			3
09	8280 X	7469	-0-	-811	-0-	57 1	7532 2	Y		147	144 1			6
10	8556 X	7918	-0-	-638	-0-	56 4	113 9			160	159 1			7
						48 1	7052 2	Y						
						8 4	154 9							
						54 1	7235 2	Y						
						18 4	162 9							
						53 1	7682 2	Y						
						7 4	176 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083														
05	4123 X	3367	-0-	-756	-0-	85 1	2333 2	Y		409	399 0			58
06	3990 X	3231	-0-	-759	-0-	499 4	450 9			371	383 0			46
07	4154 X	3390	-0-	-764	-0-	85 1	2738 2	Y		568	552 0			62
08	4154 X	2866	-0-	-1288	-0-	100 1	2660 2	Y		803	758 0			107
09	3570 X	3345	-0-	-225	-0-	5 4	625 9			561	594 0			74
10	3379 X	3344	-0-	-35	-0-	96 1	1886 2	Y		405	431 0			48
						1 4	883 9							
						91 1	2637 2	Y						
						617 9								
						95 1	2803 2	Y						
						446 9								
WORTHY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745														
05	992 X	222	-0-	-770	-0-	1 1	203 2	Y		15	17 1			-0-
06	1470 X	64	-0-	-1406	-0-	1 4	17 9			4	4 1			-0-
07	1519 X	1202	-0-	-317	-0-	60 2	4 9	Y		80	79 1			1
08	1519 X	78	-0-	-1441	-0-	5 1	1108 2	Y		5	6 1			-0-
09	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-	1 4	88 9			-0-				-0-
10	1209 X	91	-0-	-1118	-0-	72 2	6 9	Y		6	6 1			-0-
						84 2	7 9	Y						
STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306														
05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y		-0-				-0-
06	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-			Y		-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	3100 X	3069	-0-	-31	-0-	238	1	2571	2	Y	236	235	0			23
						260	9									
06	3060 X	3015	-0-	-45	-0-	240	1	2527	2	Y	225	225	0			23
						248	9									
07	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	267	1	2542	2	Y	351	339	0			35
						17	4	386	9							
08	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	276	1	2681	2	Y	369	378	0			26
						406	9									
09	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	268	1	2797	2	Y	354	349	0			31
						389	9									
10	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	265	1	3028	2	Y	396	397	0			30
						436	9									
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166																
05	1085 X	242	-0-	-843	-0-	211	1	30	2	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
06	1050 X	314	-0-	-736	-0-	202	1	105	2	Y	6	4	0			2
						7	9									
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	195	1	235	2	Y	35	28	0			9
						2	4	39	9							
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	210	1	247	2	Y	25	28	0			6
						28	9									
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	197	1	218	2	Y	30	29	0			7
						33	9									
10	465 N	334	-0-	-131	-0-	133	1	171	2	Y	27	29	0			5
						30	9									
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862																
05	2697 X	2612	-0-	-85	-0-	199	1	2217	2	Y	178	173	0			17
						196	9									
06	2490 X	2144	-0-	-346	-0-	201	1	1779	2	Y	149	151	0			15
						164	9									
07	2573 X	2495	-0-	-78	-0-	228	1	2088	2	Y	150	150	0			15
						14	4	165	9							
08	2604 X	2452	-0-	-152	-0-	233	1	2079	2	Y	127	133	0			9
						140	9									
09	2520 X	1960	-0-	-560	-0-	228	1	1610	2	Y	111	110	0			10
						122	9									
10	2604 X	2030	-0-	-574	-0-	240	1	1662	2	Y	116	117	0			9
						128	9									
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608																
05	2170 X	1274	-0-	-896	-0-	255	1	850	2	Y	154	153	0			15
						169	9									
06	2250 X	1211	-0-	-1039	-0-	274	1	785	2	Y	138	139	0			14
						152	9									
07	1271 N	1196	-0-	-75	-0-	309	1	735	2	Y	134	135	0			13
						5	4	147	9							
08	1271 N	1094	-0-	-177	-0-	314	1	644	2	Y	124	128	0			9
						136	9									
09	1200 N	1052	-0-	-148	-0-	303	1	585	2	Y	149	145	0			13
						164	9									
10	1209 N	661	-0-	-548	-0-	299	1	304	2	Y	53	62	0			4
						58	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1736 X	1173	-0-	-563	-0-	77 1	682 2	Y	198	120	1			334
						196 4	218 9							
06	1590 X	1490	-0-	-100	-0-	26 1	650 2	Y	255	339	1			250
						533 4	281 9							
07	1643 X	1144	-0-	-499	-0-	44 1	533 2	Y	236	198	1			288
						307 4	260 9							
08	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	89 1	1331 2	Y	232	337	1			183
						2 4	255 9							
09	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	84 1	1189 2	Y	271	225	1			229
						1 4	298 9							
10	1550 X	893	-0-	-657	-0-	133 1	522 2	Y	215	141	1			303
						1 4	237 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468														
05	3224 X	1508	-0-	-1716	-0-	297 1	1080 2	Y	119	116	0			12
						131 9								
06	3120 X	1518	-0-	-1602	-0-	297 1	1093 2	Y	116	116	0			12
						128 9								
07	3224 X	1610	-0-	-1614	-0-	312 1	1145 2	Y	132	131	0			13
						8 4	145 9							
08	2852 X	1697	-0-	-1155	-0-	319 1	1243 2	Y	123	127	0			9
						135 9								
09	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	310 1	1690 2	Y	76	78	0			7
						84 9								
10	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	287 1	1710 2	Y	69	71	0			5
						76 9								
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 10645 - 11726														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550														
05	3503 X	3256	-0-	-247	-0-	258 1	2761 2	Y	215	216	0			21
						237 9								
06	3390 X	3036	-0-	-354	-0-	258 1	2571 2	Y	188	190	0			19
						207 9								
07	3503 X	3266	-0-	-237	-0-	297 1	2739 2	Y	193	193	0			19
						18 4	212 9							
08	3379 X	3316	-0-	-63	-0-	300 1	2799 2	Y	197	202	0			14
						217 9								
09	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	282 1	2855 2	Y	199	195	0			18
						219 9								
10	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	265 1	2954 2	Y	197	200	0			15
						217 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11 1	98 2	Y	97	23 1			123
						28 4	107 9						
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	2 1	60 2	Y	80	124 1			79
						49 4	88 9						
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	3 1	37 2	Y	56	62 1			73
						21 4	62 9						
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	12 1	183 2	Y	109	96 1			86
						120 9							
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	86 1			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851													
05	744 X	313	-0-	-431	-0-	22 1	195 2	Y	36	38 1			80
						56 4	40 9						
06	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	20 1	495 2	Y	127	83 1			124
						406 4	140 9						
07	713 X	484	-0-	-229	-0-	20 1	245 2	Y	71	98 1			97
						141 4	78 9						
08	713 X	611	-0-	-102	-0-	34 1	512 2	Y	58	109 1			46
						1 4	64 9						
09	1050 X	747	-0-	-303	-0-	43 1	604 2	Y	90	60 1			76
						1 4	99 9						
10	1085 X	96	-0-	-989	-0-	16 1	62 2	Y	16	46 1			46
						18 9							
STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326													
05	7471 X	4796	-0-	-2675	-0-	46 1	4575 2	Y	144	140 1	1 8		6
						17 4	158 9						
06	7500 X	6402	-0-	-1098	-0-	45 1	6174 2	Y	140	141 1			5
						29 4	154 9						
07	7750 X	6822	-0-	-928	-0-	50 1	6583 2	Y	127	127 1			5
						49 4	140 9						
08	7750 X	7219	-0-	-531	-0-	48 1	7042 2	Y	110	112 1			3
						8 4	121 9						
09	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	50 1	6770 2	Y	113	112 1			4
						17 4	124 9						
10	6820 X	5351	-0-	-1469	-0-	36 1	5211 2	Y	90	90 1			4
						5 4	99 9						
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984													
05	2418 X	1816	-0-	-602	-0-	249 1	1305 2	Y	238	240 0			9
						262 9							
06	2340 X	1979	-0-	-361	-0-	264 1	1409 2	Y	277	269 0			17
						1 4	305 9						
07	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	292 1	1595 2	Y	315	315 0			17
						3 4	347 9						
08	1829 X	1410	-0-	-419	-0-	267 1	931 2	Y	193	203 0			7
						212 9							
09	1980 X	1490	-0-	-490	-0-	266 1	1046 2	Y	162	161 0			8
						178 9							
10	2232 X	1512	-0-	-720	-0-	290 1	1054 2	Y	153	153 0			8
						168 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	3565 X	3455	-0-	-110	-0-	169 1	2749 2	Y	488	492 0	19			
06	3450 X	3078	-0-	-372	-0-	537 9	2377 2	Y	445	437 0	27			
07	3565 X	3219	-0-	-346	-0-	210 1	2495 2	Y	465	467 0	25			
08	3441 X	3301	-0-	-140	-0-	1 4	512 9	Y	499	506 0	18			
09	3330 X	2673	-0-	-657	-0-	549 9	2005 2	Y	434	431 0	21			
10	3441 X	2458	-0-	-983	-0-	191 1	1836 2	Y	373	375 0	19			
						477 9								
						212 1								
						410 9								
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502														
05	1333 N	409	-0-	-924	-0-	287 1	107 2	Y	14	16 0	1			
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	15 9	645 2	Y	86	82 0	5			
07	1333 X	892	-0-	-441	-0-	295 1	443 2	Y	97	97 0	5			
08	798 X	798	-0-	-0-	-0-	95 9	107 9	Y	108	109 0	4			
09	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	341 1	389 2	Y	136	133 0	7			
10	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1 4	649 2	Y	259	252 0	14			
						290 1	1352 2	Y						
						119 9								
						293 1								
						150 9								
						323 1								
						285 9								
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651														
05	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	180 1	1582 2	Y	269	271 0	10			
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	296 9	1261 2	Y	233	229 0	14			
07	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	199 1	1537 2	Y	276	275 0	15			
08	2046 X	1790	-0-	-256	-0-	256 9	304 9	Y	245	251 0	9			
09	1980 X	1651	-0-	-329	-0-	207 1	1317 2	Y	262	258 0	13			
10	2046 X	1481	-0-	-565	-0-	3 4	1152 2	Y	216	218 0	11			
						203 1	1016 2	Y						
						270 9								
						211 1								
						288 9								
						227 1								
						238 9								
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028														
05	2728 X	2520	-0-	-208	-0-	97 1	2087 2	Y	305	309 0	12			
06	2640 X	1984	-0-	-656	-0-	336 9	1619 2	Y	241	238 0	15			
07	2728 X	1512	-0-	-1216	-0-	99 1	1241 2	Y	151	158 0	8			
08	2511 X	1362	-0-	-1149	-0-	1 4	166 9	Y	144	147 0	5			
09	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	103 1	1118 2	Y	342	331 0	16			
10	2511 X	2301	-0-	-210	-0-	2 4	1943 2	Y	289	290 0	15			
						86 1	1870 2	Y						
						158 9								
						112 1								
						376 9								
						113 1								
						318 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STUMBERG RANCH														WELL #: 37H		RRCID -> 273186		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 7509		PERF. 7907 - 12152	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2294 X	1878	-0-	-416	-0-	222 1	163 9	1493 2	Y	148	145 0			14
06	1920 X	1875	-0-	-45	-0-	237 1	152 9	1486 2	Y	138	138 0			14
07	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	267 1	10 4	1528 2	Y	138	138 0			14
08	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	272 1	143 9	1783 2	Y	130	135 0			9
09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	271 1	152 9	1557 2	Y	138	135 0			12
10	1953 N	1692	-0-	-261	-0-	284 1	190 9	1218 2	Y	173	172 0			13
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710														
05	5456 X	4765	-0-	-691	-0-	213 1	1 4	3982 2	Y	517	514 0	1 8		50
06	5520 X	4369	-0-	-1151	-0-	231 1	479 9	3659 2	Y	435	441 0			44
07	5704 X	4596	-0-	-1108	-0-	274 1	25 4	3814 2	Y	439	440 0			43
08	5704 X	4518	-0-	-1186	-0-	278 1	459 9	3781 2	Y	417	430 0			30
09	4620 X	4580	-0-	-40	-0-	272 1	510 9	3798 2	Y	464	453 0			41
10	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	270 1	554 9	4122 2	Y	504	507 0			38
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846														
05	4061 X	3840	-0-	-221	-0-	203 1	451 9	3186 2	Y	410	407 0			40
06	4140 X	3604	-0-	-536	-0-	205 1	395 9	3004 2	Y	359	362 0			37
07	4278 X	3205	-0-	-1073	-0-	229 1	17 4	2609 2	Y	318	324 0			31
08	4278 X	3750	-0-	-528	-0-	235 1	378 9	3137 2	Y	344	350 0			25
09	3720 X	3553	-0-	-167	-0-	234 1	344 9	2975 2	Y	313	310 0			28
10	3844 X	3668	-0-	-176	-0-	236 1	377 9	3055 2	Y	343	345 0			26
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661														
05	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	763 1	10 4	942 2	Y	211	209 0			7
06	1920 X	1909	-0-	-11	-0-	749 1	1 4	905 2	Y	231	233 0			5
07	1984 X	1788	-0-	-196	-0-	626 1	2 4	882 2	Y	253	250 0			8
08	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	589 1	191 9	2105 2	Y	174	176 0			6
09	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	608 1	187 9	2058 2	Y	170	169 0			7
10	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	759 1	198 9	1975 2	Y	180	177 0			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	6293 X	5316	-0-	-977	-0-	22 1	5113 2	Y	143	144	1		3	
						24 4	157 9							
06	6090 X	5920	-0-	-170	-0-	19 1	5661 2	Y	199	195	1		7	
						21 4	219 9							
07	6293 X	5913	-0-	-380	-0-	24 1	5665 2	Y	200	204	1		3	
						4 4	220 9							
08	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	16 1	6380 2	Y	202	201	1		4	
						1 4	222 9							
09	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	12 1	5985 2	Y	112	113	1		3	
						4 4	123 9							
10	6107 X	6079	-0-	-28	-0-	5897 2	182 9	Y	165	163	1		5	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909														
05	4805 X	4086	-0-	-719	-0-	630 1	3246 2	Y	161	159	0		5	
						33 4	177 9							
06	4620 X	3825	-0-	-795	-0-	617 1	3037 2	Y	153	155	0		3	
						3 4	168 9							
07	4774 X	4007	-0-	-767	-0-	512 1	3282 2	Y	187	184	0		6	
						7 4	206 9							
08	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	484 1	3496 2	Y	206	205	0		7	
						1 4	227 9							
09	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	497 1	3258 2	Y	190	189	0		8	
						1 4	209 9							
10	4092 X	3664	-0-	-428	-0-	617 1	2846 2	Y	182	180	0		10	
						1 4	200 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374														
05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	763 1	1095 2	Y	115	114	0		4	
						11 4	127 9							
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	750 1	1135 2	Y	105	107	0		2	
						1 4	116 9							
07	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	627 1	1156 2	Y	117	116	0		3	
						2 4	129 9							
08	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	587 1	1256 2	Y	133	132	0		4	
						146 9								
09	2010 X	1922	-0-	-88	-0-	588 1	1200 2	Y	122	121	0		5	
						134 9								
10	2077 X	2014	-0-	-63	-0-	756 1	1128 2	Y	118	116	0		7	
						130 9								
STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112														
05	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	79 1	1833 2	Y	188	186	0		27	
						313 4	207 9							
06	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	71 1	2166 2	Y	175	180	0		22	
						193 9								
07	2666 N	2593	-0-	-73	-0-	75 1	2332 2	Y	166	170	0		18	
						3 4	183 9							
08	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	68 1	2341 2	Y	160	157	0		21	
						1 4	176 9							
09	2430 N	2422	-0-	-8	-0-	70 1	2185 2	Y	152	153	0		20	
						167 9								
10	2604 N	2274	-0-	-330	-0-	84 1	1989 2	Y	183	181	0		22	
						201 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
05	1984 N	1937	-0-	-47	-0-	241 1	1431 2	Y	241	245 0				9
06	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	265 9	1665 2	Y	302	293 0				18
07	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	260 1	1590 2	Y	272	275 0				15
08	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	285 1	1580 2	Y	267	272 0				10
09	2250 X	2141	-0-	-109	-0-	3 4	1541 2	Y	293	289 0				14
10	2325 X	1922	-0-	-403	-0-	255 1	1353 2	Y	243	244 0				13
						294 9								
						278 1								
						322 9								
						302 1								
						267 9								
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519														
05	589 X	409	-0-	-180	-0-	199 1	155 2	Y	50	50 0				2
06	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	55 9	531 2	Y	232	220 0				14
07	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	241 1	1067 2	Y	467	456 0				25
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	255 9	514 9	Y	346	359 0				12
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	260 1	810 2	Y	183	186 0				9
10	1829 N	1343	-0-	-486	-0-	2 4	924 2	Y	155	156 0				8
						228 1								
						381 9								
						222 1								
						201 9								
						248 1								
						171 9								
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574														
05	3348 X	2563	-0-	-785	-0-	203 1	1961 2	Y	363	366 0				14
06	3240 X	2131	-0-	-1109	-0-	399 9	1492 2	Y	323	317 0				20
07	3348 X	2228	-0-	-1120	-0-	283 1	1565 2	Y	338	340 0				18
08	2573 X	2038	-0-	-535	-0-	1 4	1412 2	Y	320	327 0				11
09	2490 X	2163	-0-	-327	-0-	288 1	1493 2	Y	364	358 0				17
10	2573 X	2008	-0-	-565	-0-	3 4	1370 2	Y	314	315 0				16
						274 1								
						352 9								
						270 1								
						400 9								
						293 1								
						345 9								
FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113														
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	86 1	395 2	Y	22	22 0				4
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	1 4	427 2	Y	23	22 0				5
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	174 1	25 9	Y	22	23 0				4
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	1 4	430 2	Y	30	28 0				6
09	630 N	571	-0-	-59	-0-	188 1	485 2	Y	22	22 0				6
10	651 N	352	-0-	-299	-0-	3 4	162 2	Y	17	19 0				4
						177 1								
						33 9								
						204 1								
						24 9								
						171 1								
						19 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
FOGMT																	
WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661			
05	9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	14	1	8782	2	Y	544	545	0	1	8	12	
						3	4	598	9								
06	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	17	1	6017	2	Y	371	373	0			10	
						7	4	408	9								
07	8680 X	5997	-0-	-2683	-0-	14	1	5641	2	Y	272	274	0			8	
						43	4	299	9								
08	9393 X	5920	-0-	-3473	-0-	15	1	5676	2	Y	208	211	0			5	
						229	9										
09	9090 X	5426	-0-	-3664	-0-	14	1	5163	2	Y	212	212	0			5	
						16	4	233	9								
10	9393 X	5763	-0-	-3630	-0-	14	1	5501	2	Y	222	217	0			10	
						4	4	244	9								

BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395			
05	3627 X	2362	-0-	-1265	-0-	200	1	1801	2	Y	318	318	0			1	
						11	4	350	9								
06	2970 X	2232	-0-	-738	-0-	181	1	1708	2	Y	308	308	0			1	
						4	4	339	9								
07	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	189	1	2408	2	Y	425	424	0			2	
						25	4	468	9								
08	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	194	1	2613	2	Y	405	404	0			3	
						4	4	446	9								
09	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	181	1	2436	2	Y	376	377	0			2	
						414	9										
10	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	187	1	3014	2	Y	413	413	0			2	
						1	4	454	9								

STANLEY RANCH														WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416			
05	4898 X	3276	-0-	-1622	-0-	32	1	3146	2	Y	78	75	1			3	
						12	4	86	9								
06	12099 X	12099	-0-	-0-	-0-	85	1	11742	2	Y	197	193	1			7	
						55	4	217	9								
07	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	45	1	5934	2	Y	88	92	1			3	
						44	4	97	9								
08	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	38	1	5570	2	Y	80	81	1			2	
						7	4	88	9								
09	12090 X	6747	-0-	-5343	-0-	49	1	6576	2	Y	96	94	1			4	
						16	4	106	9								
10	12493 X	8010	-0-	-4483	-0-	54	1	7811	2	Y	125	124	1			5	
						7	4	138	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH														
WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	7936 X	7655	-0-	-281	-0-	74 1	7404 2	Y	135	132 1	1 8			5
06	8670 X	8209	-0-	-461	-0-	28 4	149 9							
07	8959 X	8459	-0-	-500	-0-	58 1	7966 2	Y	134	134 1				5
08	8959 X	8340	-0-	-619	-0-	38 4	147 9							
09	8220 X	7459	-0-	-761	-0-	62 1	8183 2	Y	139	139 1				5
10	8494 X	7592	-0-	-902	-0-	61 4	153 9							
						56 1	8128 2	Y	133	135 1				3
						10 4	146 9							
						54 1	7279 2	Y	98	97 1				4
						18 4	108 9							
						51 1	7428 2	Y	96	96 1				4
						7 4	106 9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901														
05	5673 X	4939	-0-	-734	-0-	48 1	4764 2	Y	99	96 1				4
06	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	18 4	109 9							
07	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	45 1	6184 2	Y	92	93 1				3
08	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	29 4	101 9							
09	6360 X	3977	-0-	-2383	-0-	63 1	8321 2	Y	216	211 1				8
10	8680 X	5947	-0-	-2733	-0-	62 4	238 9							
						47 1	6881 2	Y	140	145 1				3
						8 4	154 9							
						29 1	3854 2	Y	76	76 1				3
						10 4	84 9							
						40 1	5774 2	Y	116	114 1				5
						5 4	128 9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967														
05	10664 X	10653	-0-	-11	-0-	103 1	10307 2	Y	185	180 1	1 8			7
06	12330 X	11284	-0-	-1046	-0-	39 4	204 9							
07	13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	80 1	11028 2	Y	113	116 1				4
08	13882 X	13882	-0-	-0-	-0-	52 4	124 9							
09	11280 X	10913	-0-	-367	-0-	98 1	13007 2	Y	174	171 1				7
10	13392 X	10427	-0-	-2965	-0-	97 4	191 9							
						93 1	13550 2	Y	203	205 1				5
						16 4	223 9							
						79 1	10592 2	Y	196	193 1				8
						26 4	216 9							
						70 1	10138 2	Y	191	191 1				8
						9 4	210 9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651														
05	1147 X	878	-0-	-269	-0-	172 1	658 2	Y	40	40 0				-0-
06	1110 X	763	-0-	-347	-0-	4 4	44 9							-0-
07	899 X	482	-0-	-417	-0-	150 1	567 2	Y	41	41 0				-0-
08	868 X	585	-0-	-283	-0-	1 4	45 9							-0-
09	840 X	461	-0-	-379	-0-	162 1	280 2	Y	34	34 0				-0-
10	868 X	651	-0-	-217	-0-	3 4	37 9							-0-
						167 1	367 2	Y	45	45 0				-0-
						1 4	50 9							-0-
						120 1	298 2	Y	39	39 0				-0-
						43 9								-0-
						128 1	461 2	Y	56	56 0				-0-
						62 9								-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//	100351													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A				WELL #:	10H	RRCID -> 273588		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL	DEPTH	7724	PERF.	8551	-	13528		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-		188 403	1 9	1839	2	Y	366	366	0			14
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-		184 1	1 4	1443	2	Y	285	282	0			17
07	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-		196 1	1 4	1428	2	Y	254	257	0			14
08	2418	X	1441	-0-	-977	-0-		168 3	1 4	1067	2	Y	187	194	0			7
09	2340	X	1260	-0-	-1080	-0-		206 9	1	852	2	Y	191	189	0			9
10	2418	X	1553	-0-	-865	-0-		198 1	1	1017	2	Y	287	281	0			15
								210 9										
								220 1										
								316 9										
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A				WELL #:	11H	RRCID -> 273594		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL	DEPTH	7707	PERF.	8445	-	13303		
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-		242 655	1 9	2311	2	Y	595	577	0			23
06	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-		325 1	1 4	1955	2	Y	544	534	0			33
07	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-		325 1	1 4	1669	2	Y	396	408	0			21
08	3193	X	1982	-0-	-1211	-0-		326 3	1 4	1350	2	Y	296	306	0			11
09	3090	X	1559	-0-	-1531	-0-		298 9	1	999	2	Y	238	238	0			11
10	3193	X	1686	-0-	-1507	-0-		262 9	1	1101	2	Y	246	244	0			13
								314 1										
								271 9										
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A				WELL #:	12H	RRCID -> 273596		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL	DEPTH	7724	PERF.	8430	-	13368		
05	3286	X	2311	-0-	-975	-0-		235 323	1 9	1753	2	Y	294	301	0			11
06	3180	X	2244	-0-	-936	-0-		251 1	1 4	1661	2	Y	301	294	0			18
07	3286	X	2513	-0-	-773	-0-		283 1	1 4	1856	2	Y	337	337	0			18
08	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-		283 3	1 4	1856 371	2 9	Y	337 371	337 9	0			18
08	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-		259 1	1 4	2045	2	Y	394	398	0			14
09	2490	X	2406	-0-	-84	-0-		433 9	1	1743	2	Y	378	374	0			18
10	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-		247 1	1 4	2124	2	Y	434	429	0			23
								416 9										
								263 1										
								477 9										
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A				WELL #:	13H	RRCID -> 273597		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL	DEPTH	7719	PERF.	8579	-	13398		
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-		155 790	1 9	2370	2	Y	718	700	0			27
06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-		279 1	1 4	1945	2	Y	639	627	0			39
07	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-		301 1	1 4	1759	2	Y	461	475	0			25
08	3317	X	2185	-0-	-1132	-0-		301 3	1 4	1759 507	2 9	Y	461 507	475 9	0			25
08	3317	X	2185	-0-	-1132	-0-		276 1	1 4	1501	2	Y	371	383	0			13
09	3210	X	2062	-0-	-1148	-0-		408 9	1	1366	2	Y	380	375	0			18
10	3317	X	2487	-0-	-830	-0-		278 1	1 4	1780	2	Y	421	417	0			22
								418 9										
								244 1										
								463 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	7750 X	1840	-0-	-5910	-0-		18	1 7 4	1768	2 47 9	Y	43	43 1		2
06	7500 X	241	-0-	-7259	-0-		2	1 1 4	232	2 6 9	Y	5	7 1		-0-
07	7750 X	205	-0-	-7545	-0-		1	1 1 4	197	2 6 9	Y	5	5 1		-0-
08	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-		56	1 10 4	8083	2 210 9	Y	191	187 1		4
09	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-		67	1 22 4	9026	2 222 9	Y	202	198 1		8
10	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-		55	1 7 4	7953	2 238 9	Y	216	215 1		9
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908															
05	620 N	487	-0-	-133	-0-		1	1 94 9	392	2	Y	85	85 0		2
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-		1	1 1 4	451	2 107 9	Y	97	96 0		3
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-		1	1 4 4	490	2 121 9	Y	110	110 0		3
08	496 N	256	-0-	-240	-0-		1	1 44 9	211	2	Y	40	42 0		1
09	570 N	287	-0-	-283	-0-		1	1 1 4	248	2 37 9	Y	34	34 0		1
10	620 N	176	-0-	-444	-0-		150	2	26	9	Y	24	24 0		1
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932															
05	899 N	415	-0-	-484	-0-		1	1 40 9	374	2	Y	36	36 0		1
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-						Y	-0-	1 0		-0-
07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-						Y	-0-			-0-
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-						Y	-0-			-0-
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-						Y	-0-			-0-
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-						Y	-0-			-0-
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417															
05	3317 X	2498	-0-	-819	-0-		165	1 479 9	1854	2	Y	435	438 0		17
06	2850 X	2098	-0-	-752	-0-		164	1 1 4	1523	2 410 9	Y	373	367 0		23
07	2945 X	2293	-0-	-652	-0-		175	1 3 4	1722	2 393 9	Y	357	361 0		19
08	2945 X	2811	-0-	-134	-0-		161	1 507 9	2143	2	Y	461	464 0		16
09	2430 X	1458	-0-	-972	-0-		154	1 275 9	1029	2	Y	250	254 0		12
10	2511 X	2226	-0-	-285	-0-		159	1 415 9	1652	2	Y	377	369 0		20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	269 1	2961 2	19 4	289 9	Y	263	263 0	1
06	3360 X	3257	-0-	-103	-0-	248 1	2724 2	7 4	278 9	Y	253	253 0	1
07	3596 X	3158	-0-	-438	-0-	260 1	2596 2	27 4	275 9	Y	250	250 0	1
08	3596 X	3166	-0-	-430	-0-	258 1	2625 2	4 4	279 9	Y	254	253 0	2
09	3480 X	2714	-0-	-766	-0-	236 1	2225 2	253 9		Y	230	231 0	1
10	3534 X	2733	-0-	-801	-0-	244 1	2233 2	1 4	255 9	Y	232	232 0	1
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608													
05	3224 X	3000	-0-	-224	-0-	244 1	2553 2	16 4	187 9	Y	170	171 0	-0-
06	3120 X	2502	-0-	-618	-0-	229 1	2103 2	5 4	165 9	Y	150	149 0	1
07	2604 X	1781	-0-	-823	-0-	244 1	1401 2	15 4	121 9	Y	110	110 0	1
08	3007 X	1781	-0-	-1226	-0-	234 1	1422 2	2 4	123 9	Y	112	112 0	1
09	2910 X	2124	-0-	-786	-0-	221 1	1767 2	136 9		Y	124	124 0	1
10	3007 X	2101	-0-	-906	-0-	223 1	1746 2	1 4	131 9	Y	119	119 0	1
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055													
05	992 N	850	-0-	-142	-0-	297 1	374 2	2 4	177 9	Y	161	162 0	-0-
06	1170 N	667	-0-	-503	-0-	222 1	299 2	1 4	145 9	Y	132	132 0	-0-
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	283 1	459 2	5 4	232 9	Y	211	210 0	1
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	280 1	472 2	1 4	234 9	Y	213	213 0	1
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	267 1	1391 2	180 9		Y	164	164 0	1
10	3100 N	3165	-0-	65	65	284 1	2571 2	1 4	309 9	Y	281	281 0	1
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751													
05	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	285 1	1658 2	10 4	174 9	Y	158	159 0	-0-
06	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	258 1	1934 2	5 4	254 9	Y	231	230 0	1
07	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	269 1	1560 2	16 4	292 9	Y	265	265 0	1
08	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	276 1	1573 2	2 4	300 9	Y	273	272 0	2
09	2460 X	2059	-0-	-401	-0-	249 1	1590 2	220 9		Y	200	201 0	1
10	2542 X	2245	-0-	-297	-0-	255 1	1857 2	1 4	132 9	Y	120	120 0	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5053 X	4622	-0-	-431	-0-	189 1	3478 2	Y			868	875 0		33
						955 9								
06	5700 X	3760	-0-	-1940	-0-	243 1	2695 2	Y			746	734 0		45
						1 4	821 9							
07	5890 X	2758	-0-	-3132	-0-	233 1	1815 2	Y			643	653 0		35
						3 4	707 9							
08	5890 X	3071	-0-	-2819	-0-	237 1	2000 2	Y			758	766 0		27
						834 9								
09	4470 X	2870	-0-	-1600	-0-	232 1	1794 2	Y			767	757 0		37
						844 9								
10	4619 X	3710	-0-	-909	-0-	235 1	2410 2	Y			968	955 0		50
						1065 9								
STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532														
05	7378 X	1408	-0-	-5970	-0-	4 1	1360 2	Y			39	66 1		4
						1 4	43 9							
06	6540 X	359	-0-	-6181	-0-	1 1	349 2	Y			8	11 1		1
						9 9								
07	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-			Y			-0-	1 1		-0-
08	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-			Y			-0-			-0-
09	6180 X	4055	-0-	-2125	-0-	4 1	3964 2	Y			79	66 1		13
						87 9								
10	18932 X	18932	-0-	-0-	-0-	28 1	18384 2	Y			443	409 1		47
						33 4	487 9							
STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839														
05	12393 X	12393	-0-	-0-	-0-	37 1	11974 2	Y			341	357 1	2 8	32
						7 4	375 9							
06	11368 X	11368	-0-	-0-	-0-	38 1	10974 2	Y			324	308 1		48
						356 9								
07	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	18 1	10867 2	Y			290	297 1		41
						319 9								
08	12400 X	10161	-0-	-2239	-0-	17 1	9983 2	Y			146	136 1		51
						161 9								
09	12000 X	9616	-0-	-2384	-0-	9 1	9453 2	Y			140	168 1		23
						154 9								
10	12400 X	11070	-0-	-1330	-0-	17 1	10817 2	Y			196	198 1		21
						20 4	216 9							
STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381														
05	10199 X	9876	-0-	-323	-0-	30 1	9621 2	Y			200	215 1	1 8	19
						5 4	220 9							
06	9630 X	9543	-0-	-87	-0-	32 1	9323 2	Y			171	165 1		25
						188 9								
07	9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	16 1	9700 2	Y			217	211 1		31
						239 9								
08	9951 X	9310	-0-	-641	-0-	15 1	9110 2	Y			168	140 1		59
						185 9								
09	9570 X	8649	-0-	-921	-0-	8 1	8453 2	Y			171	202 1		28
						188 9								
10	9951 X	8521	-0-	-1430	-0-	13 1	8315 2	Y			162	173 1		17
						15 4	178 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STANLEY RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	12803 X	12541	-0-	-262	-0-	38 1	12176 2	7 4	320 9	Y	291	308 1	1 8	27
06	11580 X	10629	-0-	-951	-0-	36 1	10361 2	232 9		Y	211	207 1		31
07	12203 X	12203	-0-	-0-	-0-	19 1	11934 2	250 9		Y	227	226 1		32
08	12555 X	11618	-0-	-937	-0-	19 1	11377 2	222 9		Y	202	163 1		71
09	12150 X	10452	-0-	-1698	-0-	10 1	10263 2	179 9		Y	163	207 1		27
10	12555 X	10385	-0-	-2170	-0-	16 1	10194 2	18 4	157 9	Y	143	155 1		15
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177														
05	7 X	7	-0-	-0-	-0-	3 2	4 9			Y	4	5 0		-0-
06	202 X	202	-0-	-0-	-0-	90 2	112 9			Y	102	99 0		3
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	2 1	653 2	5 4	268 9	Y	244	240 0		7
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	3 1	1058 2	250 9		Y	227	228 0		6
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	3 1	1014 2	3 4	111 9	Y	101	105 0		2
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	3 1	1148 2	1 4	119 9	Y	108	105 0		5
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322														
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT (L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										BALANCE
05	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	307 1	1751 2	Y	174	175	0		-0-
06	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	11 4	191 9	Y	176	175	0		1
07	2511 X	1703	-0-	-808	-0-	277 1	1718 2	Y	136	136	0		1
08	2511 X	1783	-0-	-728	-0-	4 4	194 9	Y	142	142	0		1
09	2430 X	2040	-0-	-390	-0-	279 1	1261 2	Y	151	151	0		1
10	2263 X	2223	-0-	-40	-0-	13 4	150 9	Y	164	164	0		1
						296 1	1329 2	Y					
						2 4	156 9	Y					
						259 1	1615 2	Y					
						166 9							
						281 1	1761 2	Y					
						1 4	180 9						
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820													
05	3131 X	2028	-0-	-1103	-0-	264 1	1550 2	Y	185	185	0		1
06	3030 X	1959	-0-	-1071	-0-	10 4	204 9	Y	183	183	0		1
07	2077 X	1591	-0-	-486	-0-	237 1	1517 2	Y	168	168	0		1
08	2015 X	1628	-0-	-387	-0-	4 4	201 9	Y	175	175	0		1
09	1950 X	1746	-0-	-204	-0-	241 1	1153 2	Y	169	169	0		1
10	2015 X	1637	-0-	-378	-0-	12 4	185 9	Y	165	165	0		1
						254 1	1179 2	Y					
						2 4	193 9	Y					
						226 1	1334 2	Y					
						186 9							
						241 1	1213 2	Y					
						1 4	182 9						
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767													
05	1116 N	1053	-0-	-63	-0-	240 1	697 2	Y	102	102	0		-0-
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	4 4	112 9	Y	131	131	0		-0-
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	287 1	878 2	Y	136	135	0		1
08	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	2 4	144 9	Y	184	184	0		1
09	3000 N	4233	-0-	1233	1233	293 1	870 2	Y	349	348	0		2
10	3100 N	2373	-0-	-727	506	9 4	150 9	Y	201	202	0		1
						307 1	1486 2	Y					
						2 4	202 9	Y					
						290 1	3559 2	Y					
						384 9							
						282 1	1869 2	Y					
						1 4	221 9						
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391													
05	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	8 1	5205 2	Y	309	309	0	1 8	7
06	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	2 4	340 9	Y	301	300	0		8
07	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	15 1	5140 2	Y	297	296	0		9
08	5549 X	5474	-0-	-75	-0-	6 4	331 9	Y	282	284	0		7
09	5490 X	4999	-0-	-491	-0-	12 1	5116 2	Y	273	274	0		6
10	5673 X	5303	-0-	-370	-0-	39 4	327 9	Y	279	272	0		13
						14 1	5150 2	Y					
						310 9							
						13 1	4671 2	Y					
						15 4	300 9	Y					
						13 1	4979 2	Y					
						4 4	307 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-			-0-
06	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-			-0-
07	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-			-0-
08	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-			-0-
09	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523														
05	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	4	1	2324	2	Y	188	186	0	4
						1	4	207	9					
06	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	5	1	1699	2	Y	139	139	0	4
						2	4	153	9					
07	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	6	1	2417	2	Y	181	180	0	5
						19	4	199	9					
08	2542 X	2393	-0-	-149	-0-	6	1	2175	2	Y	193	193	0	5
						212	9							
09	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	7	1	2411	2	Y	187	188	0	4
						8	4	206	9					
10	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	7	1	2861	2	Y	214	208	0	10
						2	4	235	9					
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735														
05	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
06	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-			-0-
07	4371 X	5	-0-	-4366	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
08	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-			-0-
09	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			-0-
10	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641														
05	5797 X	52	-0-	-5745	-0-	49	2	3	9	Y	3	8	0	-0-
06	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-			-0-
07	5859 X	281	-0-	-5578	-0-	1	1	258	2	Y	18	17	0	1
						2	4	20	9					
08	5859 X	41	-0-	-5818	-0-	39	2	2	9	Y	2	3	0	-0-
09	2640 X	93	-0-	-2547	-0-	86	2	7	9	Y	6	6	0	-0-
10	279 X	20	-0-	-259	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190														
05	6944 X	82	-0-	-6862	-0-	75	2	7	9	Y	6	12	0	-0-
06	6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-					Y	-0-			-0-
07	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-			-0-
08	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-			-0-
09	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-			-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	9 1	5887 2	Y	368	366 0	1 8			8
06	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	2 4	405 9	Y	386	384 0				10
07	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	18 1	6213 2	Y	321	321 0				10
08	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	7 4	425 9	Y	203	208 0				5
09	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	16 1	6783 2	Y	241	240 0				6
10	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	52 4	353 9	Y	260	254 0				12
						18 1	6741 2	Y						
						223 9								
						19 1	6832 2	Y						
						22 4	265 9							
						19 1	7454 2	Y						
						6 4	286 9							
WORTHY RANCH														
WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458														
05	18817 X	9169	-0-	-9648	-0-	52 1	8954 2	Y	128	133 1				6
06	17136 X	17136	-0-	-0-	-0-	22 4	141 9	Y	334	312 1				28
07	15170 X	15170	-0-	-0-	-0-	99 1	16604 2	Y	261	276 1				13
08	15446 X	15446	-0-	-0-	-0-	66 4	367 9	Y	206	211 1				8
09	16140 X	13735	-0-	-2405	-0-	75 1	14795 2	Y	162	163 1				7
10	19013 X	19013	-0-	-0-	-0-	13 4	287 9	Y	258	245 1				20
						78 1	15138 2	Y						
						3 4	227 9							
						71 1	13465 2	Y						
						21 4	178 9							
						162 1	18564 2	Y						
						3 4	284 9							
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832														
05	6851 X	3700	-0-	-3151	-0-	232 1	3132 2	Y	303	304 0				9
06	5190 X	3708	-0-	-1482	-0-	3 4	333 9	Y	326	322 0				13
07	5239 X	2649	-0-	-2590	-0-	250 1	3076 2	Y	242	246 0				9
08	4774 X	2551	-0-	-2223	-0-	23 4	359 9	Y	201	202 0				8
09	3810 X	3163	-0-	-647	-0-	233 1	2141 2	Y	227	221 0				14
10	3844 X	2956	-0-	-888	-0-	9 4	266 9	Y	246	249 0				11
						243 1	2084 2	Y						
						3 4	221 9							
						253 1	2659 2	Y						
						1 4	250 9							
						240 1	2438 2	Y						
						7 4	271 9							
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238														
05	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	266 1	906 2	Y	131	131 0				4
06	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1 4	144 9	Y	181	178 0				7
07	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	254 1	1130 2	Y	218	217 0				8
08	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	8 4	199 9	Y	243	241 0				10
09	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	244 1	1324 2	Y	147	148 0				9
10	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	5 4	240 9	Y	168	169 0				8
						261 1	1682 2	Y						
						2 4	267 9							
						265 1	1826 2	Y						
						162 9								
						266 1	2343 2	Y						
						7 4	185 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	154 1	1386 2	Y	254	256	0			8
						1 4	279 9							
06	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	188 1	1149 2	Y	317	312	0			13
						9 4	349 9							
07	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	246 1	1574 2	Y	404	403	0			14
						6 4	444 9							
08	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	260 1	1605 2	Y	340	340	0			14
						2 4	374 9							
09	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	260 1	1435 2	Y	296	292	0			18
						326 9								
10	2263 X	1900	-0-	-363	-0-	254 1	1316 2	Y	296	300	0			14
						4 4	326 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290														
05	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	10 1	6558 2	Y	291	290	0	1 8		7
						2 4	320 9							
06	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	19 1	6408 2	Y	282	281	0			8
						7 4	310 9							
07	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	18 1	7564 2	Y	237	238	0			7
						58 4	261 9							
08	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	21 1	7780 2	Y	180	183	0			4
						198 9								
09	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	20 1	7348 2	Y	223	222	0			5
						23 4	245 9							
10	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	20 1	7900 2	Y	217	212	0			10
						6 4	239 9							
FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458														
05	10664 X	8134	-0-	-2530	-0-	99 1	7554 2	Y	428	434	0			79
						10 4	471 9							
06	10140 X	7617	-0-	-2523	-0-	126 1	7031 2	Y	398	392	0			85
						22 4	438 9							
07	10447 X	8164	-0-	-2283	-0-	147 1	7617 2	Y	310	333	0			62
						59 4	341 9							
08	9517 X	8971	-0-	-546	-0-	142 1	8460 2	Y	333	331	0			64
						3 4	366 9							
09	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	168 1	8034 2	Y	341	318	0			87
						375 9								
10	9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	165 1	8689 2	Y	353	357	0			83
						388 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432																
05	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					-0-
06	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776																
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	213	1	79	2	Y	10	14	0			2
						11	9									
06	660 N	248	-0-	-412	-0-	229	1	16	2	Y	3	4	0			1
						3	9									
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	246	1	59	2	Y	12	12	0			1
						13	9									
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	267	1	257	2	Y	73	65	0			9
						80	9									
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	266	1	229	2	Y	70	69	0			10
						77	9									
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	285	1	232	2	Y	81	78	0			13
						89	9									
WORTHY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458																
05	20119 X	3943	-0-	-16176	-0-	22	1	3810	2	Y	93	108	1			5
						9	4	102	9							
06	16320 X	38	-0-	-16282	-0-	37	2	1	9	Y	1	6	1			-0-
07	17884 X	17884	-0-	-0-	-0-	88	1	17327	2	Y	413	393	1			20
						15	4	454	9							
08	19044 X	19044	-0-	-0-	-0-	95	1	18447	2	Y	453	455	1			18
						4	4	498	9							
09	14824 X	14824	-0-	-0-	-0-	76	1	14326	2	Y	364	366	1			16
						22	4	400	9							
10	17887 X	12300	-0-	-5587	-0-	103	1	11826	2	Y	335	325	1			26
						2	4	369	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	15872 X	4	-0-	-15868	-0-	4	2			Y	-0-	172 0	-0-
06	15360 X	-0-	-0-	-15360	-0-					Y	-0-		-0-
07	17701 X	-0-	-0-	-17701	-0-					Y	-0-		-0-
08	17701 X	-0-	-0-	-17701	-0-					Y	-0-		-0-
09	7860 X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	-0-		-0-
10	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-		-0-
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-		-0-
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948													
05	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-		-0-
06	18604 X	18604	-0-	-0-	-0-	141	1	18056	2	Y	341	156 0	185
						32	4	375	9				
07	T. A.	15846	-0-	15846	15846	155	1	14657	2	Y	373	395 0	163
						624	4	410	9				
08	T. A.	14895	-0-	14895	30741	48	1	14428	2	Y	381	329 0	215
						419	9						
09	T. A.	13910	-0-	13910	44651	32	1	13465	2	Y	375	400 0	190
						413	9						
10	59069 X	14418	-0-	-44651	-0-	67	1	13864	2	Y	437	396 0	231
						6	4	481	9				
FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880													
05	1922 N	1643	-0-	-279	-0-	101	1	1329	2	Y	192	191 0	36
						2	4	211	9				
06	1950 N	1742	-0-	-208	-0-	194	1	1334	2	Y	191	186 0	41
						4	4	210	9				
07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	209	1	1304	2	Y	179	184 0	36
						10	4	197	9				
08	1643 N	848	-0-	-795	-0-	192	1	569	2	Y	79	100 0	15
						87	9						
09	1740 N	817	-0-	-923	-0-	224	1	523	2	Y	64	63 0	16
						70	9						
10	1705 N	797	-0-	-908	-0-	188	1	545	2	Y	58	60 0	14
						64	9						
FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208													
05	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	105	1	1835	2	Y	161	161 0	30
						2	4	177	9				
06	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	199	1	1728	2	Y	151	149 0	32
						5	4	166	9				
07	2108 X	2069	-0-	-39	-0-	212	1	1689	2	Y	141	145 0	28
						13	4	155	9				
08	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	200	1	1837	2	Y	139	140 0	27
						1	4	153	9				
09	2100 X	1868	-0-	-232	-0-	232	1	1494	2	Y	129	123 0	33
						142	9						
10	2170 X	1923	-0-	-247	-0-	200	1	1569	2	Y	140	140 0	33
						154	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659														
05	7068 X	6010	-0-	-1058	-0-	279	1	4866	2	Y	764	763	0	38
						25	4	840	9					
06	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	235	1	5344	2	Y	810	806	0	42
						10	4	891	9					
07	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	225	1	5550	2	Y	883	884	0	41
						46	4	971	9					
08	6727 X	5250	-0-	-1477	-0-	233	1	4391	2	Y	537	543	0	35
						35	4	591	9					
09	6510 X	5405	-0-	-1105	-0-	224	1	4416	2	Y	652	631	0	56
						48	4	717	9					
10	6789 X	4645	-0-	-2144	-0-	305	1	3650	2	Y	597	621	0	32
						33	4	657	9					
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597														
05	7223 X	5661	-0-	-1562	-0-	265	1	4835	2	Y	510	546	0	118
						561	9							
06	6690 X	5261	-0-	-1429	-0-	268	1	4452	2	Y	492	422	0	188
						541	9							
07	6913 X	4257	-0-	-2656	-0-	301	1	3422	2	Y	437	516	0	109
						53	4	481	9					
08	6913 X	3246	-0-	-3667	-0-	249	1	2656	2	Y	250	221	0	138
						66	4	275	9					
09	5490 X	4740	-0-	-750	-0-	376	1	3884	2	Y	436	435	0	139
						480	9							
10	5673 X	4937	-0-	-736	-0-	303	1	4038	2	Y	523	522	0	140
						21	4	575	9					
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307														
05	5239 X	4687	-0-	-552	-0-	127	1	4119	2	Y	401	444	0	93
						441	9							
06	5070 X	4723	-0-	-347	-0-	139	1	4121	2	Y	421	353	0	161
						463	9							
07	5270 X	4468	-0-	-802	-0-	166	1	3757	2	Y	443	494	0	110
						58	4	487	9					
08	5270 X	2896	-0-	-2374	-0-	195	1	2409	2	Y	211	205	0	116
						60	4	232	9					
09	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	404	1	4613	2	Y	478	442	0	152
						526	9							
10	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	328	1	5170	2	Y	619	606	0	165
						26	4	681	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	519 1	5635 2	Y	687	761 0			159
						756 9							
06	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	518 1	5033 2	Y	644	557 0			246
						708 9							
07	7688 X	507	-0-	-7181	-0-	212 1	250 2	Y	37	274 0			9
						4 4	41 9						
08	7688 X	233	-0-	-7455	-0-	55 1	155 2	Y	17	17 0			9
						4 4	19 9						
09	7440 X	261	-0-	-7179	-0-	9 1	220 2	Y	29	29 0			9
						32 9							
10	6913 X	470	-0-	-6443	-0-	9 1	394 2	Y	59	52 0			16
						2 4	65 9						
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106													
05	3317 X	2828	-0-	-489	-0-	192 1	2350 2	Y	260	289 0			60
						286 9							
06	3150 X	2836	-0-	-314	-0-	201 1	2340 2	Y	268	226 0			102
						295 9							
07	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	293 1	4601 2	Y	548	514 0			136
						71 4	603 9						
08	3224 X	3159	-0-	-65	-0-	251 1	2592 2	Y	229	239 0			126
						64 4	252 9						
09	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	342 1	3450 2	Y	360	371 0			115
						396 9							
10	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	314 1	4668 2	Y	564	528 0			151
						24 4	620 9						
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217													
05	4216 X	3189	-0-	-1027	-0-	200 1	2704 2	Y	259	291 0			60
						285 9							
06	4050 X	3004	-0-	-1046	-0-	203 1	2522 2	Y	254	217 0			97
						279 9							
07	4123 X	2878	-0-	-1245	-0-	324 1	2233 2	Y	260	292 0			65
						35 4	286 9						
08	3751 X	2972	-0-	-779	-0-	315 1	2375 2	Y	203	156 0			112
						59 4	223 9						
09	3630 X	3117	-0-	-513	-0-	287 1	2544 2	Y	260	289 0			83
						286 9							
10	3193 X	3105	-0-	-88	-0-	235 1	2529 2	Y	298	301 0			80
						13 4	328 9						
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540													
05	5611 X	4572	-0-	-1039	-0-	186 1	3860 2	Y	478	529 0			111
						526 9							
06	5430 X	5037	-0-	-393	-0-	210 1	4312 2	Y	468	400 0			179
						515 9							
07	5146 X	4490	-0-	-656	-0-	358 1	3591 2	Y	441	510 0			110
						56 4	485 9						
08	5146 X	3772	-0-	-1374	-0-	323 1	3068 2	Y	277	234 0			153
						76 4	305 9						
09	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	357 1	4320 2	Y	465	470 0			148
						512 9							
10	5208 X	4813	-0-	-395	-0-	265 1	3983 2	Y	495	511 0			132
						20 4	545 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	5890 X	5649	-0-	-241	-0-	22 1	5176 2	Y	209	201 0			40	
						221 4	230 9							
06	5700 X	5171	-0-	-529	-0-	21 1	4928 2	Y	199	206 0			33	
						3 4	219 9							
07	5673 X	5172	-0-	-501	-0-	23 1	4803 2	Y	196	199 0			30	
						130 4	216 9							
08	5642 X	5348	-0-	-294	-0-	26 1	5041 2	Y	198	183 0			45	
						63 4	218 9							
09	5460 X	4999	-0-	-461	-0-	19 1	4758 2	Y	202	209 0			38	
						222 9								
10	5642 X	5030	-0-	-612	-0-	18 1	4776 2	Y	204	208 0			34	
						12 4	224 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668														
05	6355 X	5855	-0-	-500	-0-	117 1	5017 2	Y	363	363 0			86	
						322 4	399 9							
06	6150 X	5785	-0-	-365	-0-	81 1	5278 2	Y	373	338 0			121	
						16 4	410 9							
07	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	105 1	5547 2	Y	374	365 0			130	
						55 4	411 9							
08	6107 X	6030	-0-	-77	-0-	71 1	5550 2	Y	360	338 0			152	
						13 4	396 9							
09	5790 X	5618	-0-	-172	-0-	67 1	5164 2	Y	347	371 0			128	
						5 4	382 9							
10	6107 X	5868	-0-	-239	-0-	90 1	5373 2	Y	368	402 0			94	
						405 9								
WORTHLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240														
05	16833 X	11115	-0-	-5718	-0-	62 1	10708 2	Y	290	294 1	1 8		14	
						26 4	319 9							
06	15750 X	13487	-0-	-2263	-0-	77 1	12855 2	Y	458	434 1			38	
						51 4	504 9							
07	16275 X	13810	-0-	-2465	-0-	68 1	13290 2	Y	401	419 1			20	
						11 4	441 9							
08	16275 X	11949	-0-	-4326	-0-	60 1	11596 2	Y	264	273 1			11	
						3 4	290 9							
09	13500 X	10632	-0-	-2868	-0-	55 1	10327 2	Y	213	215 1			9	
						16 4	234 9							
10	13950 X	10453	-0-	-3497	-0-	88 1	10107 2	Y	233	224 1			18	
						2 4	256 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 9116 - 15972														
05	3627 X	2679	-0-	-948	-0-	237 1	2338 2	Y	94	100 0			5	
						1 4	103 9							
06	3630 X	2623	-0-	-1007	-0-	269 1	2272 2	Y	66	68 0			3	
						9 4	73 9							
07	3751 X	3288	-0-	-463	-0-	284 1	2888 2	Y	103	101 0			5	
						3 4	113 9							
08	3751 X	3381	-0-	-370	-0-	292 1	2977 2	Y	96	96 0			5	
						6 4	106 9							
09	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	233 1	2385 2	Y	338	325 0			18	
						9 4	372 9							
10	3286 X	3234	-0-	-52	-0-	236 1	2375 2	Y	557	560 0			15	
						10 4	613 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	15903 X	13877	-0-	-2026	-0-	79 1	13537 2	228 9	Y	207	208 1			10
06	14400 X	5739	-0-	-8661	-0-	33 1	5574 2	110 9	Y	100	102 1			8
07	17315 X	17315	-0-	-0-	-0-	86 1	16932 2	282 9	Y	256	251 1			13
08	14880 X	12209	-0-	-2671	-0-	15 4	282 9	11943 2	Y	184	190 1			7
09	13440 X	12929	-0-	-511	-0-	61 1	11943 2	202 9	Y	203	201 1			9
10	17329 X	13412	-0-	-3917	-0-	3 4	202 9	12620 2	Y	216	208 1			17
						67 1	12620 2	223 9						
						19 4	223 9	13058 2	Y					
						114 1	13058 2	238 9						
						2 4	238 9							
WORTHY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690														
05	18135 X	1296	-0-	-16839	-0-	7 1	1246 2	40 9	Y	36	37 1			2
06	12300 X	5027	-0-	-7273	-0-	3 4	40 9	4801 2	Y	162	150 1			14
07	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	29 1	4801 2	178 9	Y	118	126 1			6
08	29219 X	29219	-0-	-0-	-0-	19 4	178 9	4401 2	Y	700	678 1			28
09	24166 X	24166	-0-	-0-	-0-	22 1	4401 2	130 9	Y	480	487 1			21
10	21412 X	21412	-0-	-0-	-0-	4 4	130 9	28297 2	Y	495	477 1			39
						146 1	28297 2	770 9						
						6 4	770 9	23478 2	Y					
						124 1	23478 2	528 9						
						36 4	528 9	20682 2	Y					
						181 1	20682 2	545 9						
						4 4	545 9							
WORTHY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630														
05	12989 X	10671	-0-	-2318	-0-	60 1	10375 2	210 9	Y	191	192 1			10
06	12780 X	11718	-0-	-1062	-0-	26 4	210 9	11335 2	Y	245	234 1			21
07	13206 X	12461	-0-	-745	-0-	68 1	11335 2	270 9	Y	220	230 1			11
08	13206 X	11452	-0-	-1754	-0-	45 4	270 9	12147 2	Y	184	188 1			7
09	11730 X	10896	-0-	-834	-0-	62 1	12147 2	242 9	Y	131	132 1			6
10	12462 X	6609	-0-	-5853	-0-	10 4	242 9	11189 2	Y	86	85 1			7
						58 1	11189 2	202 9						
						3 4	202 9	10680 2	Y					
						56 1	10680 2	144 9						
						16 4	144 9	6457 2	Y					
						56 1	6457 2	95 9						
						1 4	95 9							
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932														
05	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-				Y	-0-	23 0			-0-
06	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-				Y	-0-				-0-
07	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-				Y	-0-				-0-
08	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-				Y	-0-				-0-
09	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	135 1	9575 2	Y	779	586 0			327	
						226 4	857 9							
06	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	60 1	7752 2	Y	313	470 0			170	
						14 4	344 9							
07	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	75 1	7044 2	Y	315	347 0			138	
						300 4	347 9							
08	10323 X	7663	-0-	-2660	-0-	24 1	7310 2	Y	299	268 0			169	
						329 9								
09	9990 X	7574	-0-	-2416	-0-	17 1	7239 2	Y	289	312 0			146	
						318 9								
10	10323 X	7516	-0-	-2807	-0-	35 1	7177 2	Y	274	275 0			145	
						3 4	301 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798														
05	6572 X	4743	-0-	-1829	-0-	45 1	3698 2	Y	682	698 0	1 8		74	
						250 4	750 9							
06	6360 X	4436	-0-	-1924	-0-	38 1	3729 2	Y	595	588 0			81	
						14 4	655 9							
07	4712 X	4627	-0-	-85	-0-	31 1	3856 2	Y	642	641 0			82	
						34 4	706 9							
08	4743 X	1206	-0-	-3537	-0-	9 1	1027 2	Y	154	220 0			16	
						1 4	169 9							
09	4590 X	3704	-0-	-886	-0-	23 1	3094 2	Y	534	495 0			55	
						587 9								
10	4743 X	3444	-0-	-1299	-0-	32 1	2791 2	Y	564	570 0			49	
						1 4	620 9							
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391														
05	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			Y	-0-				-0-	
06	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-			Y	-0-				-0-	
07	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			Y	-0-				-0-	
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-				-0-	
09	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	103 1	3459 2	Y	791	723 0			68	
						38 4	870 9							
10	3100 N	6890	-0-	3790	3790	241 1	4929 2	Y	1523	1510 0			81	
						45 4	1675 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670														
05	5456 X	3767	-0-	-1689	-0-	38 1	3109 2	Y	373	390 0	1 8		40	
						210 4	410 9							
06	5280 X	3486	-0-	-1794	-0-	31 1	3039 2	Y	368	358 0			50	
						11 4	405 9							
07	3875 X	3754	-0-	-121	-0-	27 1	3280 2	Y	380	381 0			49	
						29 4	418 9							
08	3875 X	3132	-0-	-743	-0-	25 1	2776 2	Y	299	316 0			32	
						2 4	329 9							
09	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	25 1	3306 2	Y	387	379 0			40	
						426 9								
10	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	40 1	3520 2	Y	374	381 0			33	
						1 4	411 9							
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121														
05	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-			Y	-0-	1 0			-0-	
06	2520 N	-0-	-0-	-2520	-0-			Y	-0-				-0-	
07	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			Y	-0-				-0-	
08	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			Y	-0-				-0-	
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	117 1	8941 2	Y	576	582 0		107	
						12 4	634 9						
06	10170 X	9351	-0-	-819	-0-	159 1	8562 2	Y	548	538 0		117	
						27 4	603 9						
07	10509 X	9875	-0-	-634	-0-	156 1	9040 2	Y	554	560 0		111	
						70 4	609 9						
08	10509 X	9797	-0-	-712	-0-	146 1	8977 2	Y	610	604 0		117	
						3 4	671 9						
09	9510 X	8505	-0-	-1005	-0-	169 1	7915 2	Y	383	403 0		97	
						421 9							
10	9889 X	8063	-0-	-1826	-0-	160 1	7514 2	Y	354	368 0		83	
						389 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852													
05	4991 X	4397	-0-	-594	-0-	88 1	3775 2	Y	265	263 0		63	
						242 4	292 9						
06	4470 X	4020	-0-	-450	-0-	56 1	3661 2	Y	265	242 0		86	
						11 4	292 9						
07	4402 X	4244	-0-	-158	-0-	72 1	3820 2	Y	285	272 0		99	
						38 4	314 9						
08	4402 X	4190	-0-	-212	-0-	49 1	3836 2	Y	269	254 0		114	
						9 4	296 9						
09	4260 X	4235	-0-	-25	-0-	50 1	3870 2	Y	283	292 0		105	
						4 4	311 9						
10	4402 X	4179	-0-	-223	-0-	63 1	3800 2	Y	287	318 0		74	
						316 9							
FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677													
05	3782 X	2528	-0-	-1254	-0-	88 1	2152 2	Y	259	265 0		48	
						3 4	285 9						
06	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	179 1	4896 2	Y	589	511 0		126	
						15 4	648 9						
07	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	161 1	4742 2	Y	546	563 0		109	
						37 4	601 9						
08	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	144 1	4824 2	Y	592	587 0		114	
						2 4	651 9						
09	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	184 1	5037 2	Y	632	585 0		161	
						695 9							
10	5921 X	5814	-0-	-107	-0-	168 1	5009 2	Y	579	604 0		136	
						637 9							
WORTHLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883													
05	15547 X	15547	-0-	-0-	-0-	88 1	15096 2	Y	296	295 1	1 8	15	
						37 4	326 9						
06	18084 X	18084	-0-	-0-	-0-	105 1	17504 2	Y	369	353 1		31	
						69 4	406 9						
07	17942 X	17942	-0-	-0-	-0-	89 1	17513 2	Y	295	311 1		15	
						15 4	325 9						
08	16461 X	10977	-0-	-5484	-0-	55 1	10718 2	Y	184	192 1		7	
						2 4	202 9						
09	18030 X	7224	-0-	-10806	-0-	37 1	7041 2	Y	123	125 1		5	
						11 4	135 9						
10	18631 X	8858	-0-	-9773	-0-	75 1	8596 2	Y	168	160 1		13	
						2 4	185 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6859 - 14622																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	146 12	1 4	8845 421	2 9	Y	383	394	0			71
06	8640 X	6519	-0-	-2121	-0-	188 19	1 4	6025 287	2 9	Y	261	276	0			56
07	8928 X	5477	-0-	-3451	-0-	162 39	1 4	5046 230	2 9	Y	209	223	0			42
08	9424 X	3857	-0-	-5567	-0-	136 1	1 4	3533 187	2 9	Y	170	179	0			33
09	9120 X	4388	-0-	-4732	-0-	210 242	1 9	3936	2	Y	220	197	0			56
10	9424 X	5994	-0-	-3430	-0-	205 347	1 9	5442	2	Y	315	297	0			74

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152																
05	1767 X	156	-0-	-1611	-0-	76 6	1 9	74	2	Y	5	6	0			1
06	1560 X	1013	-0-	-547	-0-	158 2	1 4	757 96	2 9	Y	87	69	0			19
07	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	184 25	1 4	3275 396	2 9	Y	360	307	0			72
08	3100 N	4528	-0-	1428	1428	169 1	1 4	4036 322	2 9	Y	293	309	0			56
09	3000 N	4165	-0-	1165	2593	211 260	1 9	3694	2	Y	236	232	0			60
10	4729 X	2136	-0-	-2593	-0-	172 121	1 9	1843	2	Y	110	144	0			26

FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145																
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	96 1	1 4	588 35	2 9	Y	32	30	0			6
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	190 2	1 4	532 31	2 9	Y	28	28	0			6
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	204 5	1 4	621 35	2 9	Y	32	32	0			6
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	178 44	1 9	655	2	Y	40	38	0			8
09	750 N	694	-0-	-56	-0-	224 31	1 9	439	2	Y	28	29	0			7
10	868 N	220	-0-	-648	-0-	185 4	1 9	31	2	Y	4	10	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	2623	-0-	2623	2623	125	1	2192	2	Y	256	234	0	22
						24	4	282	9					
10	T. A.	5630	-0-	5630	8253	339	1	4360	2	Y	810	789	0	43
						40	4	891	9					
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637														
05	527 X	456	-0-	-71	-0-	300	1	53	2	Y	94	93	0	3
						103	9							
06	510 X	320	-0-	-190	-0-	281	1	22	2	Y	15	17	0	1
						17	9							
07	341 N	313	-0-	-28	-0-	254	1	34	2	Y	23	23	0	1
						25	9							
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	272	1	174	2	Y	105	102	0	4
						116	9							
09	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	319	1	1371	2	Y	307	292	0	19
						338	9							
10	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	288	1	1395	2	Y	177	188	0	8
						4	4	195	9					
STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720														
05	13195 X	13195	-0-	-0-	-0-	91	1	12788	2	Y	262	278	1	11
						28	4	288	9					
06	17058 X	17058	-0-	-0-	-0-	110	1	16508	2	Y	311	299	1	23
						98	4	342	9					
07	15407 X	15407	-0-	-0-	-0-	90	1	14930	2	Y	306	299	1	30
						50	4	337	9					
08	15924 X	15924	-0-	-0-	-0-	94	1	15501	2	Y	299	306	1	23
						329	9							
09	17070 X	14802	-0-	-2268	-0-	79	1	14409	2	Y	272	274	1	21
						15	4	299	9					
10	17639 X	13744	-0-	-3895	-0-	15	1	13426	2	Y	275	261	1	35
						303	9							
BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486														
05	6913 X	6641	-0-	-272	-0-	37	1	6181	2	Y	373	387	0	50
						13	4	410	9					
06	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	36	1	6497	2	Y	398	400	0	48
						38	4	438	9					
07	6913 X	3225	-0-	-3688	-0-	26	1	2912	2	Y	224	227	0	45
						41	4	246	9					
08	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-	45	0	-0-
09	7020 X	6480	-0-	-540	-0-	56	1	6029	2	Y	359	289	0	70
						395	9							
10	7254 X	6559	-0-	-695	-0-	45	1	6203	2	Y	280	283	0	67
						3	4	308	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	T. A.	26555	-0-	26555	31934	148 1	25482 2	Y	784	750 1	2 8			39
06	52044 X	20110	-0-	-31934	-0-	63 4	862 9							
07	14576 X	14576	-0-	-0-	-0-	114 1	19133 2	Y	715	694 1				60
08	26567 X	15315	-0-	-11252	-0-	76 4	787 9							
09	25710 X	13504	-0-	-12206	-0-	71 1	14010 2	Y	439	477 1				22
10	26567 X	12834	-0-	-13733	-0-	12 4	483 9							
						76 1	14778 2	Y	416	421 1				17
						3 4	458 9							
						69 1	13068 2	Y	315	318 1				14
						20 4	347 9							
						108 1	12380 2	Y	313	302 1				25
						2 4	344 9							
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273														
05	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	246 1	3431 2	Y	314	314 0				9
06	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	4 4	345 9							
07	4123 X	3230	-0-	-893	-0-	225 1	2504 2	Y	249	248 0				10
08	4030 X	3210	-0-	-820	-0-	19 4	274 9							
09	3900 X	3045	-0-	-855	-0-	219 1	2732 2	Y	244	245 0				9
10	4030 X	2846	-0-	-1184	-0-	11 4	268 9							
						229 1	2737 2	Y	218	218 0				9
						4 4	240 9							
						232 1	2590 2	Y	202	199 0				12
						1 4	222 9							
						226 1	2391 2	Y	202	205 0				9
						7 4	222 9							
WORTHY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802														
05	16554 X	14225	-0-	-2329	-0-	79 1	13652 2	Y	418	420 1	1 8			21
06	17340 X	14823	-0-	-2517	-0-	34 4	460 9							
07	19623 X	11950	-0-	-7673	-0-	84 1	14126 2	Y	506	485 1				42
08	19623 X	5618	-0-	-14005	-0-	56 4	557 9							
09	14820 X	5163	-0-	-9657	-0-	59 1	11501 2	Y	345	370 1				17
10	16869 X	16869	-0-	-0-	-0-	10 4	380 9							
						28 1	5405 2	Y	167	177 1				7
						1 4	184 9							
						26 1	4955 2	Y	158	158 1				7
						8 4	174 9							
						141 1	16094 2	Y	574	536 1				45
						3 4	631 9							
WORTHY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037														
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-	1 1				-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	Y	1	1 1				-0-
07	16591 X	16591	-0-	-0-	-0-	81 1	15966 2	Y	482	458 1				24
08	15590 X	15590	-0-	-0-	-0-	14 4	530 9							
09	13178 X	13178	-0-	-0-	-0-	77 1	15040 2	Y	427	434 1				17
10	11283 X	11283	-0-	-0-	-0-	3 4	470 9							
						67 1	12763 2	Y	299	303 1				13
						19 4	329 9							
						95 1	10903 2	Y	257	250 1				20
						2 4	283 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	270 1	1451 2	303 9	Y	275	275 0			8
06	1770 X	1560	-0-	-210	-0-	258 1	1044 2	250 9	Y	227	226 0			9
07	1829 X	1527	-0-	-302	-0-	235 1	1027 2	261 9	Y	237	238 0			8
08	2015 X	1612	-0-	-403	-0-	255 1	1133 2	222 9	Y	202	202 0			8
09	1950 X	1614	-0-	-336	-0-	257 1	1138 2	219 9	Y	199	195 0			12
10	2015 X	1200	-0-	-815	-0-	249 1	715 2	234 9	Y	213	215 0			10
WORTHY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847														
05	18135 X	7325	-0-	-10810	-0-	41 1	7081 2	186 9	Y	169	183 1			8
06	18482 X	18482	-0-	-0-	-0-	106 1	17810 2	495 9	Y	450	420 1			38
07	18228 X	15640	-0-	-2588	-0-	78 1	15209 2	340 9	Y	309	332 1			15
08	18228 X	15764	-0-	-2464	-0-	79 1	15348 2	333 9	Y	303	306 1			12
09	18240 X	13542	-0-	-4698	-0-	70 1	13169 2	283 9	Y	257	258 1			11
10	18848 X	15624	-0-	-3224	-0-	132 1	15126 2	363 9	Y	330	315 1			26
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152														
05	5580 X	4899	-0-	-681	-0-	269 1	4267 2	341 9	Y	310	311 0			15
06	4440 X	4046	-0-	-394	-0-	223 1	3544 2	273 9	Y	248	250 0			13
07	4836 X	4049	-0-	-787	-0-	215 1	3529 2	276 9	Y	251	252 0			12
08	4898 X	4227	-0-	-671	-0-	230 1	3734 2	234 9	Y	213	211 0			14
09	4740 X	4114	-0-	-626	-0-	218 1	3585 2	272 9	Y	247	240 0			21
10	4898 X	4292	-0-	-606	-0-	305 1	3645 2	309 9	Y	281	287 0			15
BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618														
05	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	16 1	2709 2	213 9	Y	194	179 0			26
06	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	14 1	2554 2	191 9	Y	174	179 0			21
07	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	23 1	2559 2	232 9	Y	211	189 0			43
08	2945 X	1748	-0-	-1197	-0-	14 1	1569 2	128 9	Y	116	135 0			24
09	2850 X	1694	-0-	-1156	-0-	15 1	1567 2	112 9	Y	102	106 0			20
10	2945 X	2319	-0-	-626	-0-	16 1	2155 2	147 9	Y	134	122 0			32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	9982 X	6394	-0-	-3588	-0-		145	1 5352	2 53	4 844	9 Y	767	731 0	1 8			87
06	9420 X	6513	-0-	-2907	-0-		202	1 5483	2 22	4 806	9 Y	733	788 0				32
07	9734 X	6492	-0-	-3242	-0-		178	1 5512	2 40	4 762	9 Y	693	685 0				40
08	7347 X	7040	-0-	-307	-0-		173	1 6065	2 3	4 799	9 Y	726	730 0				36
09	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-		173	1 6044	2 19	4 794	9 Y	722	709 0				49
10	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-		158	1 5955	2 55	4 915	9 Y	832	813 0				68
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711																	
05	4185 X	3663	-0-	-522	-0-		203	1 2936	2 29	4 495	9 Y	450	443 0				51
06	5340 X	4852	-0-	-488	-0-		211	1 3996	2 16	4 629	9 Y	572	598 0				25
07	5518 X	3882	-0-	-1636	-0-		186	1 3199	2 23	4 474	9 Y	431	431 0				25
08	5518 X	4000	-0-	-1518	-0-		209	1 3313	2 2	4 476	9 Y	433	437 0				21
09	4860 X	4731	-0-	-129	-0-		293	1 3756	2 12	4 670	9 Y	609	589 0				41
10	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-		275	1 4405	2 41	4 539	9 Y	490	491 0				40
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806																	
05	6944 X	4788	-0-	-2156	-0-		142	1 3929	2 39	4 678	9 Y	616	595 0				70
06	6150 X	4990	-0-	-1160	-0-		117	1 4182	2 17	4 674	9 Y	613	656 0				27
07	6355 X	5199	-0-	-1156	-0-		101	1 4399	2 32	4 667	9 Y	606	598 0				35
08	5859 X	4664	-0-	-1195	-0-		115	1 3963	2 2	4 584	9 Y	531	540 0				26
09	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-		115	1 4126	2 13	4 754	9 Y	685	665 0				46
10	5208 X	4377	-0-	-831	-0-		106	1 3714	2 34	4 523	9 Y	475	482 0				39
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443																	
05	6293 X	4154	-0-	-2139	-0-		108	1 3430	2 34	4 582	9 Y	529	517 0				60
06	6090 X	4174	-0-	-1916	-0-		219	1 3403	2 14	4 538	9 Y	489	528 0				21
07	6293 X	2795	-0-	-3498	-0-		187	1 2255	2 16	4 337	9 Y	306	309 0				18
08	5518 X	4450	-0-	-1068	-0-		206	1 3706	2 2	4 536	9 Y	487	481 0				24
09	4710 X	3720	-0-	-990	-0-		143	1 3026	2 9	4 542	9 Y	493	484 0				33
10	4309 X	4258	-0-	-51	-0-		187	1 3516	2 32	4 523	9 Y	475	469 0				39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014										TOTAL	DEPTH	6572	PERF.	7254	-	14359	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2883 X	182	-0-	-2701	-0-		1 1	149 2	1 4	31 9	Y	28	28 0				3
06	2250 X	49	-0-	-2201	-0-		41 2	8 9	2 4	8 9	Y	7	10 0				-0-
07	3100 N	3538	-0-	438	438		148 1	2846 2	20 4	524 9	Y	476	449 0				27
08	3100 N	3580	-0-	480	918		164 1	3008 2	2 4	406 9	Y	369	378 0				18
09	3000 N	3493	-0-	493	1411		153 1	2851 2	9 4	480 9	Y	436	424 0				30
10	4875 X	3464	-0-	-1411	-0-		129 1	2775 2	26 4	534 9	Y	485	475 0				40

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014										TOTAL	DEPTH	6573	PERF.	7189	-	14032	
05	5952 X	5785	-0-	-167	-0-		32 1	5179 2	51 4	523 9	Y	475	454 0				54
06	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-		20 1	5589 2	22 4	527 9	Y	479	512 0				21
07	5952 X	3653	-0-	-2299	-0-		14 1	3321 2	24 4	294 9	Y	267	273 0				15
08	5549 X	3955	-0-	-1594	-0-		16 1	3644 2	2 4	293 9	Y	266	268 0				13
09	6150 X	3662	-0-	-2488	-0-		16 1	3362 2	11 4	273 9	Y	248	244 0				17
10	6355 X	3854	-0-	-2501	-0-		16 1	3519 2	32 4	287 9	Y	261	257 0				21

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014										TOTAL	DEPTH	6576	PERF.	7131	-	12087	
05	4557 X	4067	-0-	-490	-0-		466 1	3153 2	21 4	427 9	Y	388	352 0				92
06	4410 X	3887	-0-	-523	-0-		508 1	2930 2	41 4	408 9	Y	371	391 0				72
07	4557 X	3352	-0-	-1205	-0-		466 1	2525 2	88 4	273 9	Y	248	277 0				43
08	4247 X	3760	-0-	-487	-0-		525 1	2892 2	82 4	261 9	Y	237	227 0				53
09	4110 X	3399	-0-	-711	-0-		414 1	2709 2	276 9		Y	251	272 0				32
10	4061 X	3596	-0-	-465	-0-		607 1	2723 2	266 9		Y	242	213 0				61

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014										TOTAL	DEPTH	6562	PERF.	7846	-	14062	
05	6665 X	5923	-0-	-742	-0-		34 1	5525 2	55 4	309 9	Y	281	270 0				32
06	6450 X	6357	-0-	-93	-0-		21 1	6000 2	24 4	312 9	Y	284	304 0				12
07	6665 X	6195	-0-	-470	-0-		24 1	5842 2	42 4	287 9	Y	261	258 0				15
08	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-		29 1	6593 2	3 4	292 9	Y	265	267 0				13
09	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-		32 1	6784 2	21 4	290 9	Y	264	259 0				18
10	6572 X	6542	-0-	-30	-0-		27 1	6126 2	57 4	332 9	Y	302	295 0				25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05	3472 X	2478	-0-	-994	-0-	14 1	2284 2	Y	143	137	0		16
						23 4	157 9						
06	3360 X	3205	-0-	-155	-0-	11 1	2995 2	Y	170	179	0		7
						12 4	187 9						
07	3472 X	2569	-0-	-903	-0-	10 1	2415 2	Y	115	115	0		7
						17 4	127 9						
08	3472 X	1158	-0-	-2314	-0-	5 1	1097 2	Y	50	55	0		2
						1 4	55 9						
09	3210 X	1664	-0-	-1546	-0-	7 1	1565 2	Y	79	76	0		5
						5 4	87 9						
10	3317 X	2380	-0-	-937	-0-	10 1	2186 2	Y	149	142	0		12
						20 4	164 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878													
05	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	231 1	9178 2	Y	698	640	0	1 8	79
						91 4	768 9						
06	5610 X	3070	-0-	-2540	-0-	283 1	2551 2	Y	205	275	0		9
						10 4	226 9						
07	5425 X	2653	-0-	-2772	-0-	257 1	2159 2	Y	201	198	0		12
						16 4	221 9						
08	6417 X	3499	-0-	-2918	-0-	264 1	2944 2	Y	264	263	0		13
						1 4	290 9						
09	9930 X	2229	-0-	-7701	-0-	237 1	1770 2	Y	196	196	0		13
						6 4	216 9						
10	10261 X	2659	-0-	-7602	-0-	247 1	2162 2	Y	209	205	0		17
						20 4	230 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384													
05	1488 X	1144	-0-	-344	-0-	248 1	779 2	Y	99	125	0		11
						8 4	109 9						
06	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	297 1	5931 2	Y	702	682	0		31
						24 4	772 9						
07	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	249 1	5228 2	Y	581	579	0		33
						38 4	639 9						
08	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	269 1	5637 2	Y	610	613	0		30
						3 4	671 9						
09	7020 X	6782	-0-	-238	-0-	300 1	5840 2	Y	567	559	0		38
						18 4	624 9						
10	7254 X	6840	-0-	-414	-0-	253 1	5865 2	Y	607	596	0		49
						54 4	668 9						
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903													
05	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	218 1	5840 2	Y	345	345	0		10
						6 4	380 9						
06	6630 X	4724	-0-	-1906	-0-	181 1	4214 2	Y	271	270	0		11
						31 4	298 9						
07	6851 X	4454	-0-	-2397	-0-	170 1	3937 2	Y	301	301	0		11
						16 4	331 9						
08	6851 X	3887	-0-	-2964	-0-	175 1	3484 2	Y	203	206	0		8
						5 4	223 9						
09	6240 X	4087	-0-	-2153	-0-	184 1	3680 2	Y	202	198	0		12
						1 4	222 9						
10	6448 X	4738	-0-	-1710	-0-	207 1	4237 2	Y	256	256	0		12
						12 4	282 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 MAUND RANCH 26 UNIT													CMTY: DIMMIT	
WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1860 N	1655	-0-	-205	-0-	195 1	1318 2	9 4	133 9	Y	121	107 0	29	
06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	280 1	1612 2	22 4	138 9	Y	125	130 0	24	
07	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	333 1	1805 2	63 4	175 9	Y	159	156 0	27	
08	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	283 1	1556 2	44 4	144 9	Y	131	129 0	29	
09	1860 N	1681	-0-	-179	-0-	204 1	1335 2	142 9		Y	129	142 0	16	
10	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	335 1	1504 2	158 9		Y	144	124 0	36	
ROGERS DENTONIO 32 UNIT													WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805	
05	2945 X	564	-0-	-2381	-0-	217 1	317 2	30 9		Y	27	32 0	1	
06	2790 X	1808	-0-	-982	-0-	254 1	1420 2	11 4	123 9	Y	112	108 0	5	
07	2883 X	2817	-0-	-66	-0-	291 1	2230 2	9 4	287 9	Y	261	257 0	9	
08	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	311 1	2627 2	4 4	266 9	Y	242	241 0	10	
09	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	271 1	1999 2	1 4	190 9	Y	173	172 0	11	
10	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	264 1	2405 2	7 4	283 9	Y	257	256 0	12	
BRISCOE CHUPADERA RANCH													WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327	
05	971 X	971	-0-	-0-	-0-	21 1	385 2	4 4	561 9	Y	510	560 0	59	
06	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	39 1	579 2	2 4	854 9	Y	776	750 0	85	
07	2263 X	510	-0-	-1753	-0-	20 1	293 2	1 4	196 9	Y	178	242 0	21	
08	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	114 1	1711 2	590 9		Y	536	522 0	35	
09	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	157 1	2809 2	54 4	446 9	Y	405	403 0	37	
10	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	190 1	2597 2	39 4	468 9	Y	425	425 0	37	
BRISCOE CHUPADERA RANCH													WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202	
05	3100 N	3910	-0-	810	810	174 1	3259 2	34 4	443 9	Y	403	357 0	46	
06	3000 N	4058	-0-	1058	1868	232 1	3483 2	12 4	331 9	Y	301	314 0	33	
07	6804 X	4936	-0-	-1868	-0-	279 1	4055 2	17 4	585 9	Y	532	503 0	62	
08	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	299 1	4487 2	473 9		Y	430	464 0	28	
09	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	247 1	4408 2	85 4	446 9	Y	405	396 0	37	
10	4929 X	4680	-0-	-249	-0-	285 1	3887 2	58 4	450 9	Y	409	410 0	36	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05	9579 X	8177	-0-	-1402	-0-	382 1	7156 2	Y	513	536 0			59
						75 4	564 9						
06	9270 X	8989	-0-	-281	-0-	521 1	7822 2	Y	564	561 0			62
						26 4	620 9						
07	10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	607 1	8809 2	Y	959	909 0			112
						36 4	1055 9						
08	10382 X	10382	-0-	-0-	-0-	593 1	8911 2	Y	798	857 0			53
						878 9							
09	9540 X	8681	-0-	-859	-0-	409 1	7309 2	Y	747	732 0			68
						141 4	822 9						
10	10509 X	8062	-0-	-2447	-0-	492 1	6717 2	Y	684	692 0			60
						101 4	752 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381													
05	9703 X	5648	-0-	-4055	-0-	271 1	5083 2	Y	219	229 0			25
						53 4	241 9						
06	9360 X	6174	-0-	-3186	-0-	367 1	5504 2	Y	259	256 0			28
						18 4	285 9						
07	9672 X	7351	-0-	-2321	-0-	437 1	6334 2	Y	504	473 0			59
						26 4	554 9						
08	9052 X	6368	-0-	-2684	-0-	359 1	5397 2	Y	556	578 0			37
						612 9							
09	7410 X	6125	-0-	-1285	-0-	286 1	5110 2	Y	573	558 0			52
						99 4	630 9						
10	7347 X	5366	-0-	-1981	-0-	319 1	4355 2	Y	570	572 0			50
						65 4	627 9						
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172													
05	3999 X	3347	-0-	-652	-0-	213 1	2714 2	Y	369	366 0			18
						14 4	406 9						
06	3690 X	3109	-0-	-581	-0-	175 1	2562 2	Y	334	335 0			17
						5 4	367 9						
07	3813 X	3240	-0-	-573	-0-	172 1	2702 2	Y	313	316 0			14
						22 4	344 9						
08	3813 X	3132	-0-	-681	-0-	184 1	2666 2	Y	237	235 0			16
						21 4	261 9						
09	3300 X	2952	-0-	-348	-0-	170 1	2425 2	Y	300	290 0			26
						27 4	330 9						
10	3348 X	2694	-0-	-654	-0-	236 1	2106 2	Y	303	313 0			16
						19 4	333 9						
BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377													
05	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	18 1	3085 2	Y	135	142 0			18
						6 4	149 9						
06	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	19 1	3484 2	Y	164	162 0			20
						20 4	180 9						
07	3534 X	3293	-0-	-241	-0-	27 1	3048 2	Y	159	147 0			32
						43 4	175 9						
08	3534 X	3420	-0-	-114	-0-	29 1	3159 2	Y	143	145 0			30
						75 4	157 9						
09	3690 X	2964	-0-	-726	-0-	26 1	2821 2	Y	106	115 0			21
						117 9							
10	3813 X	3114	-0-	-699	-0-	21 1	2965 2	Y	115	108 0			28
						1 4	127 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 MAUND RANCH 26 UNIT														CMTY: DIMMIT	
WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2046 X	1344	-0-	-702	-0-	157 1	1063 2	7 4	Y	106	98	0			25
06	1560 X	1116	-0-	-444	-0-	148 1	855 2	12 4	Y	92	99	0			18
07	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	281 1	1523 2	53 4	Y	185	171	0			32
08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	212 1	1167 2	33 4	Y	147	146	0			33
09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	165 1	1078 2	174 9	Y	158	171	0			20
10	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	338 1	1517 2	244 9	Y	222	186	0			56
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043	
05	5580 X	5156	-0-	-424	-0-	192 1	4573 2	5 4	Y	351	354	0			10
06	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	180 1	3990 2	30 4	Y	321	318	0			13
07	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	173 1	4247 2	17 4	Y	360	360	0			13
08	5146 X	5105	-0-	-41	-0-	185 1	4558 2	7 4	Y	323	323	0			13
09	4980 X	4731	-0-	-249	-0-	188 1	4244 2	1 4	Y	271	267	0			17
10	5146 X	4977	-0-	-169	-0-	187 1	4405 2	13 4	Y	338	339	0			16
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609	
05	5363 X	1594	-0-	-3769	-0-	73 1	1376 2	14 4	Y	119	117	0			14
06	5250 X	3931	-0-	-1319	-0-	226 1	3399 2	11 4	Y	268	253	0			29
07	5425 X	5048	-0-	-377	-0-	291 1	4219 2	17 4	Y	474	448	0			55
08	5425 X	5068	-0-	-357	-0-	291 1	4374 2	403 9	Y	366	397	0			24
09	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	227 1	4053 2	78 4	Y	334	328	0			30
10	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	314 1	4286 2	64 4	Y	381	378	0			33
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615	
05	12462 X	7006	-0-	-5456	-0-	328 1	6149 2	64 4	Y	423	415	0			49
06	12060 X	4264	-0-	-7796	-0-	248 1	3721 2	12 4	Y	257	278	0			28
07	11966 X	3875	-0-	-8091	-0-	218 1	3158 2	13 4	Y	442	419	0			51
08	7006 X	3397	-0-	-3609	-0-	189 1	2836 2	372 9	Y	338	367	0			22
09	6780 X	2966	-0-	-3814	-0-	135 1	2418 2	47 4	Y	333	325	0			30
10	7006 X	2913	-0-	-4093	-0-	169 1	2312 2	35 4	Y	361	359	0			32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
05	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	311 1 5831 2	Y	635	615 0	1 8	73			
						61 4 699 9								
06	4980 X	3304	-0-	-1676	-0-	184 1 2756 2	Y	323	361 0		35			
						9 4 355 9								
07	5146 X	3460	-0-	-1686	-0-	194 1 2808 2	Y	406	394 0		47			
						11 4 447 9								
08	6913 X	4179	-0-	-2734	-0-	229 1 3440 2	Y	464	480 0		31			
						510 9								
09	6690 X	4334	-0-	-2356	-0-	197 1 3510 2	Y	508	493 0		46			
						68 4 559 9								
10	6913 X	3917	-0-	-2996	-0-	224 1 3062 2	Y	532	532 0		46			
						46 4 585 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517														
05	2077 X	1719	-0-	-358	-0-	72 1 1339 2	Y	267	254 0		31			
						14 4 294 9								
06	2010 X	907	-0-	-1103	-0-	49 1 729 2	Y	115	133 0		13			
						2 4 127 9								
07	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-		Y	-0-	13 0		-0-			
08	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-		Y	-0-			-0-			
09	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-		Y	-0-			-0-			
10	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-		Y	-0-			-0-			
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734														
05	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	121 1 2265 2	Y	248	248 0		29			
						24 4 273 9								
06	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	110 1 1649 2	Y	196	203 0		22			
						6 4 216 9								
07	2728 X	2562	-0-	-166	-0-	136 1 1980 2	Y	398	374 0		46			
						8 4 438 9								
08	2728 X	2472	-0-	-256	-0-	127 1 1906 2	Y	399	419 0		26			
						439 9								
09	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	141 1 2513 2	Y	396	386 0		36			
						49 4 436 9								
10	2697 X	2615	-0-	-82	-0-	150 1 2043 2	Y	355	360 0		31			
						31 4 391 9								
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104														
05	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	229 1 1550 2	Y	194	176 0		46			
						10 4 213 9								
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	246 1 1419 2	Y	192	201 0		37			
						20 4 211 9								
07	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	356 1 1927 2	Y	212	213 0		36			
						67 4 233 9								
08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	328 1 1804 2	Y	173	171 0		38			
						51 4 190 9								
09	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	258 1 1689 2	Y	184	199 0		23			
						202 9								
10	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	463 1 2075 2	Y	241	203 0		61			
						265 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	4061 X	3595	-0-	-466	-0-	314 15	1 4	2881 385	2 9	Y	350	351 0		17
06	3270 X	3140	-0-	-130	-0-	266 5	1 4	2546 323	2 9	Y	294	296 0		15
07	3379 X	3332	-0-	-47	-0-	256 22	1 4	2648 406	2 9	Y	369	367 0		17
08	3596 X	3050	-0-	-546	-0-	266 19	1 4	2451 314	2 9	Y	285	283 0		19
09	3480 X	2816	-0-	-664	-0-	257 24	1 4	2210 325	2 9	Y	295	289 0		25
10	3596 X	2618	-0-	-978	-0-	360 18	1 4	1919 321	2 9	Y	292	301 0		16
BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149														
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-			-0-
06	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271														
05	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	31 11	1 4	5165 237	2 9	Y	215	221 0		29
06	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	30 32	1 4	5417 265	2 9	Y	241	241 0		29
07	5208 X	4959	-0-	-249	-0-	41 64	1 4	4572 282	2 9	Y	256	233 0		52
08	5456 X	4911	-0-	-545	-0-	41 107	1 4	4514 249	2 9	Y	226	231 0		47
09	5730 X	4210	-0-	-1520	-0-	37 194	1 9	3979 208	2 9	Y	176	189 0		34
10	5921 X	4666	-0-	-1255	-0-	32 2	1 4	4424 208	2 9	Y	189	178 0		45
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978														
05	5053 X	4889	-0-	-164	-0-	41 41	1 4	4484 323	2 9	Y	294	289 0		92
06	4890 X	4553	-0-	-337	-0-	37 5	1 4	4211 300	2 9	Y	273	300 0		65
07	5053 X	3785	-0-	-1268	-0-	40 19	1 4	3461 265	2 9	Y	241	247 0		59
08	4898 X	4766	-0-	-132	-0-	45 2	1 4	4437 282	2 9	Y	256	254 0		61
09	4740 X	4436	-0-	-304	-0-	36 272	1 9	4128 272	2 9	Y	247	232 0		76
10	4898 X	4449	-0-	-449	-0-	37 283	1 9	4129 283	2 9	Y	257	231 0		102

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 100351 BEINHORN RANCH UNIT A													NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
05	3627 X	3203	-0-	-424	-0-	27 1	2945 2	204 9	Y	185	186	0		58				
06	3510 X	3210	-0-	-300	-0-	26 1	2981 2	200 9	Y	182	197	0		43				
07	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	38 1	3332 2	248 9	Y	225	213	0		55				
08	3596 X	3461	-0-	-135	-0-	32 1	3218 2	209 9	Y	190	200	0		45				
09	3210 X	3085	-0-	-125	-0-	25 1	2874 2	186 9	Y	169	162	0		52				
10	3627 X	3084	-0-	-543	-0-	26 1	2867 2	191 9	Y	174	157	0		69				
BEINHORN RANCH UNIT A													WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613					
05	4092 X	3978	-0-	-114	-0-	32 1	3548 2	365 9	Y	332	310	0		104				
06	3930 X	3907	-0-	-23	-0-	31 1	3512 2	360 9	Y	327	353	0		78				
07	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	41 1	3564 2	377 9	Y	343	337	0		84				
08	3968 X	3799	-0-	-169	-0-	35 1	3464 2	298 9	Y	271	290	0		65				
09	3900 X	3553	-0-	-347	-0-	29 1	3267 2	257 9	Y	234	227	0		72				
10	4030 X	3636	-0-	-394	-0-	30 1	3331 2	275 9	Y	250	223	0		99				
MAUND RANCH 26 UNIT													WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982					
05	2294 X	2231	-0-	-63	-0-	258 1	1749 2	212 9	Y	193	176	0		46				
06	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	306 1	1763 2	227 9	Y	206	212	0		40				
07	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	396 1	2148 2	251 9	Y	228	229	0		39				
08	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	385 1	2119 2	204 9	Y	185	183	0		41				
09	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	291 1	1905 2	229 9	Y	208	223	0		26				
10	2883 X	2636	-0-	-247	-0-	438 1	1964 2	234 9	Y	213	185	0		54				
MAUND RANCH 26 UNIT													WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101					
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	93 1	628 2	87 9	Y	79	69	0		19				
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	98 1	566 2	76 9	Y	69	75	0		13				
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	93 1	504 2	88 9	Y	80	79	0		14				
08	744 N	610	-0-	-134	-0-	79 1	434 2	85 9	Y	77	74	0		17				
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	155 1	1012 2	190 9	Y	173	168	0		22				
10	713 N	684	-0-	-29	-0-	108 1	486 2	90 9	Y	82	83	0		21				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS			MGMT LLC//CONT.//		100351										
MAUND RANCH 26 UNIT			WELL #:		9H	RRCID -> 275806		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 6748		PERF. 7270 - 12192			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	5394 X	3815	-0-	-1579	-0-		450 1	3041 2		Y	275	253 0			65
							21 4	303 9							
06	5220 X	3720	-0-	-1500	-0-		497 1	2866 2		Y	288	297 0			56
							40 4	317 9							
07	5394 X	4521	-0-	-873	-0-		624 1	3382 2		Y	362	356 0			62
							117 4	398 9							
08	4867 X	4619	-0-	-248	-0-		645 1	3553 2		Y	291	288 0			65
							101 4	320 9							
09	4710 X	3983	-0-	-727	-0-		489 1	3197 2		Y	270	301 0			34
							297 9								
10	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-		813 1	3646 2		Y	296	255 0			75
							326 9								
MAUND RANCH 26 UNIT			WELL #:		10H	RRCID -> 275807		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 6779		PERF. 7532 - 12362			
05	2635 N	2236	-0-	-399	-0-		252 1	1702 2		Y	245	223 0			58
							12 4	270 9							
06	2430 N	2207	-0-	-223	-0-		274 1	1579 2		Y	302	302 0			58
							22 4	332 9							
07	2635 X	1817	-0-	-818	-0-		235 1	1274 2		Y	240	257 0			41
							44 4	264 9							
08	2511 X	2234	-0-	-277	-0-		299 1	1645 2		Y	221	213 0			49
							47 4	243 9							
09	2220 X	1770	-0-	-450	-0-		206 1	1348 2		Y	196	220 0			25
							216 9								
10	2294 X	2042	-0-	-252	-0-		333 1	1492 2		Y	197	172 0			50
							217 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		58H	RRCID -> 275815		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 8336		PERF. 8927 - 16668			
05	1829 X	932	-0-	-897	-0-		66 1	475 2		Y	348	345 0		8 8	6
							8 4	383 9							
06	871 X	871	-0-	-0-	-0-		43 1	480 2		Y	315	317 0			4
							1 4	347 9							
07	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-		16 1	969 2		Y	603	597 0			10
							1 4	663 9							
08	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-		222 1	646 2		Y	632	633 0			9
							1 4	695 9							
09	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-		162 1	577 2		Y	657	657 0			9
							1 4	723 9							
10	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-		233 1	611 2		Y	837	824 0			22
							3 4	921 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		57H	RRCID -> 275816		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 8346		PERF. 9015 - 17390			
05	5673 X	1294	-0-	-4379	-0-		200 1	316 2		Y	703	685 0		17 8	12
							5 4	773 9							
06	2040 X	1174	-0-	-866	-0-		137 1	325 2		Y	646	649 0			9
							1 4	711 9							
07	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-		17 1	1020 2		Y	723	720 0			12
							1 4	795 9							
08	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-		211 1	1307 2		Y	665	667 0			10
							1 4	732 9							
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-		228 1	1085 2		Y	617	618 0			9
							1 4	679 9							
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-		192 1	924 2		Y	650	642 0			17
							4 4	715 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	102 1 3735 2	Y	247	251 0		27		
						252 4 272 9							
06	6450 X	3987	-0-	-2463	-0-	97 1 3547 2	Y	300	286 0		41		
						13 4 330 9							
07	6665 X	4214	-0-	-2451	-0-	85 1 3719 2	Y	343	340 0		44		
						33 4 377 9							
08	6665 X	4022	-0-	-2643	-0-	82 1 3597 2	Y	309	320 0		33		
						3 4 340 9							
09	4530 X	3625	-0-	-905	-0-	71 1 3206 2	Y	316	316 0		33		
						348 9							
10	4371 X	3425	-0-	-946	-0-	79 1 2969 2	Y	342	345 0		30		
						1 4 376 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165													
05	6262 X	3082	-0-	-3180	-0-	186 1 2386 2	Y	317	326 0		34		
						161 4 349 9							
06	6060 X	2983	-0-	-3077	-0-	148 1 2493 2	Y	303	296 0		41		
						9 4 333 9							
07	5983 X	3041	-0-	-2942	-0-	124 1 2531 2	Y	331	330 0		42		
						22 4 364 9							
08	3999 X	2883	-0-	-1116	-0-	116 1 2442 2	Y	294	305 0		31		
						2 4 323 9							
09	3330 X	3239	-0-	-91	-0-	111 1 2853 2	Y	250	255 0		26		
						275 9							
10	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	101 1 2899 2	Y	305	304 0		27		
						1 4 336 9							
RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952													
05	2852 X	1936	-0-	-916	-0-	32 1 1836 2	Y	60	100 0		64		
						2 4 66 9							
06	2400 X	2237	-0-	-163	-0-	28 1 2153 2	Y	50	71 0		43		
						1 4 55 9							
07	2201 N	2133	-0-	-68	-0-	40 1 2061 2	Y	27	43 0		27		
						2 4 30 9							
08	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	39 1 1892 2	Y	37	22 0		42		
						2 4 41 9							
09	2250 N	1429	-0-	-821	-0-	13 1 1373 2	Y	38	45 0		35		
						1 4 42 9							
10	2139 N	1470	-0-	-669	-0-	18 1 1418 2	Y	30	40 0		25		
						1 4 33 9							
RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931													
05	3968 X	2860	-0-	-1108	-0-	46 1 2672 2	Y	126	133 0		132		
						3 4 139 9							
06	3360 X	3057	-0-	-303	-0-	38 1 2911 2	Y	96	145 0		83		
						2 4 106 9							
07	3472 X	3056	-0-	-416	-0-	58 1 2948 2	Y	44	84 0		43		
						2 4 48 9							
08	3441 X	2829	-0-	-612	-0-	56 1 2708 2	Y	55	35 0		63		
						4 4 61 9							
09	3120 X	2703	-0-	-417	-0-	25 1 2586 2	Y	82	68 0		77		
						2 4 90 9							
10	3162 X	2997	-0-	-165	-0-	37 1 2870 2	Y	80	90 0		67		
						2 4 88 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	3813 X	1867	-0-	-1946	-0-	30 1	1747 2	88 9	Y	80	148 0		87	
06	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	46 1	3578 2	129 9	Y	117	102 0		102	
07	3348 X	3246	-0-	-102	-0-	61 1	3136 2	46 9	Y	42	103 0		41	
08	3348 X	2424	-0-	-924	-0-	48 1	2326 2	47 9	Y	43	34 0		50	
09	3690 X	1210	-0-	-2480	-0-	11 1	1161 2	37 9	Y	34	53 0		31	
10	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	48 1	3784 2	107 9	Y	97	47 0		81	
RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258														
05	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-				Y	-0-			-0-	
06	990 X	-0-	-0-	-990	-0-				Y	-0-			-0-	
07	T. A.	1229	-0-	1229	1229	23 1	1183 2	22 9	Y	20			20	
08	T. A.	1341	-0-	1341	2570	26 1	1281 2	32 9	Y	29	16 0		33	
09	T. A.	714	-0-	714	3284	7 1	678 2	28 9	Y	25	35 0		23	
10	3293 X	9	-0-	-3284	-0-	9 2			Y	-0-	23 0		-0-	
STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179														
05	3286 X	2161	-0-	-1125	-0-	78 1	1589 2	166 9	Y	151	147 0		21	
06	3180 X	2399	-0-	-781	-0-	71 1	2155 2		Y	157	159 0		19	
07	3038 X	2732	-0-	-306	-0-	78 1	2472 2	179 9	Y	163	164 0		18	
08	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	70 1	2480 2	145 9	Y	132	132 0		18	
09	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	76 1	2612 2		Y	129	130 0		17	
10	2728 X	2429	-0-	-299	-0-	83 1	2155 2	191 9	Y	174	170 0		21	
FOGMT WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898														
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	214 1	1322 2	91 9	Y	83	90 0		6	
06	2910 X	1161	-0-	-1749	-0-	253 1	845 2	57 9	Y	52	54 0		4	
07	3255 X	2640	-0-	-615	-0-	511 1	1955 2	156 9	Y	142	131 0		15	
08	3255 X	2819	-0-	-436	-0-	335 1	2303 2	180 9	Y	164	166 0		13	
09	2760 X	2220	-0-	-540	-0-	373 1	1719 2	127 9	Y	115	116 0		12	
10	2635 X	2484	-0-	-151	-0-	302 1	2059 2	122 9	Y	111	111 0		12	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8764 - 16367														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	4030 X	1558	-0-	-2472	-0-	182 1	755 2	Y	553	539 0	13 8			9
						13 4	608 9							
06	2970 X	1406	-0-	-1564	-0-	132 1	649 2	Y	567	568 0				8
						1 4	624 9							
07	3069 X	2123	-0-	-946	-0-	21 1	1256 2	Y	768	764 0				12
						1 4	845 9							
08	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	298 1	1636 2	Y	698	700 0				10
						1 4	768 9							
09	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	263 1	1565 2	Y	543	545 0				8
						2 4	597 9							
10	2108 X	852	-0-	-1256	-0-	78 1	552 2	Y	199	202 0				5
						3 4	219 9							
RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171														
05	2511 X	1655	-0-	-856	-0-	27 1	1553 2	Y	66	84 0				69
						2 4	73 9							
06	1920 X	1536	-0-	-384	-0-	19 1	1454 2	Y	56	76 0				49
						1 4	62 9							
07	1674 N	1579	-0-	-95	-0-	30 1	1509 2	Y	35	49 0				35
						1 4	39 9							
08	1643 N	1434	-0-	-209	-0-	28 1	1354 2	Y	45	29 0				51
						2 4	50 9							
09	1530 N	1370	-0-	-160	-0-	12 1	1290 2	Y	61	55 0				57
						1 4	67 9							
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	22 1	1754 2	Y	48	65 0				40
						1 4	53 9							
FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486														
05	682 X	370	-0-	-312	-0-	165 1	184 2	Y	19	23 0				1
						21 9								
06	682 X	682	-0-	-0-	-0-	262 1	376 2	Y	37	35 0				3
						3 4	41 9							
07	713 X	316	-0-	-397	-0-	271 1	41 2	Y	4	7 0				-0-
						4 9								
08	713 X	391	-0-	-322	-0-	185 1	183 2	Y	21	19 0				2
						23 9								
09	690 X	542	-0-	-148	-0-	247 1	265 2	Y	27	26 0				3
						30 9								
10	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	359 1	1099 2	Y	117	108 0				12
						129 9								
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188														
05	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	223 1	2076 2	Y	328	334 0	1 8			35
						140 4	361 9							
06	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	209 1	2092 2	Y	309	302 0				42
						8 4	340 9							
07	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	173 1	2137 2	Y	318	319 0				41
						19 4	350 9							
08	2790 X	2663	-0-	-127	-0-	160 1	2183 2	Y	289	299 0				31
						2 4	318 9							
09	2700 X	2649	-0-	-51	-0-	150 1	2169 2	Y	300	300 0				31
						330 9								
10	2790 X	2562	-0-	-228	-0-	153 1	2049 2	Y	327	329 0				29
						360 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4309 X	2724	-0-	-1585	-0-	27 1	2262 2	2	Y	256	275 0		28
						153 4	282 9						
06	4170 X	2665	-0-	-1505	-0-	24 1	2349 2	2	Y	257	250 0		35
						9 4	283 9						
07	3348 X	2900	-0-	-448	-0-	21 1	2537 2	2	Y	291	289 0		37
						22 4	320 9						
08	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	25 1	2759 2	2	Y	271	279 0		29
						2 4	298 9						
09	2970 X	2955	-0-	-15	-0-	20 1	2658 2	2	Y	252	255 0		26
						277 9							
10	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	30 1	2609 2	2	Y	280	282 0		24
						308 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710													
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	219	-0-	219	219	1 1	190 2	2	Y	25	22 0		3
						28 9							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	219				Y	-0-	3 0		-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8880 - 15686													
05	3255 X	2379	-0-	-876	-0-	208 1	2046 2	2	Y	113	115 0		6
						1 4	124 9						
06	3150 X	1814	-0-	-1336	-0-	208 1	1534 2	2	Y	60	63 0		3
						6 4	66 9						
07	3255 X	2000	-0-	-1255	-0-	225 1	1685 2	2	Y	80	79 0		4
						2 4	88 9						
08	3255 X	1932	-0-	-1323	-0-	233 1	1489 2	2	Y	188	182 0		10
						3 4	207 9						
09	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	283 1	2735 2	2	Y	739	710 0		39
						10 4	813 9						
10	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	264 1	2286 2	2	Y	639	660 0		18
						10 4	703 9						
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241													
05	3441 X	2996	-0-	-445	-0-	267 1	2013 2	2	Y	527	531 0	1 8	57
						136 4	580 9						
06	3360 X	2948	-0-	-412	-0-	264 1	2152 2	2	Y	476	468 0		65
						8 4	524 9						
07	3472 X	2994	-0-	-478	-0-	224 1	2244 2	2	Y	460	466 0		59
						20 4	506 9						
08	3472 X	2941	-0-	-531	-0-	206 1	2275 2	2	Y	416	431 0		44
						2 4	458 9						
09	3030 X	2901	-0-	-129	-0-	197 1	2223 2	2	Y	437	436 0		45
						481 9							
10	3038 X	3000	-0-	-38	-0-	198 1	2253 2	2	Y	499	500 0		44
						549 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT										
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																				
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014										TOTAL	DEPTH	8324	PERF.	8736 - 16043						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	4650 X	17	-0-	-4633	-0-	17	1			17	1			Y	-0-	1	0			-0-
06	1680 X	245	-0-	-1435	-0-	68	1			68	1	109	2	Y	62	61	0			1
07	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	68	9			17	1	1435	2	Y	855	842	0			14
08	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	1	4			1	4	941	9							13
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	157	1			157	1	1748	2	Y	927	928	0			6
10	2387 N	1019	-0-	-1368	-0-	1	4			156	1	654	2	Y	416	423	0			11
						1	4			1	4	458	9							
						131	1			131	1	401	2	Y	441	436	0			
						2	4			2	4	485	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014										TOTAL	DEPTH	8386	PERF.	8923 - 18129						
05	5580 X	1276	-0-	-4304	-0-	144	1			395	2			Y	664	648	0	16	8	11
06	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	7	4			730	9									13
07	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	113	1			1411	2			Y	940	938	0			19
08	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	3	4			1034	9									11
09	2400 N	1600	-0-	-800	-0-	23	1			2193	2			Y	1170	1164	0			6
10	2480 X	2083	-0-	-397	-0-	2	4			1287	9									14
						216	1			1193	2			Y	768	776	0			
						1	4			845	9									
						194	1			942	2			Y	421	426	0			
						1	4			463	9									
						176	1			1317	2			Y	531	523	0			
						6	4			584	9									
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014										TOTAL	DEPTH	8495	PERF.	8790 - 16297						
05	2511 X	2373	-0-	-138	-0-	21	1			2265	2			Y	79	84	0			31
06	3180 X	2650	-0-	-530	-0-	87	9													29
07	3286 X	1882	-0-	-1404	-0-	19	1			2548	2			Y	75	77	0			29
08	3286 X	549	-0-	-2737	-0-	83	9			1788	2			Y	62	62	0			9
09	2730 X	2030	-0-	-700	-0-	25	1			68	9									12
10	2728 X	2350	-0-	-378	-0-	1	4			507	2			Y	19	39	0			7
						21	1													
						20	1			1958	2			Y	47	44	0			
						52	9													
						122	1			2200	2			Y	25	30	0			
						28	9													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014										TOTAL	DEPTH	8446	PERF.	8883 - 16301						
05	4464 X	4335	-0-	-129	-0-	40	1			4248	2			Y	43	45	0			17
06	3960 X	3661	-0-	-299	-0-	47	9													12
07	4092 X	3565	-0-	-527	-0-	27	1			3601	2			Y	30	35	0			11
08	4340 X	3434	-0-	-906	-0-	33	9			3491	2			Y	23	24	0			11
09	4200 X	3717	-0-	-483	-0-	48	1			25	9									25
10	4340 X	3894	-0-	-446	-0-	1	4			3274	2			Y	23	23	0			9
						135	1			3570	2			Y	101	87	0			
						25	9													
						36	1			3578	2			Y	107	103	0			
						111	9													
						198	1													
						118	9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	28 1	2955 2	Y	76	73 0			30
06	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	84 9	2758 2	Y	58	65 0			23
07	2976 X	2643	-0-	-333	-0-	21 1	2542 2	Y	59	54 0			28
08	3069 X	2763	-0-	-306	-0-	64 9	2586 2	Y	64	61 0			31
09	2970 X	2703	-0-	-267	-0-	35 1	2599 2	Y	71	84 0			18
10	3069 X	2711	-0-	-358	-0-	1 4	2516 2	Y	51	55 0			14
						107 1							
						70 9							
						26 1							
						78 9							
						139 1							
						56 9							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379													
05	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	35 1	3758 2	Y	64	70 0			25
06	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	70 9	3869 2	Y	74	70 0			29
07	3658 X	2772	-0-	-886	-0-	29 1	2688 2	Y	42	51 0			20
08	3875 X	3750	-0-	-125	-0-	81 9	3538 2	Y	60	51 0			29
09	3990 X	3946	-0-	-44	-0-	37 1	3816 2	Y	84	92 0			21
10	4123 X	3131	-0-	-992	-0-	1 4	2891 2	Y	73	74 0			20
						146 1							
						66 9							
						38 1							
						92 9							
						160 1							
						80 9							
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505													
05	3472 X	3082	-0-	-390	-0-	25 1	2791 2	Y	218	217 0			68
06	3180 X	3138	-0-	-42	-0-	26 4	240 9	Y	222	237 0			53
07	3286 X	3132	-0-	-154	-0-	25 1	2866 2	Y	225	223 0			55
08	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3 4	244 9	Y	206	212 0			49
09	3150 X	2872	-0-	-278	-0-	33 1	2836 2	Y	149	152 0			46
10	3255 X	3215	-0-	-40	-0-	15 4	248 9	Y	162	144 0			64
						30 1	2944 2	Y					
						2 4	227 9						
						24 1	2684 2	Y					
						164 9							
						27 1							
						178 9							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965													
05	2108 X	717	-0-	-1391	-0-	6 1	691 2	Y	18	16 0			7
06	1620 X	952	-0-	-668	-0-	20 9	917 2	Y	25	22 0			10
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	7 1	793 2	Y	19	20 0			9
08	713 N	281	-0-	-432	-0-	28 9	263 2	Y	6	12 0			3
09	960 N	67	-0-	-893	-0-	11 1	64 2	Y	2	5 0			-0-
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	21 9	918 2	Y	24	18 0			6
						11 1							
						7 9							
						1 1							
						2 9							
						51 1							
						26 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC										12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
BEINHORN RANCH UNIT A										WELL #: 4H		RRCID -> 276123		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 7962		PERF. 9070 - 13473	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	EOM BALANCE			
05	4433 X	4166	-0-	-267	-0-		34	1	3699	2	Y	363	355	0		114			
06	4290 X	3898	-0-	-392	-0-		34	4	399	9						80			
07	4154 X	3874	-0-	-280	-0-		31	1	3493	2	Y	336	370	0		80			
08	4154 X	3941	-0-	-213	-0-		4	4	370	9						71			
09	4020 X	3848	-0-	-172	-0-		40	1	3455	2	Y	327	327	0		93			
10	4154 X	3961	-0-	-193	-0-		19	4	360	9						126			
							36	1	3576	2	Y	297	306	0					
							2	4	327	9									
							31	1	3484	2	Y	303	281	0					
							333	9											
							32	1	3578	2	Y	319	286	0					
							351	9											
BEINHORN RANCH										WELL #: 39H		RRCID -> 276160		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174			
05	16042 X	16042	-0-	-0-	-0-		83	1	13896	2	Y	1849	1653	0	2 8	247			
06	13675 X	13675	-0-	-0-	-0-		29	4	2034	9						150			
07	10786 X	10786	-0-	-0-	-0-		67	1	12174	2	Y	1239	1336	0		160			
08	16027 X	11450	-0-	-4577	-0-		71	4	1363	9						156			
09	15510 X	10595	-0-	-4915	-0-		87	1	9693	2	Y	791	781	0		118			
10	16027 X	10805	-0-	-5222	-0-		136	4	870	9						140			
							94	1	10288	2	Y	749	753	0					
							244	4	824	9									
							92	1	9840	2	Y	603	641	0					
							663	9											
							73	1	10081	2	Y	587	565	0					
							5	4	646	9									
BEINHORN RANCH										WELL #: 37H		RRCID -> 276193		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019			
05	9114 X	8017	-0-	-1097	-0-		44	1	7464	2	Y	448	470	0		60			
06	8820 X	8557	-0-	-263	-0-		16	4	493	9						59			
07	9114 X	6016	-0-	-3098	-0-		44	1	7928	2	Y	490	491	0		84			
08	9155 X	9155	-0-	-0-	-0-		46	4	539	9						119			
09	8550 X	7134	-0-	-1416	-0-		49	1	5432	2	Y	417	392	0		79			
10	8835 X	7919	-0-	-916	-0-		76	4	459	9						96			
							75	1	8257	2	Y	571	536	0					
							195	4	628	9									
							62	1	6629	2	Y	403	443	0					
							443	9											
							53	1	7422	2	Y	401	384	0					
							3	4	441	9									
BEINHORN RANCH UNIT A										WELL #: 10H		RRCID -> 276239		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167			
05	3472 X	3318	-0-	-154	-0-		28	1	3065	2	Y	179	176	0		56			
06	3300 X	3241	-0-	-59	-0-		28	4	197	9						42			
07	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-		26	1	3018	2	Y	176	190	0		48			
08	3410 X	3166	-0-	-244	-0-		3	4	194	9						39			
09	3240 X	3166	-0-	-74	-0-		37	1	3181	2	Y	198	192	0		43			
10	3441 X	3172	-0-	-269	-0-		17	4	218	9						61			
							30	1	2955	2	Y	163	172	0					
							2	4	179	9									
							26	1	2987	2	Y	139	135	0					
							153	9											
							27	1	2976	2	Y	154	136	0					
							169	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BEINHORN RANCH UNIT A														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	4681 X	4474	-0-	-207	-0-	37 1	4069 2	331 9	Y	301	297 0			94
06	4530 X	4347	-0-	-183	-0-	35 1	3990 2	318 9	Y	289	314 0			69
07	4681 X	4422	-0-	-259	-0-	47 1	4052 2	301 9	Y	274	276 0			67
08	4588 X	4409	-0-	-179	-0-	41 1	4101 2	265 9	Y	241	251 0			57
09	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	36 1	4087 2	265 9	Y	241	224 0			74
10	4495 X	4376	-0-	-119	-0-	37 1	4065 2	274 9	Y	249	224 0			99

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278														
05	3410 X	3317	-0-	-93	-0-	28 1	3026 2	235 9	Y	214	211 0			67
06	3300 X	3206	-0-	-94	-0-	26 1	2951 2	226 9	Y	205	223 0			49
07	3503 X	3202	-0-	-301	-0-	34 1	2921 2	231 9	Y	210	208 0			51
08	3503 X	3068	-0-	-435	-0-	29 1	2838 2	199 9	Y	181	189 0			43
09	3210 X	3083	-0-	-127	-0-	25 1	2868 2	190 9	Y	173	163 0			53
10	3317 X	3131	-0-	-186	-0-	26 1	2904 2	201 9	Y	183	164 0			72

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721														
05	11191 X	8404	-0-	-2787	-0-	169 1	7245 2	525 9	Y	477	488 0			113
06	10830 X	9034	-0-	-1796	-0-	128 1	8310 2	571 9	Y	519	464 0			168
07	11191 X	8293	-0-	-2898	-0-	143 1	7566 2	509 9	Y	463	470 0			161
08	10106 X	9824	-0-	-282	-0-	116 1	9074 2	613 9	Y	557	482 0			236
09	9030 X	8424	-0-	-606	-0-	101 1	7780 2	535 9	Y	486	542 0			180
10	9331 X	8777	-0-	-554	-0-	135 1	8110 2	532 9	Y	484	540 0			124

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634														
05	6231 X	5913	-0-	-318	-0-	120 1	5112 2	353 9	Y	321	321 0			76
06	6000 X	5654	-0-	-346	-0-	80 1	5219 2	339 9	Y	308	284 0			100
07	6107 X	5805	-0-	-302	-0-	101 1	5324 2	327 9	Y	297	294 0			103
08	6107 X	5785	-0-	-322	-0-	69 1	5363 2	341 9	Y	310	282 0			131
09	5730 X	5351	-0-	-379	-0-	64 1	4960 2	322 9	Y	293	316 0			108
10	5921 X	5839	-0-	-82	-0-	90 1	5409 2	340 9	Y	309	338 0			79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	5983 X	5895	-0-	-88	-0-	118 1	5053 2	Y	364	362	0		86	
						324 4	400 9							
06	5640 X	5596	-0-	-44	-0-	79 1	5136 2	Y	333	311	0		108	
						15 4	366 9							
07	5828 X	5044	-0-	-784	-0-	87 1	4590 2	Y	292	298	0		102	
						46 4	321 9							
08	5890 X	5574	-0-	-316	-0-	66 1	5151 2	Y	314	283	0		133	
						12 4	345 9							
09	5700 X	5608	-0-	-92	-0-	67 1	5160 2	Y	342	349	0		126	
						5 4	376 9							
10	5890 X	5469	-0-	-421	-0-	84 1	5016 2	Y	335	375	0		86	
						369 9								

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343														
05	4495 X	2832	-0-	-1663	-0-	23 1	2564 2	Y	201	201	0		63	
						24 4	221 9							
06	3420 X	3084	-0-	-336	-0-	24 1	2794 2	Y	239	245	0		57	
						3 4	263 9							
07	3534 X	3131	-0-	-403	-0-	32 1	2812 2	Y	247	244	0		60	
						15 4	272 9							
08	3534 X	2990	-0-	-544	-0-	27 1	2733 2	Y	207	218	0		49	
						2 4	228 9							
09	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	25 1	2897 2	Y	202	189	0		62	
						222 9								
10	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	27 1	2954 2	Y	214	191	0		85	
						235 9								

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567														
05	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	111 1	4746 2	Y	343	341	0		81	
						304 4	377 9							
06	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	74 1	4815 2	Y	327	302	0		106	
						14 4	360 9							
07	5394 X	5255	-0-	-139	-0-	90 1	4760 2	Y	325	318	0		113	
						47 4	358 9							
08	5549 X	5396	-0-	-153	-0-	63 1	4958 2	Y	331	304	0		140	
						11 4	364 9							
09	5370 X	4871	-0-	-499	-0-	58 1	4464 2	Y	314	338	0		116	
						4 4	345 9							
10	5549 X	3712	-0-	-1837	-0-	57 1	3407 2	Y	225	283	0		58	
						248 9								

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213														
05	5518 X	5467	-0-	-51	-0-	21 1	4969 2	Y	240	233	0		46	
						213 4	264 9							
06	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	23 1	5296 2	Y	253	257	0		42	
						3 4	278 9							
07	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	24 1	5188 2	Y	226	233	0		35	
						141 4	249 9							
08	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	27 1	5281 2	Y	220	205	0		50	
						66 4	242 9							
09	5610 X	5285	-0-	-325	-0-	20 1	5014 2	Y	228	235	0		43	
						251 9								
10	5797 X	5472	-0-	-325	-0-	19 1	5179 2	Y	237	240	0		40	
						13 4	261 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
05	9951 X	9855	-0-	-96	-0-	38 1	8854 2	379 4	584 9	Y	531	517 0	1 8	102	
06	9630 X	9495	-0-	-135	-0-	38 1	8887 2	5 4	565 9	Y	514	530 0		86	
07	9951 X	9920	-0-	-31	-0-	43 1	9059 2	246 4	572 9	Y	520	526 0		80	
08	9951 X	9678	-0-	-273	-0-	46 1	8962 2	112 4	558 9	Y	507	472 0		115	
09	9540 X	9144	-0-	-396	-0-	35 1	8531 2	578 9		Y	525	541 0		99	
10	9920 X	9377	-0-	-543	-0-	33 1	8731 2	22 4	591 9	Y	537	546 0		90	
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235															
05	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	27 1	6425 2	275 4	342 9	Y	311	293 0		60	
06	6720 X	6627	-0-	-93	-0-	27 1	6278 2	3 4	319 9	Y	290	301 0		49	
07	6851 X	6527	-0-	-324	-0-	28 1	6052 2	164 4	283 9	Y	257	266 0		40	
08	7068 X	6563	-0-	-505	-0-	32 1	6177 2	77 4	277 9	Y	252	235 0		57	
09	6840 X	6173	-0-	-667	-0-	24 1	5862 2	287 9		Y	261	269 0		49	
10	7068 X	6599	-0-	-469	-0-	23 1	6208 2	15 4	353 9	Y	321	316 0		54	
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124															
05	8153 X	6118	-0-	-2035	-0-	24 1	5555 2	238 4	301 9	Y	274	265 0		53	
06	7680 X	6073	-0-	-1607	-0-	25 1	5763 2	3 4	282 9	Y	256	266 0		43	
07	7936 X	6185	-0-	-1751	-0-	27 1	5727 2	155 4	276 9	Y	251	255 0		39	
08	6696 X	6390	-0-	-306	-0-	31 1	6005 2	75 4	279 9	Y	254	235 0		58	
09	6060 X	5937	-0-	-123	-0-	23 1	5630 2	284 9		Y	258	267 0		49	
10	6262 X	6029	-0-	-233	-0-	21 1	5705 2	14 4	289 9	Y	263	268 0		44	
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423															
05	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	22 1	5079 2	217 4	248 9	Y	225	214 0		43	
06	5310 X	5117	-0-	-193	-0-	21 1	4858 2	3 4	235 9	Y	214	221 0		36	
07	5487 X	4952	-0-	-535	-0-	21 1	4557 2	124 4	250 9	Y	227	228 0		35	
08	5580 X	5009	-0-	-571	-0-	24 1	4681 2	58 4	246 9	Y	224	208 0		51	
09	5400 X	4747	-0-	-653	-0-	18 1	4473 2	256 9		Y	233	240 0		44	
10	5580 X	4812	-0-	-768	-0-	17 1	4523 2	11 4	261 9	Y	237	241 0		40	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	6541 X	5812	-0-	-729	-0-	22 1	5241 2	2	Y	295	285 0		57
						224 4	325 9						
06	6330 X	5933	-0-	-397	-0-	24 1	5572 2	2	Y	304	310 0		51
						3 4	334 9						
07	6541 X	5945	-0-	-596	-0-	26 1	5462 2	2	Y	281	289 0		43
						148 4	309 9						
08	6324 X	5885	-0-	-439	-0-	28 1	5525 2	2	Y	239	228 0		54
						69 4	263 9						
09	5940 X	5541	-0-	-399	-0-	21 1	5247 2	2	Y	248	255 0		47
						273 9							
10	6138 X	5576	-0-	-562	-0-	20 1	5269 2	2	Y	249	254 0		42
						13 4	274 9						
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238													
05	4712 X	4388	-0-	-324	-0-	37 1	4065 2	2	Y	226	221 0		71
						37 4	249 9						
06	4560 X	4379	-0-	-181	-0-	36 1	4093 2	2	Y	223	241 0		53
						5 4	245 9						
07	4712 X	4224	-0-	-488	-0-	45 1	3915 2	2	Y	221	220 0		54
						21 4	243 9						
08	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	42 1	4195 2	2	Y	210	214 0		50
						2 4	231 9						
09	4380 X	4099	-0-	-281	-0-	34 1	3866 2	2	Y	181	175 0		56
						199 9							
10	4526 X	4261	-0-	-265	-0-	36 1	3964 2	2	Y	237	199 0		94
						261 9							
FOGMT WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276													
05	7750 X	5075	-0-	-2675	-0-	67 1	4446 2	2	Y	495	518 0	22 1	6
						17 4	545 9				1 8		
06	6660 X	6498	-0-	-162	-0-	116 1	5667 2	2	Y	618	621 0		3
						35 4	680 9						
07	6882 X	5454	-0-	-1428	-0-	113 1	4714 2	2	Y	515	515 0		3
						60 4	567 9						
08	6572 X	5569	-0-	-1003	-0-	117 1	4854 2	2	Y	508	508 0		3
						39 4	559 9						
09	6510 X	5302	-0-	-1208	-0-	139 1	4617 2	2	Y	489	488 0		4
						8 4	538 9						
10	6727 X	6052	-0-	-675	-0-	145 1	5265 2	2	Y	583	581 0		6
						1 4	641 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8794 - 17035														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	5332 X	184	-0-	-5148	-0-	118 1	35 2	Y	27	26	0	1 8	-0-	
						1 4	30 9							
06	3000 X	1269	-0-	-1731	-0-	80 1	676 2	Y	465	458	0		7	
						1 4	512 9							
07	2604 X	2002	-0-	-602	-0-	14 1	1290 2	Y	634	631	0		10	
						1 4	697 9							
08	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	149 1	1697 2	Y	713	713	0		10	
						1 4	784 9							
09	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	211 1	1564 2	Y	774	773	0		11	
						2 4	851 9							
10	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	176 1	1416 2	Y	841	830	0		22	
						7 4	925 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8786 - 17068														
05	3627 X	1180	-0-	-2447	-0-	145 1	615 2	Y	372	366	0	9 8	6	
						11 4	409 9							
06	1920 X	1365	-0-	-555	-0-	104 1	832 2	Y	388	389	0		5	
						2 4	427 9							
07	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	16 1	1157 2	Y	469	466	0		8	
						1 4	516 9							
08	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	163 1	1005 2	Y	364	367	0		5	
						1 4	400 9							
09	1380 X	1379	-0-	-1	-0-	141 1	845 2	Y	356	356	0		5	
						1 4	392 9							
10	1705 X	1524	-0-	-181	-0-	175 1	864 2	Y	437	431	0		11	
						4 4	481 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8265 - 16907														
05	2263 X	821	-0-	-1442	-0-	139 1	234 2	Y	404	388	0	10 8	7	
						4 4	444 9							
06	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	118 1	548 2	Y	347	349	0		5	
						1 4	382 9							
07	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	19 1	1009 2	Y	757	750	0		12	
						1 4	833 9							
08	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	292 1	963 2	Y	643	646	0		9	
						1 4	707 9							
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	162 1	626 2	Y	487	489	0		7	
						1 4	536 9							
10	1860 N	1421	-0-	-439	-0-	63 1	669 2	Y	624	615	0		16	
						3 4	686 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231														
05	4743 X	3234	-0-	-1509	-0-	75 1	2834 2	Y	285	305	0	13 1	3	
						11 4	314 9							
06	3870 X	2719	-0-	-1151	-0-	85 1	2368 2	Y	228	230	0		1	
						15 4	251 9							
07	3999 X	3310	-0-	-689	-0-	82 1	2896 2	Y	268	268	0		1	
						37 4	295 9							
08	3813 X	3063	-0-	-750	-0-	79 1	2716 2	Y	224	224	0		1	
						22 4	246 9							
09	3690 X	3366	-0-	-324	-0-	84 1	2970 2	Y	279	277	0		3	
						5 4	307 9							
10	3317 X	1675	-0-	-1642	-0-	44 1	1482 2	Y	135	137	0		1	
						149 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	3999 X	3891	-0-	-108	-0-	32 1	3509 2	318 9	Y	289	288 0		90	
06	4020 X	3519	-0-	-501	-0-	28 1	3194 2	293 9	Y	266	293 0		63	
07	4030 X	2735	-0-	-1295	-0-	29 1	2472 2	221 9	Y	201	215 0		49	
08	4030 X	1600	-0-	-2430	-0-	13 4	221 9	1467 2	Y	106	130 0		25	
09	3900 X	3271	-0-	-629	-0-	15 1	117 9	3002 2	Y	221	178 0		68	
10	3906 X	3730	-0-	-176	-0-	26 1	243 9	3436 2	Y	239	212 0		95	
						31 1	263 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226														
05	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	28 1	4731 2	350 9	Y	318	322 0		42	
06	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	10 4	5091 2	377 9	Y	343	344 0		41	
07	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	28 1	4511 2	387 9	Y	352	322 0		71	
08	5115 X	4552	-0-	-563	-0-	30 4	4103 2	315 9	Y	286	297 0		60	
09	5520 X	4362	-0-	-1158	-0-	40 1	4051 2	273 9	Y	248	259 0		49	
10	5704 X	5079	-0-	-625	-0-	63 4	4734 2	34 1	Y	281	263 0		67	
						37 1	309 9	2 4						
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913														
05	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	28 1	3098 2	326 9	Y	296	295 0		92	
06	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	28 4	3047 2	287 9	Y	261	291 0		62	
07	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	27 1	3316 2	320 9	Y	291	282 0		71	
08	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	3 4	4071 2	350 9	Y	318	313 0		76	
09	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	18 4	3479 2	276 9	Y	251	250 0		77	
10	3689 X	3544	-0-	-145	-0-	41 1	3247 2	29 1	Y	244	224 0		97	
						2 4		268 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8694 - 14866														
05	4371 X	1205	-0-	-3166	-0-	94 1	678 2	421 9	Y	383	372 0	9 8	6	
06	3660 X	1727	-0-	-1933	-0-	12 4	1116 2	525 9	Y	477	476 0		7	
07	2542 X	2180	-0-	-362	-0-	84 1	1632 2	529 9	Y	481	480 0		8	
08	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2 4	1847 2	502 9	Y	456	457 0		7	
09	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	18 1	1531 2	483 9	Y	439	440 0		6	
10	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	212 1	1527 2	7 4	Y	528	520 0		14	
						2 4	581 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8767 - 15057														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	3007 X	1070	-0-	-1937	-0-	100 1	541 2	Y	382	373 0	9 8	6		
						9 4	420 9							
06	1950 X	1093	-0-	-857	-0-	57 1	618 2	Y	379	380 0		5		
						1 4	417 9							
07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	10 1	969 2	Y	422	420 0		7		
						1 4	464 9							
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	149 1	923 2	Y	336	338 0		5		
						1 4	370 9							
09	1080 N	1002	-0-	-78	-0-	185 1	557 2	Y	235	237 0		3		
						1 4	259 9							
10	1457 N	1005	-0-	-452	-0-	144 1	550 2	Y	280	276 0		7		
						3 4	308 9							
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737														
05	2728 X	1682	-0-	-1046	-0-	107 1	1253 2	Y	138	137 0		13		
						170 4	152 9							
06	3180 X	1611	-0-	-1569	-0-	74 1	1277 2	Y	184	176 0		21		
						58 4	202 9							
07	3286 X	1700	-0-	-1586	-0-	65 1	1406 2	Y	156	164 0		13		
						57 4	172 9							
08	3286 X	2126	-0-	-1160	-0-	90 1	1789 2	Y	164	161 0		16		
						67 4	180 9							
09	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	86 1	1987 2	Y	182	174 0		24		
						199 4	200 9							
10	1705 X	835	-0-	-870	-0-	28 1	715 2	Y	67	81 0		10		
						18 4	74 9							
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146														
05	3131 X	2192	-0-	-939	-0-	128 1	1679 2	Y	143	144 0		14		
						228 4	157 9							
06	2910 X	1934	-0-	-976	-0-	77 1	1635 2	Y	134	133 0		15		
						75 4	147 9							
07	2914 X	2070	-0-	-844	-0-	62 1	1785 2	Y	136	139 0		12		
						73 4	150 9							
08	2914 X	2075	-0-	-839	-0-	79 1	1772 2	Y	144	142 0		14		
						66 4	158 9							
09	2820 X	2207	-0-	-613	-0-	73 1	1796 2	Y	144	139 0		19		
						180 4	158 9							
10	2201 X	948	-0-	-1253	-0-	26 1	831 2	Y	64	73 0		10		
						21 4	70 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023														
05	6262 X	4875	-0-	-1387	-0-	329 1	3810 2	Y	668	644 0	1 8	93		
						1 4	735 9							
06	5970 X	4657	-0-	-1313	-0-	236 1	3741 2	Y	616	619 0		90		
						2 4	678 9							
07	6169 X	4726	-0-	-1443	-0-	199 1	3933 2	Y	516	522 0		84		
						26 4	568 9							
08	6169 X	4808	-0-	-1361	-0-	175 1	4054 2	Y	526	531 0		79		
						579 9								
09	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	192 1	4225 2	Y	560	562 0		77		
						1 4	616 9							
10	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	217 1	4267 2	Y	630	623 0		84		
						693 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	5208 X	4418	-0-	-790	-0-	141 1	3803 2	Y		418	442 0	19 1			5
						14 4	460 9								
06	5040 X	4775	-0-	-265	-0-	163 1	4120 2	Y		424	427 0				2
						26 4	466 9								
07	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	153 1	4347 2	Y		448	448 0				2
						56 4	493 9								
08	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	156 1	4628 2	Y		454	453 0				3
						37 4	499 9								
09	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	157 1	4610 2	Y		458	457 0				4
						8 4	504 9								
10	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	160 1	4575 2	Y		449	449 0				4
						1 4	494 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666															
05	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	154 1	2475 2	Y		619	624 0				12
						2 4	681 9								
06	2700 X	2525	-0-	-175	-0-	196 1	1803 2	Y		475	474 0				13
						3 4	523 9								
07	2790 X	2715	-0-	-75	-0-	179 1	2004 2	Y		482	475 0				20
						2 4	530 9								
08	3317 X	3078	-0-	-239	-0-	169 1	2451 2	Y		406	413 0				13
						11 4	447 9								
09	3210 X	3138	-0-	-72	-0-	170 1	2526 2	Y		397	401 0				9
						5 4	437 9								
10	3317 X	3008	-0-	-309	-0-	168 1	2443 2	Y		360	355 0				14
						1 4	396 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058															
05	3348 X	2689	-0-	-659	-0-	161 1	1985 2	Y		492	503 0				10
						2 4	541 9								
06	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	182 1	2378 2	Y		619	612 0				17
						3 4	681 9								
07	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	179 1	2381 2	Y		567	560 0				24
						2 4	624 9								
08	2821 X	2760	-0-	-61	-0-	179 1	2129 2	Y		402	413 0				13
						10 4	442 9								
09	3240 X	2431	-0-	-809	-0-	200 1	1721 2	Y		461	463 0				11
						3 4	507 9								
10	3348 X	2494	-0-	-854	-0-	170 1	1809 2	Y		467	460 0				18
						1 4	514 9								
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626															
05	992 X	505	-0-	-487	-0-	91 1	253 2	Y		115	129 0				11
						34 4	127 9								
06	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	97 1	814 2	Y		358	328 0				41
						37 4	394 9								
07	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	100 1	1101 2	Y		469	470 0				40
						45 4	516 9								
08	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	174 1	1312 2	Y		457	452 0				45
						49 4	503 9								
09	1560 X	1141	-0-	-419	-0-	129 1	728 2	Y		192	212 0				25
						73 4	211 9								
10	1767 X	1631	-0-	-136	-0-	121 1	1146 2	Y		305	284 0				46
						28 4	336 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-		163	1	1762	2	Y	288	276 0		28
							239	4	317	9					
06	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-		114	1	1849	2	Y	279	275 0		32
							84	4	307	9					
07	2604 X	1859	-0-	-745	-0-		83	1	1512	2	Y	184	200 0		16
							62	4	202	9					
08	2604 X	1996	-0-	-608	-0-		108	1	1631	2	Y	178	176 0		18
							61	4	196	9					
09	2520 X	1190	-0-	-1330	-0-		88	1	898	2	Y	104	108 0		14
							90	4	114	9					
10	2480 X	779	-0-	-1701	-0-		32	1	644	2	Y	79	81 0		12
							16	4	87	9					
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780															
05	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-		151	1	1610	2	Y	271	257 0		26
							218	4	298	9					
06	1860 X	1754	-0-	-106	-0-		105	1	1347	2	Y	219	220 0		25
							61	4	241	9					
07	1922 X	1861	-0-	-61	-0-		74	1	1509	2	Y	197	205 0		17
							61	4	217	9					
08	2263 X	1913	-0-	-350	-0-		86	1	1579	2	Y	172	172 0		17
							59	4	189	9					
09	2190 X	1819	-0-	-371	-0-		76	1	1438	2	Y	146	144 0		19
							144	4	161	9					
10	2263 X	766	-0-	-1497	-0-		26	1	646	2	Y	71	79 0		11
							16	4	78	9					
FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480															
05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-		286	1	1572	2	Y	114	118 0		8
							1	4	125	9					
06	750 N	582	-0-	-168	-0-		299	1	261	2	Y	18	24 0		2
							2	4	20	9					
07	2077 X	423	-0-	-1654	-0-		360	1	59	2	Y	3	5 0		-0-
							1	4	3	9					
08	2077 X	368	-0-	-1709	-0-		236	1	121	2	Y	10	9 0		1
							11	9							
09	2010 X	347	-0-	-1663	-0-		295	1	49	2	Y	3	4 0		-0-
							3	9							
10	1984 X	434	-0-	-1550	-0-		343	1	71	2	Y	18	16 0		2
							20	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8476 - 14963															
05	10354 X	3856	-0-	-6498	-0-		337	1	3212	2	Y	279	300 0	1 8	10
							307	9							
06	8970 X	4551	-0-	-4419	-0-		397	1	3783	2	Y	334	326 0		18
							4	4	367	9					
07	9455 X	4859	-0-	-4596	-0-		380	1	3982	2	Y	452	448 0		22
							497	9							
08	9455 X	3417	-0-	-6038	-0-		304	1	2725	2	Y	353	357 0		18
							388	9							
09	9150 X	4108	-0-	-5042	-0-		318	1	3335	2	Y	414	409 0		23
							455	9							
10	4867 X	4808	-0-	-59	-0-		315	1	4009	2	Y	440	447 0		16
							484	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																			
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015													TOTAL	DEPTH	7965	PERF.	8353	-	16368
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE		
05	5642 X	100	-0-	-0-	-5542	-0-	95 1	4 2	Y			1	2 0				-0-		
06	2460 X	120	-0-	-0-	-2340	-0-	64 1	47 2	Y			8	8 0				-0-		
07	1519 X	1161	-0-	-0-	-358	-0-	184 1	806 2	Y			155	147 0				8		
08	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	-0-	171 1					461	445 0				24		
09	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	-0-	277 1	2454 2	Y			333	338 0				19		
10	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	-0-	507 1	1847 2	Y			517	517 0				19		
							256 1												
							366 9												
							294 1	3255 2	Y										
							569 9												
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015													TOTAL	DEPTH	7601	PERF.	8010	-	12221
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9 0				-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	527 X	-0-	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-		
08	527 X	-0-	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-		
09	510 X	-0-	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015													TOTAL	DEPTH	7122	PERF.	7914	-	13998
05	2077 X	1706	-0-	-0-	-371	-0-	85 1	1346 2	Y			249	255 0				5		
06	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	274 9											
07	1953 X	1761	-0-	-0-	-192	-0-	88 1	1603 2	Y			313	309 0				9		
08	1891 X	1868	-0-	-0-	-23	-0-	2 4	344 9											
09	2040 X	1508	-0-	-0-	-532	-0-	90 1	1396 2	Y			249	247 0				11		
10	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	274 9											
							88 1	1545 2	Y			207	211 0				7		
							7 4	228 9											
							85 1	1255 2	Y			150	153 0				4		
							3 4	165 9											
							100 1	3176 2	Y			355	345 0				14		
							1 4	391 9											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015													TOTAL	DEPTH	7957	PERF.	8634	-	14834
05	5952 X	4862	-0-	-0-	-1090	-0-	274 1	4002 2	Y			533	540 0	1 8			19		
06	5760 X	4169	-0-	-0-	-1591	-0-	586 9												
07	5952 X	4149	-0-	-0-	-1803	-0-	306 1	3357 2	Y			456	450 0				25		
08	5456 X	4095	-0-	-0-	-1361	-0-	4 4	502 9											
09	5280 X	4853	-0-	-0-	-427	-0-	287 1	3334 2	Y			480	481 0				24		
10	4867 X	4468	-0-	-0-	-399	-0-	528 9												
							252 1	3326 2	Y			470	469 0				25		
							517 9												
							322 1	3945 2	Y			533	528 0				30		
							586 9												
							311 1	3674 2	Y			439	453 0				16		
							483 9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8477 - 14628														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	6758 X	4090	-0-	-2668	-0-	262 1	3085 2	Y		675	678 0	2 8		24
						743 9								
06	7410 X	4753	-0-	-2657	-0-	290 1	3581 2	Y		798	778 0			44
						4 4	878 9							
07	7657 X	4102	-0-	-3555	-0-	267 1	3045 2	Y		718	727 0			35
						790 9								
08	7657 X	3556	-0-	-4101	-0-	226 1	2653 2	Y		615	618 0			32
						677 9								
09	4740 X	1577	-0-	-3163	-0-	237 1	1077 2	Y		239	258 0			13
						263 9								
10	4898 X	3883	-0-	-1015	-0-	355 1	2901 2	Y		570	562 0			21
						627 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173														
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-				-0-
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	23 2	9 9	Y		8	7 0			1
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y		-0-	1 0			-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	199 1	82 2	Y		79	74 0			5
						87 9								
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	289 1	653 2	Y		158	156 0			7
						174 9								
10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	297 1	1050 2	Y		159	157 0			9
						175 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072														
05	1147 N	1026	-0-	-121	-0-	256 1	599 2	Y		155	169 0			7
						171 9								
06	1110 N	1014	-0-	-96	-0-	251 1	594 2	Y		154	150 0			11
						169 9								
07	1488 X	1148	-0-	-340	-0-	240 1	730 2	Y		156	161 0			6
						6 4	172 9							
08	1488 X	822	-0-	-666	-0-	248 1	441 2	Y		121	120 0			7
						133 9								
09	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	258 1	1465 2	Y		234	231 0			10
						257 9								
10	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	281 1	727 2	Y		155	156 0			9
						171 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184														
05	3627 X	1972	-0-	-1655	-0-	131 1	1583 2	Y		234	240 0			5
						1 4	257 9							
06	2820 X	2143	-0-	-677	-0-	165 1	1688 2	Y		262	260 0			7
						2 4	288 9							
07	2914 X	2499	-0-	-415	-0-	162 1	2019 2	Y		287	282 0			12
						2 4	316 9							
08	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	170 1	1869 2	Y		260	264 0			8
						9 4	286 9							
09	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	163 1	1904 2	Y		326	326 0			8
						4 4	359 9							
10	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	171 1	2866 2	Y		472	462 0			18
						1 4	519 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5425 X	2834	-0-	-2591	-0-		186	1 1	2324	2 2	Y	286	303	0 0	13	1	3
06	5010 X	2891	-0-	-2119	-0-		218	1 1	2354	2 2	Y	276	278	0 0			1
07	5177 X	3671	-0-	-1506	-0-		205	1 1	3031	2 2	Y	360	359	0 0			2
08	5177 X	3966	-0-	-1211	-0-		209	1 1	3284	2 2	Y	405	404	0 0			3
09	4710 X	3372	-0-	-1338	-0-		207	1 1	2720	2 2	Y	401	400	0 0			4
10	3658 X	3314	-0-	-344	-0-		204	1 1	2733	2 2	Y	342	343	0 0			3
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691																	
05	4681 X	3772	-0-	-909	-0-		28	1 1	3345	2 2	Y	351	372	0 0	16	1	4
06	4530 X	3881	-0-	-649	-0-		13	4 4	386	9 9		342	344	0 0			2
07	4681 X	4113	-0-	-568	-0-		22	4 4	376	9 9	Y	357	357	0 0			2
08	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-		14	1 1	3659	2 2	Y	400	399	0 0			3
09	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-		47	4 4	393	9 9		414	413	0 0			4
10	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-		7	1 1	3759	2 2	Y	415	415	0 0			4
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703																	
05	6293 X	5900	-0-	-393	-0-		127	1 1	5243	2 2	Y	464	493	0 0	21	1	6
06	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-		20	4 4	510	9 9	Y	467	471	0 0			2
07	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-		144	1 1	5525	2 2	Y	565	564	0 0			3
08	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-		35	4 4	514	9 9	Y	596	595	0 0			4
09	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-		137	1 1	5603	2 2	Y	562	561	0 0			5
10	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-		72	4 4	622	9 9		548	548	0 0			5
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735																	
05	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-		139	1 1	5859	2 2	Y	208	205	0 0	9	1	3
06	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-		47	4 4	656	9 9		245	247	0 0			1
07	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-		143	1 1	5891	2 2	Y	270	270	0 0			1
08	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-		10	4 4	618	9 9		315	314	0 0			2
09	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-		128	1 1	5902	2 2	Y	399	397	0 0			4
10	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-		1	4 4	603	9 9		250	252	0 0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
06	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	10	1	7085	2	Y	594	591	0			3
						44	4	653	9							
07	7037 X	6096	-0-	-941	-0-	10	1	5539	2	Y	433	434	0			2
						71	4	476	9							
08	6510 X	861	-0-	-5649	-0-	1	1	789	2	Y	59	61	0			-0-
						6	4	65	9							
09	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	-0-					-0-
10	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953																
05	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	57	1	2447	2	Y	240	246	0			5
						2	4	264	9							
06	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	59	1	2549	2	Y	263	261	0			7
						4	4	289	9							
07	2976 X	2430	-0-	-546	-0-	53	1	2151	2	Y	204	202	0			9
						2	4	224	9							
08	2976 X	2302	-0-	-674	-0-	55	1	2033	2	Y	186	189	0			6
						9	4	205	9							
09	2910 X	2026	-0-	-884	-0-	52	1	1771	2	Y	181	183	0			4
						4	4	199	9							
10	3007 X	2073	-0-	-934	-0-	53	1	1821	2	Y	180	177	0			7
						1	4	198	9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183																
05	2759 X	2645	-0-	-114	-0-	97	1	2265	2	Y	255	259	0			5
						2	4	281	9							
06	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	97	1	2219	2	Y	262	260	0			7
						3	4	288	9							
07	2263 X	2176	-0-	-87	-0-	112	1	1843	2	Y	199	198	0			8
						2	4	219	9							
08	2635 X	2177	-0-	-458	-0-	126	1	1828	2	Y	195	197	0			6
						8	4	215	9							
09	2610 X	2444	-0-	-166	-0-	105	1	2040	2	Y	268	268	0			6
						4	4	295	9							
10	2697 X	2526	-0-	-171	-0-	106	1	2123	2	Y	269	265	0			10
						1	4	296	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683																
05	5487 X	4660	-0-	-827	-0-	161	1	3919	2	Y	514	521	0	22	1	6
						15	4	565	9			1	8			
06	5310 X	5047	-0-	-263	-0-	202	1	4234	2	Y	532	535	0			3
						26	4	585	9							
07	5363 X	4618	-0-	-745	-0-	190	1	3847	2	Y	484	484	0			3
						49	4	532	9							
08	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	193	1	4340	2	Y	564	563	0			4
						35	4	620	9							
09	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	193	1	4373	2	Y	598	597	0			5
						7	4	658	9							
10	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	197	1	4573	2	Y	619	618	0			6
						1	4	681	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC										12018 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #: 118H		RRCID -> 277153		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 7432		PERF. 7796 - 13091	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
05	7471 X	1639	-0-	-5832	-0-		257 1	1122 2	1 4	259 9	Y	235	245 0		11				
06	7230 X	1195	-0-	-6035	-0-		256 1	748 2	1 9		Y	174	173 0		12				
07	7471 X	2178	-0-	-5293	-0-		271 1	1525 2	12 4	370 9	Y	336	336 0		12				
08	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-		212 1	4553 2	1003 9		Y	912	869 0		55				
09	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-		179 1	3144 2	727 9		Y	661	687 0		29				
10	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-		203 1	3824 2	979 9		Y	890	868 0		51				
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #: 119H		RRCID -> 277154		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7851 - 13102	
05	11513 X	11513	-0-	-0-	-0-		326 1	10205 2	7 4	975 9	Y	886	910 0	1 8	41				
06	10703 X	10703	-0-	-0-	-0-		306 1	9399 2	1 4	997 9	Y	906	882 0		65				
07	10788 X	10713	-0-	-75	-0-		302 1	9404 2	72 4	935 9	Y	850	884 0		31				
08	11501 X	9649	-0-	-1852	-0-		206 1	8616 2	1 4	826 9	Y	751	737 0		45				
09	11130 X	9747	-0-	-1383	-0-		196 1	8674 2	877 9		Y	797	808 0		34				
10	11501 X	9031	-0-	-2470	-0-		208 1	8071 2	752 9		Y	684	679 0		39				
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #: 120H		RRCID -> 277160		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 7456		PERF. 7912 - 13207	
05	7192 X	3295	-0-	-3897	-0-		286 1	2658 2	2 4	349 9	Y	317	327 0		15				
06	6960 X	4235	-0-	-2725	-0-		267 1	3505 2	463 9		Y	421	406 0		30				
07	4991 X	3135	-0-	-1856	-0-		262 1	2525 2	19 4	329 9	Y	299	318 0		11				
08	4216 X	2754	-0-	-1462	-0-		216 1	2232 2	306 9		Y	278	272 0		17				
09	4230 X	2329	-0-	-1901	-0-		221 1	1802 2	221 9		Y	278	283 0		12				
10	4371 X	3190	-0-	-1181	-0-		237 1	2551 2	402 9		Y	365	356 0		21				
BRISCOE CATARINA NORTH										WELL #: 95H		RRCID -> 277161		COMPL. DATE 08/07/2015		TOTAL DEPTH 7122		PERF. 7767 - 14198	
05	1333 X	1276	-0-	-57	-0-		245 1	989 2	1 4	41 9	Y	37	38 0		1				
06	1410 X	1244	-0-	-166	-0-		238 1	963 2	1 4	42 9	Y	38	38 0		1				
07	1457 X	1207	-0-	-250	-0-		250 1	920 2	1 4	36 9	Y	33	33 0		1				
08	1457 X	1218	-0-	-239	-0-		236 1	894 2	4 4	84 9	Y	76	75 0		2				
09	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-		229 1	882 2	2 4	127 9	Y	115	114 0		3				
10	1271 X	263	-0-	-1008	-0-		263 1				Y	-0-	3 0		-0				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	209 1	7864 2	Y	497	507 0		10	
						6 4	547 9						
06	8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	175 1	7569 2	Y	504	500 0		14	
						11 4	554 9						
07	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	177 1	7337 2	Y	447	442 0		19	
						7 4	492 9						
08	8618 X	7832	-0-	-786	-0-	170 1	7157 2	Y	429	434 0		14	
						33 4	472 9						
09	8340 X	6841	-0-	-1499	-0-	162 1	6162 2	Y	459	462 0		11	
						12 4	505 9						
10	8618 X	6595	-0-	-2023	-0-	160 1	5963 2	Y	427	422 0		16	
						2 4	470 9						
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887													
05	5332 X	1275	-0-	-4057	-0-	22 1	1109 2	Y	124	126 0		5	
						8 4	136 9						
06	5160 X	1694	-0-	-3466	-0-	27 1	1429 2	Y	215	211 0		9	
						1 4	237 9						
07	2263 X	2159	-0-	-104	-0-	29 1	1853 2	Y	240	240 0		9	
						13 4	264 9						
08	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	27 1	1523 2	Y	192	192 0		9	
						7 4	211 9						
09	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	26 1	1536 2	Y	246	237 0		18	
						271 9							
10	2170 N	1100	-0-	-1070	-0-	15 1	879 2	Y	178	187 0		9	
						10 4	196 9						
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745													
05	2449 X	1785	-0-	-664	-0-	109 1	1306 2	Y	175	171 0		17	
						177 4	193 9						
06	2370 X	1823	-0-	-547	-0-	76 1	1480 2	Y	182	178 0		21	
						67 4	200 9						
07	2449 X	2183	-0-	-266	-0-	63 1	1835 2	Y	191	196 0		16	
						75 4	210 9						
08	2325 X	1873	-0-	-452	-0-	77 1	1541 2	Y	179	177 0		18	
						58 4	197 9						
09	2250 X	1710	-0-	-540	-0-	76 1	1319 2	Y	166	162 0		22	
						132 4	183 9						
10	2170 X	517	-0-	-1653	-0-	25 1	431 2	Y	45	60 0		7	
						11 4	50 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8436 - 14880													
05	4278 X	303	-0-	-3975	-0-	303 1		Y	-0-	6 0		-0-	
06	3960 X	330	-0-	-3630	-0-	330 1		Y	-0-			-0-	
07	2263 X	2198	-0-	-65	-0-	331 1	1581 2	Y	260	247 0		13	
						286 9							
08	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	304 1	1871 2	Y	302	299 0		16	
						332 9							
09	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	383 1	1996 2	Y	308	307 0		17	
						339 9							
10	2201 X	425	-0-	-1776	-0-	343 1	71 2	Y	10	27 0		-0-	
						11 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4216 X	2054	-0-	-2162	-0-	179 1	1662 2	207 9	207 9	Y	188	190 0	8 1	2
06	4080 X	2680	-0-	-1400	-0-	235 1	2172 2	259 9	259 9	Y	235	236 0		1
07	4216 X	1221	-0-	-2995	-0-	107 1	984 2	117 9	117 9	Y	106	106 0		1
08	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
09	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-			-0-
10	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613														
05	3937 X	3898	-0-	-39	-0-	269 1	3201 2	426 9	426 9	Y	387	423 0	1 8	18
06	5940 X	969	-0-	-4971	-0-	217 1	656 2	96 9	96 9	Y	87	99 0		6
07	6789 X	3400	-0-	-3389	-0-	240 1	2691 2	21 4	21 4	Y	407	398 0		15
08	6789 X	5763	-0-	-1026	-0-	230 1	4839 2	694 9	694 9	Y	631	608 0		38
09	6570 X	4437	-0-	-2133	-0-	239 1	3671 2	527 9	527 9	Y	479	496 0		21
10	3906 X	2185	-0-	-1721	-0-	250 1	1675 2	260 9	260 9	Y	236	243 0		14
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213														
05	5890 X	4382	-0-	-1508	-0-	72 1	3637 2	14 4	14 4	Y	599	620 0	26 1	7
06	5700 X	4345	-0-	-1355	-0-	84 1	3612 2	23 4	23 4	Y	569	573 0		3
07	5890 X	4494	-0-	-1396	-0-	82 1	3723 2	48 4	48 4	Y	583	583 0		3
08	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	83 1	4119 2	33 4	33 4	Y	677	676 0		4
09	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	84 1	3881 2	6 4	6 4	Y	638	636 0		6
10	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	86 1	3737 2	1 4	1 4	Y	621	621 0		6
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152														
05	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	123 1	6758 2	6 4	6 4	Y	441	449 0		9
06	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	93 1	5537 2	8 4	8 4	Y	380	379 0		10
07	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	132 1	6202 2	6 4	6 4	Y	391	384 0		17
08	7378 X	6794	-0-	-584	-0-	124 1	6216 2	28 4	28 4	Y	387	391 0		13
09	7140 X	4100	-0-	-3040	-0-	105 1	3603 2	7 4	7 4	Y	350	355 0		8
10	7378 X	3895	-0-	-3483	-0-	102 1	3444 2	1 4	1 4	Y	316	312 0		12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-				Y	-0-	8 0		-0-
06	4950 X	3358	-0-	-1592	-0-	190 1	2588 2	576 9	Y	524	510 0		14
						4 4							
07	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	196 1	4665 2	952 9	Y	865	842 0		37
						4 4							
08	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	186 1	4411 2	883 9	Y	803	814 0		26
						20 4							
09	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	175 1	3282 2	543 9	Y	494	508 0		12
						7 4							
10	5828 X	4196	-0-	-1632	-0-	162 1	3497 2	536 9	Y	487	480 0		19
						1 4							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648													
05	3472 X	2354	-0-	-1118	-0-	113 1	1797 2	200 9	Y	182	187 0		18
						244 4							
06	3360 X	2452	-0-	-908	-0-	70 1	2059 2	229 9	Y	208	202 0		24
						94 4							
07	3348 X	2887	-0-	-461	-0-	62 1	2485 2	239 9	Y	217	223 0		18
						101 4							
08	3348 X	2391	-0-	-957	-0-	73 1	2061 2	180 9	Y	164	166 0		16
						77 4							
09	3240 X	2349	-0-	-891	-0-	67 1	1903 2	188 9	Y	171	165 0		22
						191 4							
10	2883 X	802	-0-	-2081	-0-	18 1	697 2	70 9	Y	64	76 0		10
						17 4							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523													
05	8928 X	4381	-0-	-4547	-0-	228 1	3917 2	233 9	Y	212	217 0		10
						3 4							
06	5490 X	4342	-0-	-1148	-0-	215 1	3848 2	337 9	Y	254	246 0		18
						279 9							
07	5673 X	4342	-0-	-1331	-0-	216 1	3760 2	337 9	Y	306	313 0		11
						29 4							
08	4867 X	4343	-0-	-524	-0-	200 1	3770 2	373 9	Y	339	330 0		20
						373 9							
09	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	220 1	3997 2	342 9	Y	311	318 0		13
						342 9							
10	4495 X	4010	-0-	-485	-0-	227 1	3436 2	347 9	Y	315	310 0		18
						347 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4743 X	2888	-0-	-1855	-0-		141 1	2330 2	9 4	408 9	Y	371	397 0	17 1			4
06	3840 X	3305	-0-	-535	-0-		200 1	2646 2	17 4	442 9	Y	402	404 0				2
07	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-		186 1	2976 2	38 4	479 9	Y	435	435 0				2
08	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-		191 1	3523 2	29 4	437 9	Y	397	396 0				3
09	3420 X	2937	-0-	-483	-0-		185 1	2469 2	4 4	279 9	Y	254	255 0				2
10	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-		195 1	4416 2	1 4	408 9	Y	371	369 0				4

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747																	
05	6758 X	4755	-0-	-2003	-0-		155 1	3980 2	15 4	605 9	Y	550	595 0	25 1			7
06	6540 X	5753	-0-	-787	-0-		182 1	4842 2	30 4	699 9	Y	635	639 0				3
07	6231 X	1968	-0-	-4263	-0-		136 1	1585 2	20 4	227 9	Y	206	208 0				1
08	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-		177 1	6616 2	54 4	905 9	Y	823	819 0				5
09	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-		178 1	5678 2	9 4	695 9	Y	632	631 0				6
10	5952 X	5562	-0-	-390	-0-		169 1	4813 2	1 4	579 9	Y	526	527 0				5

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748																	
05	3410 X	2685	-0-	-725	-0-		202 1	2166 2	8 4	309 9	Y	281	300 0	13 1			3
06	3300 X	3040	-0-	-260	-0-		238 1	2451 2	15 4	336 9	Y	305	307 0				1
07	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-		226 1	4315 2	55 4	598 9	Y	544	542 0				3
08	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-		225 1	2633 2	21 4	312 9	Y	284	285 0				2
09	3030 X	2925	-0-	-105	-0-		223 1	2349 2	4 4	349 9	Y	317	316 0				3
10	5208 X	3042	-0-	-2166	-0-		213 1	2539 2	1 4	289 9	Y	263	263 0				3

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739																	
05	4340 X	3622	-0-	-718	-0-		89 1	3133 2	12 4	388 9	Y	353	375 0	16 1			4
06	4200 X	3976	-0-	-224	-0-		102 1	3381 2	21 4	472 9	Y	429	431 0				2
07	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-		98 1	3672 2	47 4	523 9	Y	475	475 0				2
08	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-		99 1	3787 2	31 4	514 9	Y	467	466 0				3
09	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-		100 1	3597 2	6 4	483 9	Y	439	438 0				4
10	4340 X	3629	-0-	-711	-0-		92 1	3141 2	1 4	395 9	Y	359	359 0				4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	5239 X	4118	-0-	-1121	-0-	89 1	3422 2	Y	540	567 0	24 1		7	
						13 4	594 9			1 8				
06	4950 X	3895	-0-	-1055	-0-	88 1	3250 2	Y	488	493 0			2	
						20 4	537 9							
07	5084 X	3705	-0-	-1379	-0-	146 1	3023 2	Y	452	452 0			2	
						39 4	497 9							
08	4805 X	4421	-0-	-384	-0-	143 1	3663 2	Y	532	531 0			3	
						30 4	585 9							
09	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	69 1	4253 2	Y	544	542 0			5	
						7 4	598 9							
10	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	77 1	3928 2	Y	442	443 0			4	
						1 4	486 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428														
05	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	133 1	2220 2	Y	421	434 0			8	
						2 4	463 9							
06	3000 X	2587	-0-	-413	-0-	130 1	2012 2	Y	402	399 0			11	
						3 4	442 9							
07	3255 X	2328	-0-	-927	-0-	126 1	1833 2	Y	334	331 0			14	
						2 4	367 9							
08	3255 X	2408	-0-	-847	-0-	131 1	1894 2	Y	340	343 0			11	
						9 4	374 9							
09	3150 X	2146	-0-	-1004	-0-	122 1	1739 2	Y	255	260 0			6	
						4 4	281 9							
10	2821 X	2203	-0-	-618	-0-	118 1	1856 2	Y	207	205 0			8	
						1 4	228 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415														
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	255 1	477 2	Y	51	48 0			5	
						1 4	56 9							
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	264 1	731 2	Y	64	64 0			5	
						70 9								
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	257 1	725 2	Y	66	67 0			4	
						4 4	73 9							
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	153 1	545 2	Y	71	71 0			4	
						1 4	78 9							
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	251 1	1194 2	Y	210	199 0			15	
						231 9								
10	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	266 1	1403 2	Y	263	259 0			19	
						289 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199														
05	5208 X	4861	-0-	-347	-0-	107 1	4081 2	Y	598	583 0	25 1		7	
						15 4	658 9			1 8				
06	5040 X	4320	-0-	-720	-0-	200 1	3551 2	Y	497	502 0			2	
						22 4	547 9							
07	5208 X	3545	-0-	-1663	-0-	186 1	2793 2	Y	482	481 0			3	
						36 4	530 9							
08	4867 X	3964	-0-	-903	-0-	190 1	3221 2	Y	479	479 0			3	
						26 4	527 9							
09	4710 X	3780	-0-	-930	-0-	189 1	3082 2	Y	458	457 0			4	
						5 4	504 9							
10	4867 X	3719	-0-	-1148	-0-	185 1	3042 2	Y	446	446 0			4	
						1 4	491 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	5425 X	4646	-0-	-779	-0-	7 1	4078 2	Y	496	522 0	22 1			6
						15 4	546 9			1 8				
06	5130 X	4599	-0-	-531	-0-	6 1	4082 2	Y	442	446 0				2
						25 4	486 9							
07	5239 X	4795	-0-	-444	-0-	8 1	4228 2	Y	459	459 0				2
						54 4	505 9							
08	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	8 1	4569 2	Y	487	486 0				3
						37 4	536 9							
09	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	13 1	4623 2	Y	554	552 0				5
						8 4	609 9							
10	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	14 1	4746 2	Y	548	548 0				5
						1 4	603 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741														
05	3069 X	1725	-0-	-1344	-0-	168 1	1310 2	Y	220	237 0	10 1			3
						5 4	242 9							
06	2970 X	1720	-0-	-1250	-0-	197 1	1291 2	Y	204	206 0				1
						8 4	224 9							
07	2170 X	1918	-0-	-252	-0-	185 1	1461 2	Y	230	230 0				1
						19 4	253 9							
08	2170 X	229	-0-	-1941	-0-	27 1	172 2	Y	26	27 0				-0-
						1 4	29 9							
09	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			Y	-0-					-0-
10	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			Y	-0-					-0-
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848														
05	1550 N	1185	-0-	-365	-0-	121 1	973 2	Y	82	82 0				19
						1 4	90 9							
06	1620 N	1060	-0-	-560	-0-	125 1	854 2	Y	73	71 0				21
						1 4	80 9							
07	1488 N	1108	-0-	-380	-0-	92 1	885 2	Y	100	79 0				42
						21 4	110 9							
08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	107 1	1262 2	Y	95	117 0				20
						105 9								
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	91 1	1151 2	Y	88	85 0				23
						97 9								
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	143 1	1199 2	Y	85	90 0				18
						94 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741														
05	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	234 1	2980 2	Y	129	138 0	6 1			2
						11 4	142 9							
06	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	278 1	2806 2	Y	150	151 0				1
						18 4	165 9							
07	4123 X	1644	-0-	-2479	-0-	171 1	1197 2	Y	237	237 0				1
						15 4	261 9							
08	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			Y	-0-	1 0				-0-
09	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-			Y	-0-					-0-
10	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 13308														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	3069 X	2462	-0-	-607	-0-	235 1	2112 2	112 9	Y	102	95 0		11	
06	3270 X	2202	-0-	-1068	-0-	260 1	1835 2	107 9	Y	97	100 0		8	
07	3379 X	2019	-0-	-1360	-0-	252 1	1658 2	9 4	Y	91	94 0		5	
08	3379 X	2308	-0-	-1071	-0-	222 1	2010 2	2 4	Y	67	68 0		4	
09	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	232 1	2519 2	83 9	Y	75	74 0		5	
10	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	241 1	2524 2	80 9	Y	73	73 0		5	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564														
05	3348 X	2584	-0-	-764	-0-	265 1	2225 2	3 4	Y	83	77 0		9	
06	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	261 1	2253 2	103 9	Y	94	96 0		7	
07	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	268 1	2901 2	16 4	Y	120	120 0		7	
08	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	233 1	3135 2	4 4	Y	115	115 0		7	
09	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	231 1	2374 2	89 9	Y	81	82 0		6	
10	3317 X	1723	-0-	-1594	-0-	241 1	1425 2	57 9	Y	52	54 0		4	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255														
05	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-	34 1	576 2	1 4	Y	-0-	6 0		-0-	
06	3300 X	720	-0-	-2580	-0-	1 4	109 9	25 9	Y	99	96 0		3	
07	3410 X	204	-0-	-3206	-0-	29 1	150 2	25 9	Y	23	25 0		1	
08	3193 X	608	-0-	-2585	-0-	55 1	472 2	2 4	Y	72	71 0		2	
09	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	328 1	3871 2	8 4	Y	963	942 0		23	
10	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	313 1	1958 2	1 4	Y	472	477 0		18	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068														
05	2852 X	2819	-0-	-33	-0-	83 1	2537 2	26 4	Y	157	158 0		5	
06	2370 X	2178	-0-	-192	-0-	79 1	1977 2	2 4	Y	109	112 0		2	
07	3193 X	2071	-0-	-1122	-0-	76 1	1851 2	4 4	Y	127	125 0		4	
08	3131 X	2315	-0-	-816	-0-	70 1	2111 2	134 9	Y	122	122 0		4	
09	3030 X	2438	-0-	-592	-0-	75 1	2225 2	138 9	Y	125	124 0		5	
10	2821 X	2177	-0-	-644	-0-	80 1	1970 2	127 9	Y	115	114 0		6	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT UNIT A														
WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	682 N	524	-0-	-158	-0-	236 70 9	1	218	2	Y	64	70	0	11
06	870 N	735	-0-	-135	-0-	201 114 9	1	420	2	Y	104	97	0	18
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	275 98 9	1	353	2	Y	89	97	0	10
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	224 101 9	1	323	2	Y	92	91	0	11
09	750 N	715	-0-	-35	-0-	242 101 9	1	372	2	Y	92	87	0	16
10	713 N	491	-0-	-222	-0-	245 40 9	1	206	2	Y	36	46	0	6
SOUTH SPUR UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846														
05	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	722 338 651 323 468 365 650 36 617 359 463 298	1 4 1 4 1 4 1 4 1 9 1 9	1714 376 2150 403 1719 378 1817 405 2073 1785	2 9 2 9 2 9 2 9 2 2 2 2	Y	342	350	0	30
06	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	651 323 468 365 650 36 617 359 463 298	1 4 1 4 1 4 1 4 1 9 1 9	2150 403 1719 378 1817 405 2073 1785	2 9 2 9 2 9 2 9 2 2 2 2	Y	366	349	0	47
07	5239 X	2930	-0-	-2309	-0-	468 365 650 36 617 359 463 298	1 4 1 4 1 4 1 4 1 9 1 9	1719 378 1817 405 2073 1785	2 9 2 9 2 9 2 9 2 2 2 2	Y	344	360	0	31
08	5239 X	2908	-0-	-2331	-0-	650 36 617 359 463 298	1 4 1 4 1 4 1 4 1 9 1 9	1817 405 2073 1785	2 9 2 9 2 9 2 9 2 2 2 2	Y	368	362	0	37
09	5070 X	3049	-0-	-2021	-0-	617 359 463 298	1 4 1 4 1 4 1 4 1 9 1 9	2073 1785	2 9 2 9 2 9 2 9 2 2 2 2	Y	326	322	0	41
10	3658 X	2546	-0-	-1112	-0-	463 298	1 9	1785	2	Y	271	295	0	17
FOGMT UNIT A														
WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903														
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	215 101 339 1 352 1 242 1 278 179 307 140	1 9 1 4 1 4 1 4 1 9 1 9	600 1211 173 1020 168 633 116 1283 923	2 9 2 9 2 9 2 9 2 2 2 2	Y	92	97	0	16
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	339 1 352 1 242 1 278 179 307 140	1 4 1 4 1 4 1 4 1 9 1 9	1211 173 1020 168 633 116 1283 923	2 9 2 9 2 9 2 9 2 2 2 2	Y	157	146	0	27
07	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	352 1 242 1 278 179 307 140	1 4 1 4 1 4 1 4 1 9 1 9	1020 168 633 116 1283 923	2 9 2 9 2 9 2 9 2 2 2 2	Y	153	163	0	17
08	1023 X	992	-0-	-31	-0-	242 1 278 179 307 140	1 4 1 4 1 4 1 4 1 9 1 9	633 116 1283 923	2 9 2 9 2 9 2 9 2 2 2 2	Y	105	109	0	13
09	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	278 179 307 140	1 4 1 4 1 4 1 4 1 9 1 9	1283 923	2 9 2 9 2 9 2 9 2 2 2 2	Y	163	147	0	29
10	1767 X	1370	-0-	-397	-0-	307 140	1 9	923	2	Y	127	136	0	20
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923														
05	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	300 3 286 43 308 17 216 1 226 117 272 168	1 4 1 9 1 4 1 4 1 9 1 9	1798 131 534 3133 299 1085 94 1472 2162	2 9 2 2 9 2 2 2 2 2 2 2	Y	119	106	0	13
06	863 X	863	-0-	-0-	-0-	286 43 308 17 216 1 226 117 272 168	1 9 1 4 1 4 1 4 1 9 1 9	534 3133 299 1085 94 1472 2162	2 9 2 2 9 2 2 2 2 2 2 2	Y	39	49	0	3
07	3100 N	3757	-0-	657	657	308 17 216 1 226 117 272 168	1 4 1 4 1 4 1 4 1 9 1 9	3133 299 1085 94 1472 2162	2 9 2 2 9 2 2 2 2 2 2 2	Y	272	260	0	15
08	2232 N	1396	-0-	-836	-0-	216 1 226 117 272 168	1 4 1 4 1 4 1 4 1 9 1 9	1085 94 1472 2162	2 9 2 2 9 2 2 2 2 2 2 2	Y	85	95	0	5
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	226 117 272 168	1 9 1 9 1 9 1 9	1472 2162	2 2 2 2 2 2 2 2	Y	106	103	0	8
10	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	272 168	1 9	2162	2	Y	153	150	0	11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	25 1 5957 2	Y	354	349 0		12	
						61 4 389 9						
06	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	128 1 5999 2	Y	323	328 0		7	
						7 4 355 9						
07	5828 X	5069	-0-	-759	-0-	81 1 4735 2	Y	221	221 0		7	
						10 4 243 9						
08	6417 X	4401	-0-	-2016	-0-	75 1 4106 2	Y	199	199 0		7	
						1 4 219 9						
09	6480 X	4638	-0-	-1842	-0-	78 1 4200 2	Y	326	320 0		13	
						1 4 359 9						
10	6696 X	3924	-0-	-2772	-0-	85 1 3506 2	Y	302	298 0		17	
						1 4 332 9						
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 9443 - 13679												
05	3658 X	2350	-0-	-1308	-0-	42 1 2064 2	Y	208	210 0		9	
						15 4 229 9						
06	3540 X	2518	-0-	-1022	-0-	40 1 2151 2	Y	296	292 0		13	
						1 4 326 9						
07	3472 X	3351	-0-	-121	-0-	40 1 2555 2	Y	671	660 0		24	
						18 4 738 9						
08	2418 X	1977	-0-	-441	-0-	28 1 1549 2	Y	357	365 0		16	
						7 4 393 9						
09	2520 X	1713	-0-	-807	-0-	23 1 1342 2	Y	316	309 0		23	
						348 9						
10	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	58 1 3379 2	Y	895	871 0		47	
						38 4 985 9						
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706												
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	8 1 385 2	Y	139	142 0		6	
						3 4 153 9						
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	6 1 331 2	Y	151	150 0		7	
						166 9						
07	713 N	225	-0-	-488	-0-	2 1 141 2	Y	74	78 0		3	
						1 4 81 9						
08	558 N	71	-0-	-487	-0-	1 1 50 2	Y	18	20 0		1	
						20 9						
09	510 N	56	-0-	-454	-0-	1 1 35 2	Y	18	18 0		1	
						20 9						
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	3 1 192 2	Y	90	86 0		5	
						2 4 99 9						
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040												
05	2418 X	1501	-0-	-917	-0-	25 1 1251 2	Y	196	199 0		8	
						9 4 216 9						
06	2160 X	1265	-0-	-895	-0-	19 1 1007 2	Y	216	215 0		9	
						1 4 238 9						
07	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	56 1 3560 2	Y	1133	1102 0		40	
						25 4 1246 9						
08	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	52 1 2908 2	Y	629	641 0		28	
						14 4 692 9						
09	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	60 1 3560 2	Y	875	840 0		63	
						1 4 963 9						
10	4402 X	4090	-0-	-312	-0-	54 1 3160 2	Y	764	787 0		40	
						36 4 840 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696										COMPL. DATE 05/04/2016	TOTAL DEPTH 7886	PERF. 8640	- 13470			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	265 73 4	1 151 9	1796 2	2 151 9	Y	137	138 0				13
06	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	272 8 4	1 227 9	2108 2	2 227 9	Y	206	198 0				21
07	2976 X	1998	-0-	-978	-0-	256 68 4	1 152 9	1522 2	2 152 9	Y	138	140 0				19
08	2976 X	2061	-0-	-915	-0-	251 43 4	1 174 9	1593 2	2 174 9	Y	158	148 0				29
09	2880 X	2441	-0-	-439	-0-	268 87 9	1 2086 2	2086 2	2 2086 2	Y	79	97 0				11
10	2697 X	1309	-0-	-1388	-0-	276 45 9	1 988 2	988 2	2 988 2	Y	41	49 0				3
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697										COMPL. DATE 05/04/2016	TOTAL DEPTH 8094	PERF. 8325	- 13183			
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	21 72 4	1 147 9	1776 2	2 147 9	Y	134	131 0				13
06	1980 N	1880	-0-	-100	-0-	19 6 4	1 138 9	1717 2	2 138 9	Y	125	125 0				13
07	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	21 80 4	1 120 9	1774 2	2 120 9	Y	109	107 0				15
08	2015 N	1993	-0-	-22	-0-	21 49 4	1 110 9	1813 2	2 110 9	Y	100	96 0				19
09	1890 N	1606	-0-	-284	-0-	16 91 9	1 1499 2	1499 2	2 1499 2	Y	83	91 0				11
10	1984 N	1643	-0-	-341	-0-	18 110 9	1 1515 2	1515 2	2 1515 2	Y	100	103 0				8
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699										COMPL. DATE 02/15/2018	TOTAL DEPTH 7221	PERF. 9467	- 14522			
05	5208 X	3587	-0-	-1621	-0-	61 21 4	1 465 9	3040 2	2 465 9	Y	423	429 0	1 8			18
06	3540 X	3234	-0-	-306	-0-	49 1 4	1 2634 2	2634 2	2 2634 2	Y	500	496 0				22
07	3875 X	2745	-0-	-1130	-0-	34 1 4	1 550 9	2183 2	2 550 9	Y	466	471 0				17
08	3875 X	2887	-0-	-988	-0-	15 44 1	1 513 9	2443 2	2 513 9	Y	353	354 0				16
09	3750 X	2863	-0-	-887	-0-	12 41 1	1 388 9	2401 2	2 388 9	Y	382	371 0				27
10	3596 X	2835	-0-	-761	-0-	41 1 4	1 420 9	2371 2	2 420 9	Y	360	368 0				19
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705										COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 6260	PERF. 6911	- 11724			
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	341 1 4	1 89 9	224 2	2 89 9	Y	81	93 0				21
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	301 1 4	1 129 9	348 2	2 129 9	Y	117	103 0				35
07	682 N	522	-0-	-160	-0-	179 1 4	1 107 9	235 2	2 107 9	Y	97	106 0				26
08	651 N	518	-0-	-133	-0-	163 1 4	1 256 2	256 2	2 256 2	Y	89	99 0				16
09	780 N	271	-0-	-509	-0-	147 1 4	1 98 9	101 2	2 98 9	Y	21	32 0				5
10	527 N	170	-0-	-357	-0-	166 23 9	1 4 2	4 2	2 4 2	Y	-0-	5 0				-0

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 X	2795	-0-	-305	-0-	423 1	2116 2	248 9	Y	225	230 0			58
06	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	366 1	2106 2	210 9	Y	191	192 0			57
07	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	285 1	2959 2	314 9	Y	285	265 0			77
08	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	212 1	2650 2	255 9	Y	232	267 0			42
09	2700 X	2517	-0-	-183	-0-	186 1	2109 2		Y	202	197 0			47
10	3565 X	3090	-0-	-475	-0-	243 1	2597 2	249 9	Y	226	206 0			67
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445														
05	2015 X	572	-0-	-1443	-0-	180 1	341 2	50 9	Y	45	61 0			12
06	1950 X	568	-0-	-1382	-0-	155 1	358 2	54 9	Y	49	46 0			15
07	1023 N	139	-0-	-884	-0-	121 1	15 2		Y	3	17 0			1
08	558 N	339	-0-	-219	-0-	87 1	207 2		Y	41	35 0			7
09	570 N	377	-0-	-193	-0-	75 1	262 2		Y	36	35 0			8
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	55 1	79 2		Y	13	17 0			4
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372														
05	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	40 1	3414 2	370 9	Y	336	329 0	1 8		32
06	3870 X	3745	-0-	-125	-0-	37 1	3338 2	358 9	Y	325	324 0			33
07	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	41 1	3535 2	400 9	Y	364	347 0			50
08	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	159 4	3467 2	427 9	Y	388	366 0			72
09	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	93 4	4899 2		Y	417	433 0			56
10	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	54 1	5440 2	410 9	Y	373	398 0			31
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	1879	-0-	1879	1879	106 1	1507 2	226 9	Y	205	167 0			38
09	14B2 EXT	3574	-0-	3574	5453	227 1	2945 2		Y	365	354 0			49
10	14B2 EXT	4086	-0-	4086	9539	402 9	3303 2	537 9	Y	488	497 0			40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	4179	-0-	4179	4179	167	1	3647	2	Y	331	304	0	27
						1	4	364	9					
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888														
05	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	45	1	3833	2	Y	327	320	0	31
						156	4	360	9					
06	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	42	1	3828	2	Y	296	297	0	30
						14	4	326	9					
07	4371 X	3935	-0-	-436	-0-	40	1	3438	2	Y	275	267	0	38
						154	4	303	9					
08	4402 X	3808	-0-	-594	-0-	39	1	3359	2	Y	291	275	0	54
						90	4	320	9					
09	4260 X	3629	-0-	-631	-0-	36	1	3296	2	Y	270	288	0	36
						297	9							
10	4402 X	3289	-0-	-1113	-0-	34	1	2933	2	Y	292	304	0	24
						1	4	321	9					
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726														
05	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	52	1	4445	2	Y	498	487	0	47
						181	4	548	9					
06	4980 X	4746	-0-	-234	-0-	46	1	4216	2	Y	425	429	0	43
						16	4	468	9					
07	5208 X	4787	-0-	-421	-0-	48	1	4092	2	Y	421	406	0	58
						184	4	463	9					
08	5239 X	1997	-0-	-3242	-0-	20	1	1720	2	Y	192	214	0	36
						46	4	211	9					
09	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-	36	0	-0-
10	5239 X	7	-0-	-5232	-0-	6	2	1	9	Y	-0-	1	0	-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083														
05	2852 X	1995	-0-	-857	-0-	20	1	1726	2	Y	163	159	0	15
						70	4	179	9					
06	2040 X	1879	-0-	-161	-0-	18	1	1682	2	Y	157	156	0	16
						6	4	173	9					
07	2108 X	1738	-0-	-370	-0-	18	1	1498	2	Y	141	138	0	19
						67	4	155	9					
08	2108 X	1044	-0-	-1064	-0-	11	1	908	2	Y	92	94	0	17
						24	4	101	9					
09	1920 X	1637	-0-	-283	-0-	16	1	1472	2	Y	135	134	0	18
						149	9							
10	1984 X	1706	-0-	-278	-0-	17	1	1506	2	Y	166	170	0	14
						183	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	3038 X	2748	-0-	-290	-0-	141	1	2333	2	Y	163	160	0	1	8	15
						95	4	179	9							
06	2970 X	2572	-0-	-398	-0-	114	1	2278	2	Y	156	155	0			16
						8	4	172	9							
07	3069 X	2619	-0-	-450	-0-	114	1	2221	2	Y	167	160	0			23
						100	4	184	9							
08	3069 X	2186	-0-	-883	-0-	108	1	1861	2	Y	152	147	0			28
						50	4	167	9							
09	2760 X	2115	-0-	-645	-0-	109	1	1881	2	Y	114	127	0			15
						125	9									
10	2759 X	2397	-0-	-362	-0-	118	1	2093	2	Y	169	170	0			14
						186	9									
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441																
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	334	1	1089	2	Y	12	11	0			1
						1	4	13	9							
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	294	1	819	2	Y	185	173	0			13
						204	9									
07	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	309	1	1549	2	Y	311	313	0			11
						12	4	342	9							
08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	234	1	1245	2	Y	282	276	0			17
						310	9									
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	219	1	1078	2	Y	214	222	0			9
						235	9									
10	2201 N	1497	-0-	-704	-0-	244	1	1015	2	Y	216	213	0			12
						238	9									
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069																
05	3813 X	755	-0-	-3058	-0-	287	1	436	2	Y	29	22	0			7
						32	9									
06	910 X	910	-0-	-0-	-0-	124	1	727	2	Y	54	42	0			19
						59	9									
07	954 X	954	-0-	-0-	-0-	102	1	777	2	Y	62	65	0			16
						7	4	68	9							
08	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	98	1	1048	2	Y	102	93	0			25
						112	9									
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	92	1	1017	2	Y	126	120	0			31
						139	9									
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	98	1	959	2	Y	118	126	0			23
						1	4	130	9							
LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
05	3317 X	2309	-0-	-1008	-0-	46	1	2027	2	Y	195	194 0	7	
						21	4	215	9					
06	3210 X	2405	-0-	-805	-0-	44	1	2140	2	Y	199	202 0	4	
						2	4	219	9					
07	3317 X	2188	-0-	-1129	-0-	43	1	1920	2	Y	201	199 0	6	
						4	4	221	9					
08	3069 X	2244	-0-	-825	-0-	39	1	1975	2	Y	209	208 0	7	
						230	9							
09	2970 X	2150	-0-	-820	-0-	41	1	1910	2	Y	181	181 0	7	
						199	9							
10	2480 X	2082	-0-	-398	-0-	43	1	1812	2	Y	206	202 0	11	
						227	9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249														
05	6169 X	3321	-0-	-2848	-0-	106	1	2961	2	Y	204	202 0	7	
						30	4	224	9					
06	5970 X	2426	-0-	-3544	-0-	142	1	2115	2	Y	152	156 0	3	
						2	4	167	9					
07	4371 X	3491	-0-	-880	-0-	108	1	3068	2	Y	280	275 0	8	
						7	4	308	9					
08	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	106	1	3634	2	Y	354	350 0	12	
						1	4	389	9					
09	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	111	1	3828	2	Y	418	413 0	17	
						1	4	460	9					
10	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	123	1	3975	2	Y	471	462 0	26	
						1	4	518	9					
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236														
05	5177 X	3676	-0-	-1501	-0-	14	1	3387	2	Y	219	216 0	7	
						34	4	241	9					
06	5010 X	3588	-0-	-1422	-0-	11	1	3336	2	Y	215	217 0	5	
						4	4	237	9					
07	4092 X	3578	-0-	-514	-0-	10	1	3297	2	Y	240	238 0	7	
						7	4	264	9					
08	3689 X	3545	-0-	-144	-0-	10	1	3278	2	Y	233	232 0	8	
						1	4	256	9					
09	3600 X	3543	-0-	-57	-0-	9	1	3277	2	Y	233	232 0	9	
						1	4	256	9					
10	3720 X	3515	-0-	-205	-0-	9	1	3239	2	Y	242	238 0	13	
						1	4	266	9					
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0									BALANCE
05	3720 X	3547 -0-	-173 -0-	57 1 3270 2 Y 170 168 0	33 4 187 9								6
06	3382 X	3382 -0-	-0- -0-	61 1 3089 2 Y 208 210 0	3 4 229 9								4
07	3658 X	2824 -0-	-834 -0-	150 1 2458 2 Y 192 190 0	5 4 211 9								6
08	4128 X	4128 -0-	-0- -0-	262 1 3579 2 Y 260 257 0	1 4 286 9								9
09	3480 X	3444 -0-	-36 -0-	275 1 2918 2 Y 227 227 0	1 4 250 9								9
10	3534 X	3341 -0-	-193 -0-	301 1 2740 2 Y 272 266 0	1 4 299 9								15
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344													
05	2325 X	2045 -0-	-280 -0-	305 1 1472 2 Y 239 266 0	5 4 263 9								62
06	2640 X	1916 -0-	-724 -0-	259 1 1413 2 Y 217 214 0	5 4 239 9								65
07	2728 X	1700 -0-	-1028 -0-	174 1 1278 2 Y 220 226 0	6 4 242 9								59
08	2728 X	1827 -0-	-901 -0-	163 1 1429 2 Y 211 232 0	3 4 232 9								38
09	2280 X	2067 -0-	-213 -0-	167 1 1641 2 Y 235 219 0	259 9								54
10	2046 X	1358 -0-	-688 -0-	133 1 1028 2 Y 178 179 0	1 4 196 9								53
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606													
05	3347 X	3347 -0-	-0- -0-	428 1 2643 2 Y 242 303 0	10 4 266 9								63
06	3720 X	3250 -0-	-470 -0-	367 1 2630 2 Y 221 218 0	10 4 243 9								66
07	4123 X	2930 -0-	-1193 -0-	256 1 2396 2 Y 242 243 0	12 4 266 9								65
08	4123 X	3261 -0-	-862 -0-	244 1 2763 2 Y 226 250 0	5 4 249 9								41
09	3990 X	3512 -0-	-478 -0-	250 1 3025 2 Y 215 206 0	237 9								50
10	3348 X	2960 -0-	-388 -0-	273 1 2453 2 Y 212 199 0	1 4 233 9								63
DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8043 - 12147													
05	1629 X	1629 -0-	-0- -0-	177 1 1211 2 Y 211 207 0	9 4 232 9						1 8		11
06	1860 X	1474 -0-	-386 -0-	195 1 1068 2 Y 185 187 0	7 4 204 9								9
07	1922 X	1282 -0-	-640 -0-	233 1 869 2 Y 162 162 0	2 4 178 9								9
08	1922 X	1384 -0-	-538 -0-	265 1 979 2 Y 125 129 0	2 4 138 9								5
09	1590 X	992 -0-	-598 -0-	127 1 742 2 Y 110 111 0	2 4 121 9								4
10	1643 X	1495 -0-	-148 -0-	208 1 1156 2 Y 117 115 0	2 4 129 9								6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
MAUND RANCH 18 UNIT										WELL #:		2H	RRCID -> 277859	COMPL. DATE 12/21/2022	TOTAL DEPTH	6321	PERF. 6680	- 11598
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
MAUND RANCH 18 UNIT										WELL #:		3H	RRCID -> 277860	COMPL. DATE 09/10/2015	TOTAL DEPTH	6352	PERF. 6701	- 11581
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	162	1	898	2	Y	123	142	0	32				
						3	4	135	9									
06	1020 N	793	-0-	-227	-0-	124	1	524	2	Y	130	123	0	39				
						2	4	143	9									
07	1519 X	783	-0-	-736	-0-	97	1	544	2	Y	126	131	0	34				
						3	4	139	9									
08	1519 X	906	-0-	-613	-0-	105	1	678	2	Y	111	125	0	20				
						1	4	122	9									
09	1470 X	1319	-0-	-151	-0-	138	1	1041	2	Y	127	118	0	29				
						140	9											
10	1209 X	1032	-0-	-177	-0-	148	1	745	2	Y	126	118	0	37				
						139	9											
MAUND RANCH 18 UNIT										WELL #:		4H	RRCID -> 277861	COMPL. DATE 09/10/2015	TOTAL DEPTH	6319	PERF. 6855	- 11437
05	589 X	332	-0-	-257	-0-	330	1	2	2	Y	-0-	16	0	-0-				
06	450 X	316	-0-	-134	-0-	286	1	22	2	Y	7	5	0	2				
						8	9											
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	187	1	374	2	Y	87	66	0	23				
						2	4	96	9									
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	180	1	663	2	Y	119	121	0	21				
						1	4	131	9									
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	157	1	326	2	Y	114	109	0	26				
						125	9											
10	651 N	483	-0-	-168	-0-	179	1	218	2	Y	78	81	0	23				
						86	9											
MAUND RANCH 18 UNIT										WELL #:		5H	RRCID -> 277866	COMPL. DATE 09/10/2015	TOTAL DEPTH	6364	PERF. 6981	- 11853
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	461	1	452	2	Y	59	66	0	15				
						2	4	65	9									
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	411	1	663	2	Y	77	69	0	23				
						3	4	85	9									
07	961 N	752	-0-	-209	-0-	244	1	441	2	Y	59	66	0	16				
						2	4	65	9									
08	992 N	903	-0-	-89	-0-	223	1	600	2	Y	72	75	0	13				
						1	4	79	9									
09	1170 N	1067	-0-	-103	-0-	216	1	741	2	Y	100	90	0	23				
						110	9											
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	247	1	509	2	Y	84	82	0	25				
						92	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2449 X	1772	-0-	-677	-0-	178 1	1425 2	Y	141	140	0			5
						14 4	155 9							
06	2370 X	1883	-0-	-487	-0-	182 1	1538 2	Y	146	148	0			3
						2 4	161 9							
07	2449 X	2445	-0-	-4	-0-	172 1	2036 2	Y	212	209	0			6
						4 4	233 9							
08	2232 X	1466	-0-	-766	-0-	160 1	1247 2	Y	54	58	0			2
						59 9								
09	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	216 1	2111 2	Y	160	156	0			6
						176 9								
10	2449 X	2046	-0-	-403	-0-	261 1	1638 2	Y	134	133	0			7
						147 9								
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496														
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	261 1	228 2	Y	62	62	0			2
						1 4	68 9							
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	246 1	315 2	Y	48	48	0			2
						4 4	53 9							
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	236 1	425 2	Y	54	54	0			2
						2 4	59 9							
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	252 1	651 2	Y	64	63	0			3
						1 4	70 9							
09	630 N	460	-0-	-170	-0-	240 1	175 2	Y	41	41	0			3
						45 9								
10	713 N	616	-0-	-97	-0-	246 1	338 2	Y	28	30	0			1
						1 4	31 9							
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173														
05	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	241 1	694 2	Y	223	225	0			7
						2 4	245 9							
06	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	230 1	899 2	Y	164	164	0			7
						11 4	180 9							
07	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	260 1	1140 2	Y	212	211	0			8
						7 4	233 9							
08	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	283 1	1869 2	Y	246	244	0			10
						2 4	271 9							
09	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	283 1	1615 2	Y	178	177	0			11
						196 9								
10	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	275 1	1554 2	Y	179	182	0			8
						4 4	197 9							
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308														
05	2046 X	1034	-0-	-1012	-0-	282 1	467 2	Y	258	259	0			8
						1 4	284 9							
06	1980 X	1108	-0-	-872	-0-	267 1	622 2	Y	192	192	0			8
						8 4	211 9							
07	1581 N	996	-0-	-585	-0-	256 1	543 2	Y	176	178	0			6
						3 4	194 9							
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	274 1	868 2	Y	236	233	0			9
						1 4	260 9							
09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	277 1	1080 2	Y	257	250	0			16
						283 9								
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	263 1	561 2	Y	152	161	0			7
						1 4	167 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2387 X	257	-0-	-2130	-0-	239 8	1 9	10	2	Y	7	7	0			-0-
06	1560 X	1246	-0-	-314	-0-	214 4	1 4	361 667	2 9	Y	606	581	0			25
07	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	231 8	1 4	1383 1150	2 9	Y	1045	1033	0			37
08	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	228 2	1 4	1622 385	2 9	Y	350	373	0			14
09	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	176 281	1 9	1409	2	Y	255	253	0			16
10	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	293 5	1 4	2244 498	2 9	Y	453	448	0			21
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136																
05	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	61 21	1 4	2096 185	2 9	Y	168	165	0			6
06	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	61 2	1 4	2077 177	2 9	Y	161	164	0			3
07	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	56 5	1 4	2177 201	2 9	Y	183	181	0			5
08	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	55 1	1 4	2308 244	2 9	Y	222	220	0			7
09	2310 X	1897	-0-	-413	-0-	55 169	1 9	1673	2	Y	154	155	0			6
10	2449 X	1702	-0-	-747	-0-	60 154	1 9	1488	2	Y	140	138	0			8
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	3628	-0-	3628	3628	562 6	1 4	2885 175	2 9	Y	159	154	0			5
08	T. A.	3070	-0-	3070	6698	494 1	1 4	2382 193	2 9	Y	175	174	0			6
09	T. A.	2577	-0-	2577	9275	232 183	1 9	2162	2	Y	166	165	0			7
10	12514 X	3239	-0-	-9275	-0-	194 1	1 4	2798 246	2 9	Y	224	219	0			12
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	4628	-0-	4628	4628	310	1	4002	2	Y	279	271	0	8
						9	4	307	9					
08	14B2 EXT	6783	-0-	6783	11411	383	1	5892	2	Y	461	454	0	15
						1	4	507	9					
09	14B2 EXT	6599	-0-	6599	18010	238	1	5862	2	Y	453	450	0	18
						1	4	498	9					
10	24139 X	6129	-0-	-18010	-0-	269	1	5380	2	Y	435	429	0	24
						1	4	479	9					
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267														
05	3689 X	3275	-0-	-414	-0-	601	1	2442	2	Y	188	187	0	6
						25	4	207	9					
06	3630 X	3156	-0-	-474	-0-	555	1	2338	2	Y	236	237	0	5
						3	4	260	9					
07	4123 X	2955	-0-	-1168	-0-	460	1	2231	2	Y	235	233	0	7
						5	4	259	9					
08	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	573	1	3330	2	Y	193	194	0	6
						1	4	212	9					
09	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	609	1	3269	2	Y	175	174	0	7
						1	4	193	9					
10	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	785	1	3162	2	Y	174	171	0	10
						1	4	191	9					
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063														
05	2914 X	2332	-0-	-582	-0-	94	1	2093	2	Y	113	112	0	4
						21	4	124	9					
06	2580 X	2276	-0-	-304	-0-	147	1	1987	2	Y	127	128	0	3
						2	4	140	9					
07	2883 X	2134	-0-	-749	-0-	128	1	1893	2	Y	99	99	0	3
						4	4	109	9					
08	2821 X	1674	-0-	-1147	-0-	129	1	1477	2	Y	62	63	0	2
						68	9							
09	2730 X	1994	-0-	-736	-0-	138	1	1749	2	Y	97	95	0	4
						107	9							
10	2356 X	1910	-0-	-446	-0-	151	1	1646	2	Y	103	101	0	6
						113	9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708														
05	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	152	1	3336	2	Y	386	381	0	13
						34	4	425	9					
06	3630 X	3409	-0-	-221	-0-	151	1	2879	2	Y	342	348	0	7
						3	4	376	9					
07	4619 X	3543	-0-	-1076	-0-	141	1	2972	2	Y	385	381	0	11
						6	4	424	9					
08	4557 X	3505	-0-	-1052	-0-	135	1	2932	2	Y	397	395	0	13
						1	4	437	9					
09	4410 X	3014	-0-	-1396	-0-	140	1	2549	2	Y	295	296	0	12
						325	9							
10	3937 X	2636	-0-	-1301	-0-	146	1	2213	2	Y	252	250	0	14
						277	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 FOGMT															12018 200 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
															WELL #: 54SP RRCID -> 278005					COMPL. DATE 08/20/2015					TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
05	2449 X	1497	-0-	-952	-0-	107 2	1 4	1133 255	2 9	Y	232	228 0				43													
06	2160 X	1691	-0-	-469	-0-	208 4	1 4	1207 272	2 9	Y	247	237 0				53													
07	2232 X	1929	-0-	-303	-0-	226 11	1 4	1393 299	2 9	Y	272	271 0				54													
08	2232 X	2142	-0-	-90	-0-	212 1	1 4	1543 386	2 9	Y	351	338 0				67													
09	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	242 403	1 9	1524 2	2	Y	366	340 0				93													
10	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	212 432	1 9	2059 2	2	Y	393	394 0				92													
BRISCOE CATARINA NORTH															WELL #: 133H RRCID -> 278006					COMPL. DATE 05/11/2016					TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756				
05	1767 X	1312	-0-	-455	-0-	85 12	1 4	1152 63	2 9	Y	57	57 0				2													
06	1740 X	1679	-0-	-61	-0-	111 2	1 4	1463 103	2 9	Y	94	94 0				2													
07	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	107 5	1 4	2170 140	2 9	Y	127	125 0				4													
08	1798 X	1638	-0-	-160	-0-	98 120	1 9	1420 2	2	Y	109	109 0				4													
09	1740 X	1682	-0-	-58	-0-	101 123	1 9	1458 2	2	Y	112	112 0				4													
10	2418 X	1545	-0-	-873	-0-	99 142	1 9	1304 2	2	Y	129	126 0				7													
ROGERS DENTONIO 31 UNIT															WELL #: 2H RRCID -> 278009					COMPL. DATE 02/26/2016					TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352				
05	837 N	605	-0-	-232	-0-	89 1	1 4	283 232	2 9	Y	211	212 0				6													
06	930 N	636	-0-	-294	-0-	85 5	1 4	369 177	2 9	Y	161	160 0				7													
07	899 N	767	-0-	-132	-0-	84 3	1 4	484 196	2 9	Y	178	179 0				6													
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	90 1	1 4	738 224	2 9	Y	204	202 0				8													
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	90 193	1 9	813 2	2	Y	175	172 0				11													
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	89 2	1 4	746 233	2 9	Y	212	213 0				10													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															WELL #: 49H RRCID -> 278028					COMPL. DATE 08/24/2014					TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8834 - 15755				
05	1147 X	984	-0-	-163	-0-	173 127	1 9	684 162	2 2	Y	115	114 0				6													
06	1080 X	323	-0-	-757	-0-	138 1	1 4	22 9	2	Y	20	25 0				1													
07	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	179 1	1 4	968 284	2 9	Y	258	245 0				14													
08	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	204 2	1 4	997 329	2 9	Y	299	297 0				16													
09	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	240 5	1 4	1204 435	2 9	Y	395	390 0				21													
10	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	261 7	1 4	1685 713	2 9	Y	648	651 0				18													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 SOUTH SPUR UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	884 1	2098 2	Y	717	671 0				62
06	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	414 4	789 9	Y	614	597 0				79
07	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	706 1	2334 2	Y	406	448 0				37
08	4185 X	2486	-0-	-1699	-0-	350 4	675 9	Y	370	370 0				37
09	4080 X	2456	-0-	-1624	-0-	463 1	1701 2	Y	369	359 0				47
10	4216 X	1849	-0-	-2367	-0-	361 4	447 9	Y	255	286 0				16
						540 1	1509 2	Y						
						30 4	407 9	Y						
						470 1	1580 2	Y						
						406 9								
						323 1	1245 2	Y						
						281 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993														
05	3441 X	2431	-0-	-1010	-0-	81 1	2195 2	Y	121	119 0				4
06	3330 X	2381	-0-	-949	-0-	22 4	133 9	Y	139	140 0				3
07	2790 X	2395	-0-	-395	-0-	80 1	2146 2	Y	115	115 0				3
08	2511 X	2073	-0-	-438	-0-	2 4	153 9	Y	134	133 0				4
09	2370 X	2119	-0-	-251	-0-	78 1	2185 2	Y	140	138 0				6
10	2449 X	2061	-0-	-388	-0-	5 4	127 9	Y	141	139 0				8
						70 1	1856 2	Y						
						147 9								
						73 1	1892 2	Y						
						154 9								
						80 1	1826 2	Y						
						155 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512														
05	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	206 1	1798 2	Y	280	288 0				13
06	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	1 4	308 9	Y	263	257 0				19
07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	193 1	1761 2	Y	231	242 0				8
08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	289 9	1467 2	Y	244	237 0				15
09	2250 N	2179	-0-	-71	-0-	195 1	254 9	Y	227	232 0				10
10	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	11 4	1921 2	Y	292	285 0				17
						184 1								
						268 9								
						201 1	1728 2	Y						
						250 9								
						212 1	2147 2	Y						
						321 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552														
05	5611 X	4235	-0-	-1376	-0-	255 1	3578 2	Y	364	374 0				17
06	5430 X	3967	-0-	-1463	-0-	2 4	400 9	Y	358	349 0				26
07	5611 X	3500	-0-	-2111	-0-	243 1	3330 2	Y	322	336 0				12
08	4247 X	3934	-0-	-313	-0-	394 9	2880 2	Y	384	373 0				23
09	4110 X	3766	-0-	-344	-0-	244 1	354 9	Y	358	366 0				15
10	4247 X	3207	-0-	-1040	-0-	22 4	3300 2	Y	366	360 0				21
						212 1								
						422 9								
						235 1	3137 2	Y						
						394 9								
						274 1	2530 2	Y						
						403 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 13687														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	5394 X	4815	-0-	-579	-0-	203 1	4111 2	495 9	495 9	Y	450	418 0	1 8	48
06	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	200 1	4469 2	624 9	624 9	Y	567	570 0		45
07	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	205 1	4698 2	26 4	26 4	Y	609	620 0		34
08	5270 X	4417	-0-	-853	-0-	159 1	3744 2	5 4	5 4	Y	463	470 0		27
09	5280 X	4326	-0-	-954	-0-	169 1	3741 2	416 9	416 9	Y	378	378 0		27
10	5611 X	5174	-0-	-437	-0-	190 1	4470 2	1 4	1 4	Y	466	460 0		33
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862														
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	269 1	536 2	66 9	66 9	Y	60	60 0		3
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	237 1	531 2	72 9	72 9	Y	65	63 0		5
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	239 1	717 2	5 4	5 4	Y	87	89 0		3
08	868 N	653	-0-	-215	-0-	229 1	374 2	50 9	50 9	Y	45	45 0		3
09	840 N	757	-0-	-83	-0-	248 1	450 2	59 9	59 9	Y	54	55 0		2
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	262 1	852 2	106 9	106 9	Y	96	92 0		6
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927														
05	4123 X	2767	-0-	-1356	-0-	46 1	2284 2	16 4	16 4	Y	383	384 0	1 8	16
06	3300 X	2658	-0-	-642	-0-	38 1	2060 2	1 4	1 4	Y	508	502 0		22
07	3410 X	2498	-0-	-912	-0-	30 1	1905 2	13 4	13 4	Y	500	504 0		18
08	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	80 1	4510 2	21 4	21 4	Y	890	868 0		40
09	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	60 1	3529 2	1 4	1 4	Y	735	722 0		53
10	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	52 1	3020 2	34 4	34 4	Y	744	758 0		39
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7494 - 15266														
05	2356 X	427	-0-	-1929	-0-	8 1	376 2	3 4	3 4	Y	36	37 0		2
06	2280 X	72	-0-	-2208	-0-	1 1	62 2	9 9	9 9	Y	8	10 0		-0-
07	3100 N	3326	-0-	226	226	44 1	2819 2	20 4	20 4	Y	403	389 0		14
08	3100 N	4123	-0-	1023	1249	60 1	3385 2	16 4	16 4	Y	602	589 0		27
09	3000 N	3217	-0-	217	1466	43 1	2569 2	1 4	1 4	Y	549	537 0		39
10	5615 X	4149	-0-	-1466	-0-	55 1	3213 2	37 4	37 4	Y	767	766 0		40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05	4867 X	3821	-0-	-1046	-0-	68	1	3358	2	Y	337	341	0	14
						24	4	371	9					
06	4710 X	3667	-0-	-1043	-0-	59	1	3162	2	Y	404	400	0	18
						2	4	444	9					
07	4402 X	2893	-0-	-1509	-0-	39	1	2464	2	Y	339	345	0	12
						17	4	373	9					
08	4402 X	2422	-0-	-1980	-0-	37	1	2060	2	Y	286	285	0	13
						10	4	315	9					
09	4170 X	3247	-0-	-923	-0-	47	1	2755	2	Y	404	388	0	29
						1	4	444	9					
10	3813 X	2879	-0-	-934	-0-	42	1	2461	2	Y	316	328	0	17
						28	4	348	9					
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131														
05	4867 X	2694	-0-	-2173	-0-	46	1	2292	2	Y	309	313	0	13
						16	4	340	9					
06	3120 X	2898	-0-	-222	-0-	44	1	2374	2	Y	435	429	0	19
						1	4	479	9					
07	3224 X	2992	-0-	-232	-0-	39	1	2446	2	Y	445	448	0	16
						17	4	490	9					
08	3038 X	2770	-0-	-268	-0-	42	1	2355	2	Y	329	330	0	15
						11	4	362	9					
09	2940 X	2266	-0-	-674	-0-	32	1	1890	2	Y	313	306	0	22
						344	9							
10	3007 X	2485	-0-	-522	-0-	35	1	2056	2	Y	337	341	0	18
						23	4	371	9					
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353														
05	9393 X	7198	-0-	-2195	-0-	234	1	6369	2	Y	537	545	0	25
						4	4	591	9					
06	9090 X	8517	-0-	-573	-0-	235	1	7491	2	Y	718	692	0	51
						1	4	790	9					
07	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	223	1	6727	2	Y	587	617	0	21
						51	4	646	9					
08	7192 X	6593	-0-	-599	-0-	186	1	5699	2	Y	644	626	0	39
						708	9							
09	8520 X	6448	-0-	-2072	-0-	193	1	5608	2	Y	588	602	0	25
						647	9							
10	8804 X	8659	-0-	-145	-0-	222	1	7630	2	Y	734	717	0	42
						807	9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931														
05	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	111	1	1340	2	Y	231	240	0	11
						1	4	254	9					
06	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	117	1	1207	2	Y	279	270	0	20
						307	9							
07	1984 X	1235	-0-	-749	-0-	117	1	863	2	Y	225	237	0	8
						7	4	248	9					
08	1984 X	1441	-0-	-543	-0-	111	1	1060	2	Y	245	238	0	15
						270	9							
09	1920 X	1640	-0-	-280	-0-	121	1	1219	2	Y	273	276	0	12
						300	9							
10	1705 X	1614	-0-	-91	-0-	127	1	1204	2	Y	257	254	0	15
						283	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	41 1	2029 2	Y	299	300 0	1 8			13
						14 4	329 9							
06	3210 X	2836	-0-	-374	-0-	43 1	2289 2	Y	457	450 0				20
						1 4	503 9							
07	3317 X	3110	-0-	-207	-0-	39 1	2475 2	Y	525	526 0				19
						18 4	578 9							
08	3317 X	2864	-0-	-453	-0-	42 1	2329 2	Y	438	437 0				20
						11 4	482 9							
09	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	62 1	3645 2	Y	667	639 0				48
						1 4	734 9							
10	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	55 1	3188 2	Y	563	581 0				30
						36 4	619 9							
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599														
05	775 N	531	-0-	-244	-0-	8 1	398 2	Y	111	115 0				5
						3 4	122 9							
06	720 N	647	-0-	-73	-0-	9 1	485 2	Y	139	138 0				6
						153 9								
07	868 N	503	-0-	-365	-0-	6 1	391 2	Y	94	97 0				3
						3 4	103 9							
08	527 N	485	-0-	-42	-0-	7 1	410 2	Y	60	60 0				3
						2 4	66 9							
09	660 N	469	-0-	-191	-0-	7 1	387 2	Y	68	66 0				5
						75 9								
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	9 1	526 2	Y	138	136 0				7
						6 4	152 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342														
05	3162 X	2577	-0-	-585	-0-	78 1	2337 2	Y	125	124 0				4
						24 4	138 9							
06	3510 X	2737	-0-	-773	-0-	77 1	2484 2	Y	157	158 0				3
						3 4	173 9							
07	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	79 1	5131 2	Y	407	398 0				12
						11 4	448 9							
08	3534 X	2016	-0-	-1518	-0-	65 1	1762 2	Y	172	178 0				6
						189 9								
09	2790 X	2108	-0-	-682	-0-	69 1	1844 2	Y	177	176 0				7
						195 9								
10	5673 X	2064	-0-	-3609	-0-	77 1	1789 2	Y	180	177 0				10
						198 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614														
05	1829 N	309	-0-	-1520	-0-	287 1	18 2	Y	4	6 0				-0-
						4 9								
06	390 N	284	-0-	-106	-0-	284 1		Y	-0-					-0-
07	1829 X	307	-0-	-1522	-0-	283 1	18 2	Y	5	5 0				-0-
						6 9								
08	465 X	246	-0-	-219	-0-	241 1	4 2	Y	1	1 0				-0-
						1 9								
09	450 X	385	-0-	-65	-0-	238 1	134 2	Y	12	11 0				1
						13 9								
10	310 X	293	-0-	-17	-0-	258 1	32 2	Y	3	4 0				-0-
						3 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	3844 X	3163	-0-	-681	-0-	53	1	2654	2	Y	397	406	0	17
						19	4	437	9					
06	3960 X	3241	-0-	-719	-0-	48	1	2589	2	Y	548	541	0	24
						1	4	603	9					
07	4185 X	2360	-0-	-1825	-0-	29	1	1856	2	Y	420	429	0	15
						13	4	462	9					
08	4185 X	1010	-0-	-3175	-0-	14	1	801	2	Y	174	181	0	8
						4	4	191	9					
09	4050 X	2775	-0-	-1275	-0-	37	1	2181	2	Y	505	477	0	36
						1	4	556	9					
10	3348 X	2030	-0-	-1318	-0-	26	1	1532	2	Y	414	428	0	22
						17	4	455	9					
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	48	1	160	2	Y	67	58	0	9
						24	4	74	9					
07	155 N	10	-0-	-145	-0-	2	1	6	2	Y	1	10	0	-0-
						1	4	1	9					
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	60	1	167	2	Y	47	42	0	5
						3	4	52	9					
09	300 N	181	-0-	-119	-0-	34	1	114	2	Y	30	31	0	4
						33	9							
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	32	1	124	2	Y	27	29	0	2
						30	9							
FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722														
05	2666 X	2079	-0-	-587	-0-	201	1	1716	2	Y	146	160	0	25
						1	4	161	9					
06	2580 X	2348	-0-	-232	-0-	200	1	1988	2	Y	144	144	0	25
						2	4	158	9					
07	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	235	1	1953	2	Y	152	160	0	17
						2	4	167	9					
08	2263 X	2241	-0-	-22	-0-	221	1	1846	2	Y	156	154	0	19
						2	4	172	9					
09	2340 X	2110	-0-	-230	-0-	214	1	1768	2	Y	116	115	0	20
						128	9							
10	2418 X	1313	-0-	-1105	-0-	194	1	1034	2	Y	77	85	0	12
						85	9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537														
05	3131 X	3091	-0-	-40	-0-	31	1	2681	2	Y	245	240	0	23
						109	4	270	9					
06	2970 X	2857	-0-	-113	-0-	29	1	2619	2	Y	181	186	0	18
						10	4	199	9					
07	3069 X	3064	-0-	-5	-0-	31	1	2672	2	Y	219	207	0	30
						120	4	241	9					
08	3100 X	2472	-0-	-628	-0-	25	1	2178	2	Y	192	186	0	36
						58	4	211	9					
09	3000 X	2304	-0-	-696	-0-	23	1	2106	2	Y	159	173	0	22
						175	9							
10	3100 X	2648	-0-	-452	-0-	27	1	2362	2	Y	235	238	0	19
						259	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
05	2232 X	1680	-0-	-552	-0-	249 1	1287 2	Y			119	116 0		4
06	1710 X	1679	-0-	-31	-0-	13 4	131 9				120	121 0		3
07	1767 X	1708	-0-	-59	-0-	252 1	1294 2	Y			139	138 0		4
08	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1 4	132 9				114	114 0		4
09	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	235 1	1317 2	Y			106	106 0		4
10	1736 X	1700	-0-	-36	-0-	3 4	153 9				106	104 0		6
						224 1	1373 2	Y						
						125 9								
						238 1	1684 2	Y						
						117 9								
						260 1	1323 2	Y						
						117 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987														
05	1550 X	1158	-0-	-392	-0-	107 1	954 2	Y			79	78 0		3
06	1440 X	1331	-0-	-109	-0-	10 4	87 9				92	93 0		2
07	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	85 1	1144 2	Y			91	90 0		3
08	1147 N	938	-0-	-209	-0-	1 4	101 9				83	83 0		3
09	1320 N	916	-0-	-404	-0-	69 1	972 2	Y			91	90 0		4
10	1147 N	863	-0-	-284	-0-	2 4	100 9				89	88 0		5
						65 1	782 2	Y						
						91 9								
						69 1	747 2	Y						
						100 9								
						75 1	690 2	Y						
						98 9								
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127														
05	775 N	527	-0-	-248	-0-	90 1	301 2	Y			123	124 0		4
06	690 N	556	-0-	-134	-0-	1 4	135 9				100	100 0		4
07	744 N	677	-0-	-67	-0-	87 1	355 2	Y			100	100 0		4
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	4 4	110 9				139	137 0		6
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	85 1	479 2	Y			104	104 0		6
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	3 4	110 9				137	137 0		6
						90 1	740 2	Y						
						1 4	153 9							
						91 1	754 2	Y						
						114 9								
						90 1	858 2	Y						
						2 4	151 9							
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402														
05	2976 X	1837	-0-	-1139	-0-	266 1	976 2	Y			538	534 0		16
06	2670 X	1689	-0-	-981	-0-	3 4	592 9				337	339 0		14
07	2759 X	1869	-0-	-890	-0-	251 1	1054 2	Y			334	336 0		12
08	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	13 4	371 9				487	480 0		19
09	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	233 1	1262 2	Y			444	436 0		27
10	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	7 4	367 9				435	442 0		20
						261 1	2196 2	Y						
						3 4	536 9							
						271 1	2456 2	Y						
						1 4	488 9							
						260 1	2001 2	Y						
						5 4	479 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1364 N	729	-0-	-635	-0-	256 1	255 2	197	199 0	Y	197	199 0		6
06	1320 N	824	-0-	-496	-0-	244 1	423 2	138	138 0	Y	138	138 0		6
07	992 N	909	-0-	-83	-0-	236 1	483 2	170	170 0	Y	170	170 0		6
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	248 1	654 2	200	198 0	Y	200	198 0		8
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	249 1	715 2	192	188 0	Y	192	188 0		12
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	234 1	555 2	145	150 0	Y	145	150 0		7
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091														
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	257 1	1378 2	106	99 0	Y	106	99 0		11
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	291 1	1478 2	126	127 0	Y	126	127 0		10
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	263 1	1182 2	92	97 0	Y	92	97 0		5
08	1767 N	1574	-0-	-193	-0-	231 1	1211 2	119	117 0	Y	119	117 0		7
09	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	259 1	2092 2	195	188 0	Y	195	188 0		14
10	3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	273 1	2469 2	243	240 0	Y	243	240 0		17
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512														
05	4743 X	2345	-0-	-2398	-0-	268 1	2024 2	45	43 0	Y	45	43 0		5
06	4590 X	2303	-0-	-2287	-0-	293 1	1957 2	48	49 0	Y	48	49 0		4
07	4681 X	3118	-0-	-1563	-0-	294 1	2712 2	88	87 0	Y	88	87 0		5
08	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	253 1	3575 2	91	91 0	Y	91	91 0		5
09	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	269 1	4314 2	69	69 0	Y	69	69 0		5
10	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	278 1	3442 2	55	56 0	Y	55	56 0		4
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233														
05	316 X	316	-0-	-0-	-0-	255 1	61 2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		-0-
06	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284 1		-0-	-0-	Y	-0-	-0-		-0-
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	280 1	6 2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		-0-
08	310 N	245	-0-	-65	-0-	245 1		-0-	-0-	Y	-0-	-0-		-0-
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	244 1		-0-	-0-	Y	-0-	-0-		-0-
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	259 1	353 2	57	53 0	Y	57	53 0		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
05	9393 X	4407	-0-	-4986	-0-	240 1	3871 2	6 4	290 9	Y	264	263 0	1 8	28	
06	9090 X	5656	-0-	-3434	-0-	242 1	5136 2	278 9	6 4	Y	253	261 0		20	
07	9114 X	4478	-0-	-4636	-0-	243 1	4017 2	22 4	196 9	Y	178	188 0		10	
08	9114 X	5542	-0-	-3572	-0-	219 1	5079 2	6 4	238 9	Y	216	214 0		12	
09	7260 X	4151	-0-	-3109	-0-	209 1	3807 2	135 9	6 4	Y	123	126 0		9	
10	5859 X	3754	-0-	-2105	-0-	215 1	3367 2	1 4	171 9	Y	155	153 0		11	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450															
05	4030 X	3474	-0-	-556	-0-	86 1	3105 2	32 4	251 9	Y	228	225 0		8	
06	3900 X	3231	-0-	-669	-0-	102 1	2892 2	3 4	234 9	Y	213	216 0		5	
07	4030 X	3276	-0-	-754	-0-	95 1	2918 2	6 4	257 9	Y	234	232 0		7	
08	3689 X	2955	-0-	-734	-0-	89 1	2605 2	1 4	260 9	Y	236	235 0		8	
09	3570 X	2831	-0-	-739	-0-	94 1	2466 2	271 9	102 1	Y	246	244 0		10	
10	3472 X	2804	-0-	-668	-0-	102 1	2417 2	285 9		Y	259	255 0		14	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024															
05	5146 X	4364	-0-	-782	-0-	305 1	3474 2	6 4	579 9	Y	526	569 0	1 8	40	
06	6300 X	4505	-0-	-1795	-0-	326 1	3589 2	7 4	583 9	Y	530	536 0		34	
07	7068 X	5100	-0-	-1968	-0-	333 1	4140 2	18 4	609 9	Y	554	551 0		37	
08	7068 X	5552	-0-	-1516	-0-	412 1	4503 2	637 9	306 1	Y	579	570 0		46	
09	6840 X	5159	-0-	-1681	-0-	569 9	4284 2	423 1	551 9	Y	517	517 0		46	
10	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	24 4	4279 2			Y	501	512 0		35	
LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
05	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	232 1 2 4	1310 2 361 9	Y	328	309 0	1 8	25		
06	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	363 1 5 4	2649 2 695 9	Y	632	617 0		40		
07	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	336 1 10 4	2202 2 474 9	Y	431	442 0		29		
08	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	378 1 465 9	2253 2	Y	423	418 0		34		
09	3720 X	2488	-0-	-1232	-0-	308 1 457 9	1723 2	Y	415	412 0		37		
10	3844 X	3426	-0-	-418	-0-	372 1 13 4	2316 2 725 9	Y	659	650 0		46		
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908														
05	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	384 1 10 4	6193 2 1174 9	Y	1067	1084 0	3 8	80		
06	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	358 1 9 4	4846 2 895 9	Y	814	842 0		52		
07	7502 X	7158	-0-	-344	-0-	373 1 25 4	5789 2 971 9	Y	883	875 0		60		
08	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	530 1 1103 9	6856 2	Y	1003	983 0		80		
09	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	367 1 988 9	6545 2	Y	898	898 0		80		
10	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	570 1 38 4	6753 2 991 9	Y	901	918 0		63		
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567														
05	1829 X	974	-0-	-855	-0-	258 1 1 4	467 2 248 9	Y	225	229 0		7		
06	1710 X	1007	-0-	-703	-0-	244 1 7 4	582 2 174 9	Y	158	159 0		6		
07	1674 X	1517	-0-	-157	-0-	240 1 6 4	1000 2 271 9	Y	246	243 0		9		
08	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	247 1 2 4	1829 2 411 9	Y	374	368 0		15		
09	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	251 1 275 9	1354 2	Y	250	250 0		15		
10	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	251 1 4 4	1877 2 497 9	Y	452	446 0		21		
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650														
05	7130 X	5052	-0-	-2078	-0-	25 1 7 4	4706 2 314 9	Y	285	267 0	1 8	30		
06	6900 X	5619	-0-	-1281	-0-	29 1 383 9	5207 2	Y	348	350 0		28		
07	6727 X	5153	-0-	-1574	-0-	33 1 27 4	4900 2 193 9	Y	175	193 0		10		
08	6076 X	5967	-0-	-109	-0-	36 1 7 4	5753 2 171 9	Y	155	156 0		9		
09	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	43 1 1 4	6308 2 188 9	Y	171	168 0		12		
10	5797 X	5750	-0-	-47	-0-	36 1 1 4	5440 2 273 9	Y	248	242 0		18		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1364 N	1113	-0-	-251	-0-	334 1	422 2	Y	324	321	0		10
						1 4	356 9						
06	1650 N	414	-0-	-1236	-0-	216 1	133 2	Y	57	65	0		2
						2 4	63 9						
07	1054 N	957	-0-	-97	-0-	289 1	468 2	Y	179	175	0		6
						3 4	197 9						
08	1116 N	566	-0-	-550	-0-	237 1	242 2	Y	79	82	0		3
						87 9							
09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	311 1	660 2	Y	260	247	0		16
						286 9							
10	961 N	576	-0-	-385	-0-	216 1	261 2	Y	89	101	0		4
						1 4	98 9						
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469													
05	1209 X	518	-0-	-691	-0-	288 1	118 2	Y	102	304	0		11
						112 9							
06	1170 X	342	-0-	-828	-0-	283 1	29 2	Y	27	36	0		2
						30 9							
07	9114 X	329	-0-	-8785	-0-	282 1	15 2	Y	29	29	0		2
						32 9							
08	9114 X	365	-0-	-8749	-0-	241 1	46 2	Y	71	69	0		4
						78 9							
09	8820 X	450	-0-	-8370	-0-	243 1	134 2	Y	66	65	0		5
						73 9							
10	527 X	476	-0-	-51	-0-	257 1	139 2	Y	73	73	0		5
						80 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469													
05	1023 X	980	-0-	-43	-0-	185 1	741 2	Y	48	47	0		5
						1 4	53 9						
06	1020 X	1003	-0-	-17	-0-	211 1	736 2	Y	51	52	0		4
						56 9							
07	1581 X	836	-0-	-745	-0-	224 1	553 2	Y	51	52	0		3
						3 4	56 9						
08	1581 X	793	-0-	-788	-0-	193 1	530 2	Y	63	62	0		4
						1 4	69 9						
09	1530 X	812	-0-	-718	-0-	188 1	562 2	Y	56	56	0		4
						62 9							
10	1023 X	953	-0-	-70	-0-	199 1	674 2	Y	73	72	0		5
						80 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														CITY: DIMMIT	
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	4557 X	147	-0-	-4410	-0-	47 1	90 2	2 4	8 9	Y	7	24	0		-0-
06	6870 X	541	-0-	-6329	-0-	66 1	414 2	15 4	46 9	Y	42	40	0		2
07	7099 X	2844	-0-	-4255	-0-	209 1	2410 2	10 4	215 9	Y	195	188	0		9
08	7099 X	3134	-0-	-3965	-0-	177 1	2659 2	8 4	290 9	Y	264	261	0		12
09	3630 X	3123	-0-	-507	-0-	150 1	2599 2	15 4	359 9	Y	326	318	0		20
10	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	160 1	2892 2	16 4	407 9	Y	370	371	0		19
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008															
05	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	361 1	3287 2	81 4	311 9	Y	283	282	0		14
06	3360 X	3088	-0-	-272	-0-	188 1	2546 2	89 4	265 9	Y	241	245	0		10
07	3472 X	3089	-0-	-383	-0-	164 1	2686 2	11 4	228 9	Y	207	207	0		10
08	4030 X	2923	-0-	-1107	-0-	175 1	2483 2	8 4	257 9	Y	234	233	0		11
09	3900 X	2998	-0-	-902	-0-	149 1	2506 2	14 4	329 9	Y	299	291	0		19
10	4030 X	3182	-0-	-848	-0-	159 1	2648 2	15 4	360 9	Y	327	330	0		16
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315															
05	3224 X	1830	-0-	-1394	-0-	31 1	1765 2	2 4	32 9	Y	29	56	0		31
06	3120 X	2296	-0-	-824	-0-	28 1	2165 2	1 4	102 9	Y	93	43	0		81
07	3007 X	1319	-0-	-1688	-0-	24 1	1229 2	1 4	65 9	Y	59	82	0		58
08	3007 X	856	-0-	-2151	-0-	17 1	804 2	1 4	34 9	Y	31	47	0		42
09	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	25 1	2638 2	2 4	73 9	Y	66	46	0		62
10	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	36 1	2797 2	2 4	89 9	Y	81	75	0		68
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824															
05	310 N	11	-0-	-299	-0-	11 2				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	6262 X	6045	-0-	-217	-0-	102 1	5905 2	Y	28	20	0			29
06	10814 X	10814	-0-	-0-	-0-	137 1	10585 2	Y	77	39	0			67
07	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	141 1	7230 2	Y	95	69	0			93
08	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	142 1	6887 2	Y	83	76	0			100
09	10800 X	7825	-0-	-2975	-0-	74 1	7654 2	Y	83	106	0			77
10	11160 X	5765	-0-	-5395	-0-	71 1	5584 2	Y	97	93	0			81
						3 4	107 9							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506														
05	7223 X	6932	-0-	-291	-0-	62 1	6712 2	Y	144	140	0			57
06	7350 X	6060	-0-	-1290	-0-	158 9	5789 2	Y	207	183	0			81
07	7595 X	5877	-0-	-1718	-0-	43 1	5622 2	Y	160	165	0			76
08	7595 X	3310	-0-	-4285	-0-	228 9	176 9	Y	76	115	0			37
09	6720 X	2547	-0-	-4173	-0-	77 1	3098 2	Y	56	79	0			14
10	6944 X	2831	-0-	-4113	-0-	2 4	2460 2	Y	72	67	0			19
						128 1	2608 2	Y						
						84 9								
						25 1								
						62 9								
						144 1								
						79 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092														
05	4743 X	4069	-0-	-674	-0-	16 1	3654 2	Y	329	325	0			11
06	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	37 4	362 9	Y	375	378	0			8
07	4557 X	3740	-0-	-817	-0-	14 1	4205 2	Y	328	326	0			10
08	4061 X	3778	-0-	-283	-0-	5 4	413 9	Y	344	343	0			11
09	4650 X	3664	-0-	-986	-0-	10 1	3362 2	Y	329	327	0			13
10	4805 X	3855	-0-	-950	-0-	7 4	361 9	Y	359	352	0			20
						10 1	3389 2	Y						
						1 4	378 9							
						28 1	3273 2	Y						
						1 4	362 9							
						47 1	3412 2	Y						
						1 4	395 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271														
05	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	16 1	3826 2	Y	232	229	0			8
06	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	39 4	255 9	Y	219	222	0			5
07	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	12 1	3506 2	Y	318	314	0			9
08	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	4 4	241 9	Y	497	490	0			16
09	3990 X	3732	-0-	-258	-0-	10 1	3592 2	Y	247	253	0			10
10	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	8 4	350 9	Y	277	272	0			15
						16 1	5301 2	Y						
						1 4	547 9							
						9 1	3450 2	Y						
						1 4	272 9							
						12 1	4222 2	Y						
						1 4	305 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	641 X	641	-0-	-0-	-0-	259 1 1 4	264 2 117 9	Y	106	106 0	3		
06	680 X	680	-0-	-0-	-0-	246 1 4 4	339 2 91 9	Y	83	83 0	3		
07	558 X	447	-0-	-111	-0-	234 1 1 4	171 2 41 9	Y	37	39 0	1		
08	951 X	951	-0-	-0-	-0-	251 1 1 4	582 2 117 9	Y	106	103 0	4		
09	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	249 1 155 9	833 2	Y	141	136 0	9		
10	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	267 1 3 4	1071 2 239 9	Y	217	216 0	10		
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027													
05	1550 N	911	-0-	-639	-0-	96 1 17 4	703 2 95 9	Y	86	89 0	4		
06	1350 N	829	-0-	-521	-0-	115 1 21 4	604 2 89 9	Y	81	82 0	3		
07	1395 N	1148	-0-	-247	-0-	120 1 4 4	913 2 111 9	Y	101	99 0	5		
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	129 1 3 4	884 2 130 9	Y	118	118 0	5		
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	108 1 5 4	893 2 168 9	Y	153	148 0	10		
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	107 1 5 4	924 2 176 9	Y	160	162 0	8		
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137													
05	3968 X	3334	-0-	-634	-0-	56 1 4 4	3215 2 59 9	Y	54	77 0	57		
06	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	57 1 3 4	4413 2 134 9	Y	122	73 0	106		
07	4216 X	2059	-0-	-2157	-0-	38 1 2 4	1961 2 58 9	Y	53	107 0	52		
08	4216 X	3	-0-	-4213	-0-	2 2	1 9	Y	1	43 0	10		
09	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	47 1 4 4	4928 2 86 9	Y	78	15 0	73		
10	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	62 1 3 4	4872 2 117 9	Y	106	90 0	89		
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038													
05	4030 X	3756	-0-	-274	-0-	63 1 4 4	3625 2 64 9	Y	58	78 0	62		
06	4350 X	3881	-0-	-469	-0-	48 1 3 4	3708 2 122 9	Y	111	77 0	96		
07	4495 X	2811	-0-	-1684	-0-	52 1 2 4	2656 2 101 9	Y	92	98 0	90		
08	4495 X	2307	-0-	-2188	-0-	45 1 3 4	2191 2 68 9	Y	62	74 0	78		
09	4140 X	3341	-0-	-799	-0-	31 1 2 4	3233 2 75 9	Y	68	83 0	63		
10	3999 X	3016	-0-	-983	-0-	37 1 2 4	2878 2 99 9	Y	90	78 0	75		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 FOGMT														
WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
05	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	650 3	1 4	7340 332	2 9	Y	302	306 0	20	
06	9390 X	7453	-0-	-1937	-0-	872 47	1 4	6260 274	2 9	Y	249	248 0	21	
07	9703 X	8488	-0-	-1215	-0-	1117 63	1 4	6976 332	2 9	Y	302	291 0	32	
08	9703 X	7833	-0-	-1870	-0-	630 3	1 4	6850 350	2 9	Y	318	324 0	26	
09	8070 X	7538	-0-	-532	-0-	785 2	1 4	6430 321	2 9	Y	292	288 0	30	
10	8494 X	5816	-0-	-2678	-0-	568 1	1 4	4991 256	2 9	Y	233	239 0	24	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146														
05	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	48 28	1 4	2731 253	2 9	Y	230	226 0	8	
06	3300 X	2725	-0-	-575	-0-	45 3	1 4	2454 223	2 9	Y	203	207 0	4	
07	3410 X	2875	-0-	-535	-0-	44 6	1 4	2557 268	2 9	Y	244	241 0	7	
08	3317 X	3078	-0-	-239	-0-	40 1	1 4	2785 252	2 9	Y	229	228 0	8	
09	2970 X	2696	-0-	-274	-0-	40 255	1 9	2401 1	2	Y	232	231 0	9	
10	3069 X	2420	-0-	-649	-0-	44 243	1 9	2133 2	Y	221	218 0	12		
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184														
05	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	90 20	1 4	1918 277	2 9	Y	252	247 0	8	
06	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	103 2	1 4	2151 326	2 9	Y	296	298 0	6	
07	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	122 4	1 4	1706 235	2 9	Y	214	214 0	6	
08	2294 X	2121	-0-	-173	-0-	115 265	1 9	1741 1	Y	241	239 0	8		
09	2580 X	1921	-0-	-659	-0-	163 273	1 9	1485 1	Y	248	246 0	10		
10	2666 X	1993	-0-	-673	-0-	213 287	1 9	1493 2	Y	261	257 0	14		
FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779														
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	229 55	1 9	698 2	Y	50	52 0	3		
06	510 N	293	-0-	-217	-0-	262 2	1 9	29 2	Y	2	5 0	-0-		
07	961 X	345	-0-	-616	-0-	316 2	1 9	27 2	Y	2	2 0	-0-		
08	992 X	327	-0-	-665	-0-	209 8	1 9	110 2	Y	7	6 0	1		
09	960 X	344	-0-	-616	-0-	265 3	1 9	76 2	Y	3	4 0	-0-		
10	992 X	590	-0-	-402	-0-	323 13	1 9	254 2	Y	12	11 0	1		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
05	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	999 1 6761 2	Y	546	494 0		129			
06	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	46 4 601 9								
07	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	1139 1 6567 2	Y	523	551 0		101			
08	9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	91 4 575 9								
09	8370 X	7669	-0-	-701	-0-	1248 1 6764 2	Y	582	583 0		100			
10	8897 X	8875	-0-	-22	-0-	235 4 640 9								
						1268 1 6985 2	Y	535	516 0		119			
						198 4 589 9								
						938 1 6136 2	Y	540	591 0		68			
						1 4 594 9								
						1510 1 6770 2	Y	541	472 0		137			
						595 9								
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142														
05	899 X	328	-0-	-571	-0-	285 1 40 2	Y	3	4 0		1			
06	313 X	313	-0-	-0-	-0-	3 9 271 1	Y	3	3 0		1			
07	377 X	377	-0-	-0-	-0-	3 9 341 1	Y	4	4 0		1			
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	4 9 235 1	Y	49	38 0		12			
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	54 9 154 1	Y	43	44 0		11			
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	47 9 141 1	Y	49	50 0		10			
						54 9								
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961														
05	341 N	314	-0-	-27	-0-	294 1 16 2	Y	4	3 0		1			
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	4 9 280 1	Y	11	8 0		4			
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	12 9 346 1	Y	12	13 0		3			
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	1 4 301 1	Y	-0-	3 0		-0-			
09	330 N	280	-0-	-50	-0-	1 2 280 1	Y	-0-			-0-			
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	297 1 102 2	Y	54	43 0		11			
						59 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486														
05	837 X	160	-0-	-677	-0-	160 1	Y	-0-			-0-			
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-		Y	-0-			-0-			
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-			-0-			
08	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	140 1 2241 2	Y	284	282 0		2			
09	3000 N	4329	-0-	1329	1329	3 4 312 9	Y	433	432 0		3			
10	3100 N	4306	-0-	1206	2535	207 1 3646 2	Y	446	447 0		2			
						476 9 210 1	Y							
						2 4 491 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0										BALANCE
05	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	232 1	5400 2	Y	320	311	0			11
						55 4	352 9							
06	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	225 1	3701 2	Y	185	192	0			4
						4 4	204 9							
07	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	208 1	3034 2	Y	187	185	0			6
						7 4	206 9							
08	6045 X	3536	-0-	-2509	-0-	198 1	3126 2	Y	192	192	0			6
						1 4	211 9							
09	5850 X	3370	-0-	-2480	-0-	208 1	2951 2	Y	191	189	0			8
						1 4	210 9							
10	6045 X	251	-0-	-5794	-0-	215 1	34 2	Y	2	10	0			-0-
						2 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240														
05	9362 X	6856	-0-	-2506	-0-	57 1	6199 2	Y	488	486	0			16
						63 4	537 9							
06	9900 X	6325	-0-	-3575	-0-	131 1	5657 2	Y	483	489	0			10
						6 4	531 9							
07	10230 X	4949	-0-	-5281	-0-	66 1	4405 2	Y	426	423	0			13
						9 4	469 9							
08	9951 X	3995	-0-	-5956	-0-	79 1	3524 2	Y	355	356	0			12
						1 4	391 9							
09	8850 X	4219	-0-	-4631	-0-	75 1	3735 2	Y	371	368	0			15
						1 4	408 9							
10	6851 X	3147	-0-	-3704	-0-	80 1	2751 2	Y	286	285	0			16
						1 4	315 9							
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577														
05	3875 X	2546	-0-	-1329	-0-	182 1	2072 2	Y	219	221	0			11
						51 4	241 9							
06	3750 X	2604	-0-	-1146	-0-	169 1	2094 2	Y	243	244	0			10
						74 4	267 9							
07	4340 X	2645	-0-	-1695	-0-	128 1	2270 2	Y	215	215	0			10
						10 4	237 9							
08	3038 X	2690	-0-	-348	-0-	135 1	2260 2	Y	262	260	0			12
						7 4	288 9							
09	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	114 1	2221 2	Y	325	317	0			20
						13 4	358 9							
10	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	114 1	2391 2	Y	359	361	0			18
						13 4	395 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259														
05	17701 X	17208	-0-	-493	-0-	26 1	15796 2	Y	1170	1170	0	2	8	3
						99 4	1287 9							
06	17130 X	10600	-0-	-6530	-0-	115 1	9719 2	Y	674	675	0			2
						25 4	741 9							
07	17701 X	8154	-0-	-9547	-0-	104 1	7358 2	Y	558	557	0			3
						78 4	614 9							
08	17329 X	7970	-0-	-9359	-0-	150 1	7203 2	Y	552	552	0			3
						10 4	607 9							
09	16650 X	7826	-0-	-8824	-0-	165 1	7091 2	Y	517	517	0			3
						1 4	569 9							
10	17205 X	8075	-0-	-9130	-0-	179 1	7235 2	Y	598	598	0			3
						3 4	658 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE METCALF UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	174 1	413 2	Y	162	160	0			8	
						10 4	178 9								
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	157 1	520 2	Y	224	223	0			9	
						18 4	246 9								
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	150 1	503 2	Y	177	177	0			9	
						2 4	195 9								
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	165 1	426 2	Y	182	183	0			8	
						1 4	200 9								
09	930 N	748	-0-	-182	-0-	127 1	387 2	Y	211	206	0			13	
						2 4	232 9								
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	149 1	652 2	Y	363	358	0			18	
						4 4	399 9								

BRISCOE CATARINA NORTH														7365 PERF. 7965 - 14099	
WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099															
05	8680 X	4808	-0-	-3872	-0-	31 1	4406 2	Y	296	291	0			10	
						45 4	326 9								
06	8400 X	5764	-0-	-2636	-0-	55 1	5338 2	Y	332	335	0			7	
						6 4	365 9								
07	7564 X	4481	-0-	-3083	-0-	49 1	4151 2	Y	247	247	0			7	
						9 4	272 9								
08	7378 X	3643	-0-	-3735	-0-	42 1	3380 2	Y	200	200	0			7	
						1 4	220 9								
09	5760 X	3532	-0-	-2228	-0-	43 1	3211 2	Y	252	249	0			10	
						1 4	277 9								
10	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	52 1	5652 2	Y	480	463	0			27	
						1 4	528 9								

BRISCOE CATARINA WEST														7224 PERF. 7982 - 13301	
WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301															
05	3534 X	2563	-0-	-971	-0-	245 1	1976 2	Y	300	300	0			1	
						12 4	330 9								
06	3210 X	2697	-0-	-513	-0-	230 1	2174 2	Y	261	261	0			1	
						6 4	287 9								
07	2480 X	2231	-0-	-249	-0-	245 1	1755 2	Y	194	194	0			1	
						18 4	213 9								
08	2573 X	2062	-0-	-511	-0-	249 1	1611 2	Y	182	182	0			1	
						2 4	200 9								
09	2700 X	2276	-0-	-424	-0-	251 1	1783 2	Y	220	220	0			1	
						242 9									
10	2790 X	2721	-0-	-69	-0-	260 1	2176 2	Y	258	258	0			1	
						1 4	284 9								

FOGMT														6280 PERF. 6772 - 12386	
WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386															
05	11222 X	1878	-0-	-9344	-0-	186 1	1595 2	Y	87	98	0			6	
						1 4	96 9								
06	10860 X	4204	-0-	-6656	-0-	511 1	3467 2	Y	182	173	0			15	
						26 4	200 9								
07	9982 X	3389	-0-	-6593	-0-	532 1	2665 2	Y	153	152	0			16	
						24 4	168 9								
08	3472 X	3294	-0-	-178	-0-	326 1	2790 2	Y	161	164	0			13	
						1 4	177 9								
09	4200 X	3484	-0-	-716	-0-	438 1	2871 2	Y	158	155	0			16	
						1 4	174 9								
10	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	528 1	4774 2	Y	238	229	0			25	
						1 4	262 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808										COMPL. DATE 03/25/2014	TOTAL DEPTH	6916	PERF. 7578 - 11925		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	465 X	201	-0-	-264	-0-	201	1			Y	-0-				-0-
06	210 X	192	-0-	-18	-0-	191	1	1	2	Y	-0-				-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	235	1	10	2	Y	5	4	0		1
						6	9								
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	199	1	9	2	Y	5	5	0		1
						6	9								
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	201	1	2	2	Y	1	2	0		-0-
						1	9								
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	200	1	10	2	Y	6	5	0		1
						7	9								
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815										COMPL. DATE 04/22/2016	TOTAL DEPTH	7748	PERF. 8007 - 14137		
05	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	344	1	4829	2	Y	478	475	0		24
						118	4	526	9						
06	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	205	1	4229	2	Y	460	465	0		19
						149	4	506	9						
07	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	130	1	3974	2	Y	352	354	0		17
						17	4	387	9						
08	5828 X	4200	-0-	-1628	-0-	138	1	3620	2	Y	392	391	0		18
						11	4	431	9						
09	5640 X	4233	-0-	-1407	-0-	118	1	3558	2	Y	488	475	0		31
						20	4	537	9						
10	5828 X	4295	-0-	-1533	-0-	115	1	3645	2	Y	468	475	0		24
						20	4	515	9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816										COMPL. DATE 06/14/2017	TOTAL DEPTH	7411	PERF. 7781 - 14102		
05	4588 X	2925	-0-	-1663	-0-	82	1	2605	2	Y	193	194	0		6
						26	4	212	9						
06	5370 X	2682	-0-	-2688	-0-	80	1	2406	2	Y	175	177	0		4
						3	4	193	9						
07	5549 X	2532	-0-	-3017	-0-	75	1	2316	2	Y	124	124	0		4
						5	4	136	9						
08	5394 X	2224	-0-	-3170	-0-	70	1	1977	2	Y	161	160	0		5
						177	9								
09	4470 X	1836	-0-	-2634	-0-	72	1	1601	2	Y	148	147	0		6
						163	9								
10	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	83	1	3497	2	Y	213	207	0		12
						1	4	234	9						
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817										COMPL. DATE 03/16/2016	TOTAL DEPTH	7751	PERF. 8159 - 18289		
05	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	374	1	4071	2	Y	597	597	0	1 8	11
						35	4	657	9						
06	4800 X	4589	-0-	-211	-0-	234	1	3664	2	Y	618	616	0		13
						11	4	680	9						
07	4960 X	4716	-0-	-244	-0-	206	1	3868	2	Y	548	548	0		13
						39	4	603	9						
08	5146 X	3893	-0-	-1253	-0-	94	1	3015	2	Y	711	708	0		16
						2	4	782	9						
09	4980 X	4691	-0-	-289	-0-	1	1	3865	2	Y	749	747	0		18
						1	4	824	9						
10	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	8	1	4550	2	Y	1517	1506	0		29
						10	4	1669	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299														
05	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	329	1	5849	2	Y	1576	1574	0	28
						50	4	1734	9					
06	7260 X	7124	-0-	-136	-0-	207	1	5147	2	Y	1595	1590	0	33
						15	4	1755	9					
07	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	182	1	5771	2	Y	1503	1501	0	35
						59	4	1653	9					
08	7967 X	6999	-0-	-968	-0-	83	1	4682	2	Y	2027	2018	0	44
						4	4	2230	9					
09	7710 X	6753	-0-	-957	-0-	2	1	5352	2	Y	1270	1284	0	30
						2	4	1397	9					
10	7967 X	6593	-0-	-1374	-0-	9	1	5165	2	Y	1280	1285	0	25
						11	4	1408	9					
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732														
05	1302 X	914	-0-	-388	-0-	265	1	532	2	Y	105	123	0	8
						1	4	116	9					
06	1200 X	424	-0-	-776	-0-	264	1	131	2	Y	26	32	0	2
						29	9							
07	2170 X	413	-0-	-1757	-0-	271	1	119	2	Y	20	21	0	1
						1	4	22	9					
08	2170 X	530	-0-	-1640	-0-	271	1	218	2	Y	37	35	0	3
						41	9							
09	2100 X	363	-0-	-1737	-0-	270	1	80	2	Y	12	14	0	1
						13	9							
10	901 X	901	-0-	-0-	-0-	325	1	490	2	Y	75	71	0	5
						3	4	83	9					
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616														
05	2108 X	1859	-0-	-249	-0-	245	1	1463	2	Y	135	151	0	10
						2	4	149	9					
06	1260 X	976	-0-	-284	-0-	233	1	674	2	Y	62	68	0	4
						1	4	68	9					
07	3410 X	625	-0-	-2785	-0-	230	1	360	2	Y	30	32	0	2
						2	4	33	9					
08	3410 X	955	-0-	-2455	-0-	244	1	654	2	Y	52	50	0	4
						57	9							
09	3300 X	882	-0-	-2418	-0-	226	1	605	2	Y	46	46	0	4
						51	9							
10	1860 X	911	-0-	-949	-0-	242	1	616	2	Y	45	46	0	3
						3	4	50	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
05	2480 X	1295	-0-	-1185	-0-	314 1	789 2	Y	174	173 0	13			
						1 4	191 9							
06	2490 X	1978	-0-	-512	-0-	354 1	1382 2	Y	217	216 0	14			
						3 4	239 9							
07	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	391 1	2355 2	Y	209	209 0	14			
						10 4	230 9							
08	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	427 1	2709 2	Y	231	227 0	18			
						254 9								
09	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	300 1	2109 2	Y	169	172 0	15			
						186 9								
10	2976 X	2276	-0-	-700	-0-	304 1	1807 2	Y	141	146 0	10			
						10 4	155 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600														
05	2201 X	519	-0-	-1682	-0-	246 1	242 2	Y	28	39 0	2			
						31 9								
06	2130 X	1192	-0-	-938	-0-	321 1	775 2	Y	85	82 0	5			
						2 4	94 9							
07	2201 X	923	-0-	-1278	-0-	282 1	574 2	Y	58	59 0	4			
						3 4	64 9							
08	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	296 1	1207 2	Y	116	111 0	9			
						128 9								
09	1530 X	1437	-0-	-93	-0-	241 1	1087 2	Y	99	99 0	9			
						109 9								
10	1240 X	1076	-0-	-164	-0-	258 1	742 2	Y	65	69 0	5			
						4 4	72 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206														
05	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	373 1	3126 2	Y	280	273 0	21	1 8		
						5 4	308 9							
06	2160 X	2022	-0-	-138	-0-	320 1	1590 2	Y	99	114 0	6			
						3 4	109 9							
07	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	336 1	1858 2	Y	105	104 0	7			
						8 4	116 9							
08	3813 X	1906	-0-	-1907	-0-	338 1	1480 2	Y	80	81 0	6			
						88 9								
09	3690 X	1962	-0-	-1728	-0-	306 1	1568 2	Y	80	79 0	7			
						88 9								
10	3813 X	2295	-0-	-1518	-0-	365 1	1821 2	Y	90	91 0	6			
						10 4	99 9							
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892														
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	267 1	487 2	Y	445	464 0	110			
						490 9								
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	255 1	398 2	Y	398	368 0	140			
						438 9								
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	309 1	454 2	Y	528	531 0	137			
						4 4	581 9							
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	274 1	575 2	Y	271	341 0	67			
						298 9								
09	900 N	768	-0-	-132	-0-	254 1	439 2	Y	68	118 0	17			
						75 9								
10	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	304 1	1630 2	Y	244	213 0	48			
						1 4	268 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	241 1	707 2	Y	110	121 0			27
						1 4	121 9						
06	1080 N	880	-0-	-200	-0-	226 1	551 2	Y	94	88 0			33
						103 9							
07	1178 N	415	-0-	-763	-0-	261 1	128 2	Y	23	50 0			6
						1 4	25 9						
08	1085 N	662	-0-	-423	-0-	235 1	361 2	Y	60	51 0			15
						66 9							
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	224 1	604 2	Y	137	118 0			34
						151 9							
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	242 1	503 2	Y	108	121 0			21
						119 9							
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957													
05	4681 X	4485	-0-	-196	-0-	93 1	4127 2	Y	238	248 0			59
						3 4	262 9						
06	4530 X	3921	-0-	-609	-0-	106 1	3567 2	Y	225	205 0			79
						248 9							
07	4991 X	4225	-0-	-766	-0-	69 1	3869 2	Y	229	249 0			59
						35 4	252 9						
08	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	101 1	4660 2	Y	331	308 0			82
						364 9							
09	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	97 1	4625 2	Y	320	323 0			79
						352 9							
10	4495 X	4363	-0-	-132	-0-	89 1	4011 2	Y	236	269 0			46
						3 4	260 9						
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725													
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	234 1	429 2	Y	35	37 0			9
						39 9							
06	750 N	635	-0-	-115	-0-	221 1	378 2	Y	33	30 0			12
						36 9							
07	775 X	400	-0-	-375	-0-	251 1	134 2	Y	13	22 0			3
						1 4	14 9						
08	775 X	316	-0-	-459	-0-	229 1	63 2	Y	22	20 0			5
						24 9							
09	690 X	373	-0-	-317	-0-	214 1	129 2	Y	27	25 0			7
						30 9							
10	713 X	384	-0-	-329	-0-	233 1	114 2	Y	34	34 0			7
						37 9							
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199													
05	1178 N	711	-0-	-467	-0-	156 1	369 2	Y	103	106 0			9
						73 4	113 9						
06	1140 N	1069	-0-	-71	-0-	185 1	612 2	Y	164	152 0			21
						92 4	180 9						
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	192 1	706 2	Y	185	189 0			17
						150 4	204 9						
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	227 1	634 2	Y	174	173 0			18
						12 4	191 9						
09	1080 N	807	-0-	-273	-0-	152 1	513 2	Y	129	131 0			16
						142 9							
10	1240 N	883	-0-	-357	-0-	138 1	532 2	Y	194	198 0			12
						213 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	279 1	2425 2	289 9	Y	263	277 0			65
06	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	275 1	2204 2	287 9	Y	261	234 0			92
07	2883 X	2327	-0-	-556	-0-	283 1	1799 2	229 9	Y	208	246 0			54
08	3007 X	1700	-0-	-1307	-0-	255 1	1254 2	191 9	Y	174	185 0			43
09	2910 X	1694	-0-	-1216	-0-	237 1	1220 2	237 9	Y	215	205 0			53
10	3007 X	1663	-0-	-1344	-0-	256 1	1204 2	202 9	Y	184	201 0			36
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236														
05	10106 X	9709	-0-	-397	-0-	88 1	9461 2	160 9	Y	145	146 0			57
06	9300 X	8770	-0-	-530	-0-	64 1	8574 2	132 9	Y	120	130 0			47
07	9610 X	9122	-0-	-488	-0-	122 1	8840 2	122 1	Y	143	122 0			68
08	9703 X	9121	-0-	-582	-0-	356 1	8633 2	3 4	Y	120	130 0			58
09	9390 X	9114	-0-	-276	-0-	89 1	8904 2	132 9	Y	110	140 0			28
10	9703 X	8775	-0-	-928	-0-	121 9	8203 2	454 1	Y	107	106 0			29
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488														
05	6262 X	5159	-0-	-1103	-0-	47 1	5023 2	89 9	Y	81	97 0			32
06	6060 X	5327	-0-	-733	-0-	39 1	5187 2	101 9	Y	92	88 0			36
07	6262 X	5417	-0-	-845	-0-	72 1	5238 2	2 4	Y	95	86 0			45
08	5921 X	4200	-0-	-1721	-0-	164 1	3968 2	68 9	Y	62	77 0			30
09	5370 X	4218	-0-	-1152	-0-	41 1	4121 2	56 9	Y	51	68 0			13
10	5518 X	4530	-0-	-988	-0-	234 1	4226 2	70 9	Y	64	60 0			17
FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328														
05	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	180 1	768 2	61 9	Y	55	56 0			4
06	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	297 1	824 2	6 4	Y	56	55 0			5
07	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	358 1	827 2	7 4	Y	61	60 0			6
08	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	228 1	916 2	77 9	Y	70	70 0			6
09	1200 X	1193	-0-	-7	-0-	288 1	839 2	66 9	Y	60	60 0			6
10	1271 X	630	-0-	-641	-0-	266 1	329 2	35 9	Y	32	35 0			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 FOGMT														
WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	203 1	141 2	Y	130	131	0		9	
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	143 9	138 2	Y	122	121	0		10	
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	294 1	134 9	Y	75	77	0		8	
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	1 4	83 9	Y	194	186	0		16	
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	346 1	197 2	Y	147	148	0		15	
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	1 4	213 9	Y	116	119	0		12	
						231 1	157 2	Y						
						162 9	143 2	Y						
						334 1								
						128 9								
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572														
05	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	121 1	816 2	Y	158	144	0		37	
06	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	6 4	174 9	Y	165	170	0		32	
07	1426 N	985	-0-	-441	-0-	184 1	1063 2	Y	128	138	0		22	
08	1116 N	812	-0-	-304	-0-	15 4	182 9	Y	104	103	0		23	
09	1440 N	1018	-0-	-422	-0-	128 1	692 2	Y	148	152	0		19	
10	992 N	786	-0-	-206	-0-	24 4	141 9	Y	138	122	0		35	
						105 1	577 2	Y						
						16 4	114 9	Y						
						113 1	742 2	Y						
						163 9	518 2	Y						
						116 1								
						152 9								
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537														
05	4278 X	3751	-0-	-527	-0-	440 1	2977 2	Y	285	252	0		67	
06	4980 X	3602	-0-	-1378	-0-	20 4	314 9	Y	217	242	0		42	
07	5146 X	3297	-0-	-1849	-0-	491 1	2833 2	Y	222	226	0		38	
08	5146 X	2802	-0-	-2344	-0-	39 4	239 9	Y	200	194	0		44	
09	3930 X	3542	-0-	-388	-0-	462 1	2504 2	Y	200	219	0		25	
10	3751 X	3083	-0-	-668	-0-	87 4	244 9	Y	211	183	0		53	
						387 1	2134 2	Y						
						61 4	220 9	Y						
						440 1	2882 2	Y						
						220 9	2331 2	Y						
						520 1								
						232 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421														
05	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	113 1	1850 2	Y	179	177	0		6	
06	2700 X	1967	-0-	-733	-0-	19 4	197 9	Y	168	170	0		4	
07	2790 X	1507	-0-	-1283	-0-	112 1	1668 2	Y	145	145	0		4	
08	2728 X	618	-0-	-2110	-0-	2 4	185 9	Y	55	57	0		2	
09	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	101 1	1243 2	Y	226	219	0		9	
10	2170 X	1667	-0-	-503	-0-	3 4	160 9	Y	104	107	0		6	
						133 1	424 2	Y						
						61 9								
						207 1	2512 2	Y						
						249 9	1330 2	Y						
						223 1								
						114 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	116 1	1993 2	Y	367	357 0		52	
						326 4	404 9						
06	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	110 1	2181 2	Y	353	361 0		44	
						388 9							
07	2976 X	2867	-0-	-109	-0-	119 1	2392 2	Y	321	330 0		35	
						3 4	353 9						
08	2976 X	2756	-0-	-220	-0-	105 1	2366 2	Y	258	259 0		34	
						1 4	284 9						
09	2880 X	2595	-0-	-285	-0-	107 1	2173 2	Y	286	282 0		38	
						315 9							
10	2852 X	2425	-0-	-427	-0-	118 1	1923 2	Y	349	346 0		41	
						384 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182													
05	4526 X	2951	-0-	-1575	-0-	98 1	2646 2	Y	164	164 0		6	
						27 4	180 9						
06	4890 X	3778	-0-	-1112	-0-	71 1	3470 2	Y	212	213 0		5	
						4 4	233 9						
07	5053 X	3962	-0-	-1091	-0-	43 1	3635 2	Y	251	249 0		7	
						8 4	276 9						
08	4929 X	4440	-0-	-489	-0-	44 1	4090 2	Y	277	275 0		9	
						1 4	305 9						
09	4140 X	3768	-0-	-372	-0-	43 1	3431 2	Y	266	264 0		11	
						1 4	293 9						
10	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	50 1	4309 2	Y	302	296 0		17	
						1 4	332 9						
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808													
05	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	175 1	1077 2	Y	131	130 0		13	
						146 4	144 9						
06	1740 X	1381	-0-	-359	-0-	107 1	1091 2	Y	121	120 0		14	
						50 4	133 9						
07	1891 X	1295	-0-	-596	-0-	79 1	1053 2	Y	109	114 0		9	
						43 4	120 9						
08	1891 X	1794	-0-	-97	-0-	105 1	1417 2	Y	199	188 0		20	
						53 4	219 9						
09	1830 X	1698	-0-	-132	-0-	92 1	1229 2	Y	231	221 0		30	
						123 4	254 9						
10	1550 X	625	-0-	-925	-0-	31 1	496 2	Y	78	96 0		12	
						12 4	86 9						
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536													
05	806 X	38	-0-	-768	-0-	2 1	16 2	Y	18	39 0		4	
						20 9							
06	780 X	119	-0-	-661	-0-	9 1	54 2	Y	50	44 0		10	
						1 4	55 9						
07	434 N	23	-0-	-411	-0-	2 1	9 2	Y	11	19 0		2	
						12 9							
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	10 2	Y	9	9 0		2	
						10 9							
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	123 1	806 2	Y	384	338 0		48	
						422 9							
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	191 1	855 2	Y	332	296 0		84	
						365 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2697 X	1920	-0-	-777	-0-	169 1	1455 2	Y	259	248 0	1 8			13
06	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	11 4	285 9							
07	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	206 1	2550 2	Y	467	458 0				22
08	1922 X	1829	-0-	-93	-0-	18 4	514 9							
09	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	287 1	2860 2	Y	468	464 0				26
10	3658 X	1165	-0-	-2493	-0-	7 4	515 9							
						287 1	1351 2	Y	171	191 0				6
						3 4	188 9							
						225 1	2866 2	Y	329	324 0				11
						8 4	362 9							
						294 1	407 2	Y	421	411 0				21
						1 4	463 9							
LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1				7
LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923														
05	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	152 1	1904 2	Y	302	320 1				61
06	2310 X	2018	-0-	-292	-0-	332 9								
07	2480 X	2200	-0-	-280	-0-	142 1	1580 2	Y	269	226 1				104
08	2480 X	1736	-0-	-744	-0-	296 9								
09	2400 X	2393	-0-	-7	-0-	150 1	1629 2	Y	342	333 1				113
10	2387 X	2357	-0-	-30	-0-	45 4	376 9							
						148 1	1262 2	Y	296	316 1				93
						326 9								
						221 1	1885 2	Y	261	287 1				67
						287 9								
						411 1	1584 2	Y	329	329 1				67
						362 9								
STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039														
05	2325 N	2275	-0-	-50	-0-	72 1	1691 2	Y	194	187 0				27
06	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	299 4	213 9							
07	2883 X	2719	-0-	-164	-0-	69 1	2010 2	Y	199	201 0				25
08	2883 X	2701	-0-	-182	-0-	219 9								
09	2670 X	2422	-0-	-248	-0-	75 1	2435 2	Y	187	192 0				20
10	2728 X	2323	-0-	-405	-0-	3 4	206 9							
						68 1	2465 2	Y	152	152 0				20
						1 4	167 9							
						67 1	2173 2	Y	165	163 0				22
						182 9								
						75 1	2041 2	Y	188	188 0				22
						207 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	5952 X	5588	-0-	-364	-0-	246 1	4626 2	Y	629	622	0			31
						24 4	692 9							
06	5760 X	4733	-0-	-1027	-0-	195 1	3961 2	Y	518	522	0			27
						7 4	570 9							
07	5735 X	5171	-0-	-564	-0-	200 1	4301 2	Y	576	576	0			27
						36 4	634 9							
08	5611 X	4765	-0-	-846	-0-	231 1	4052 2	Y	409	409	0			27
						32 4	450 9							
09	5400 X	5034	-0-	-366	-0-	222 1	4203 2	Y	512	495	0			44
						46 4	563 9							
10	5580 X	5113	-0-	-467	-0-	282 1	4193 2	Y	545	560	0			29
						38 4	600 9							
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238														
05	4061 X	3017	-0-	-1044	-0-	283 1	2235 2	Y	444	446	0			22
						11 4	488 9							
06	3930 X	2695	-0-	-1235	-0-	225 1	2046 2	Y	382	384	0			20
						4 4	420 9							
07	4061 X	2982	-0-	-1079	-0-	227 1	2278 2	Y	416	417	0			19
						19 4	458 9							
08	3286 X	2719	-0-	-567	-0-	230 1	2124 2	Y	316	314	0			21
						17 4	348 9							
09	3180 X	2505	-0-	-675	-0-	224 1	1854 2	Y	370	359	0			32
						20 4	407 9							
10	3007 X	2677	-0-	-330	-0-	316 1	1879 2	Y	423	432	0			23
						17 4	465 9							
FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158														
05	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	521 1	5166 2	Y	267	274	0			18
						2 4	294 9							
06	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	756 1	4860 2	Y	240	238	0			20
						37 4	264 9							
07	5859 X	4854	-0-	-1005	-0-	749 1	3866 2	Y	185	186	0			19
						35 4	204 9							
08	5983 X	5412	-0-	-571	-0-	503 1	4651 2	Y	233	233	0			19
						2 4	256 9							
09	5910 X	4982	-0-	-928	-0-	613 1	4144 2	Y	204	202	0			21
						1 4	224 9							
10	6107 X	5091	-0-	-1016	-0-	528 1	4319 2	Y	221	219	0			23
						1 4	243 9							
FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148														
05	4650 X	4343	-0-	-307	-0-	269 1	3782 2	Y	264	270	0			18
						2 4	290 9							
06	4500 X	4061	-0-	-439	-0-	386 1	3398 2	Y	228	227	0			19
						26 4	251 9							
07	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	570 1	4187 2	Y	285	274	0			30
						38 4	314 9							
08	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	331 1	4283 2	Y	264	273	0			21
						2 4	290 9							
09	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	454 1	4378 2	Y	251	246	0			26
						2 4	276 9							
10	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	441 1	4671 2	Y	258	257	0			27
						1 4	284 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STUMBERG RANCH													CMTY: DIMMIT	
WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	104 1	1136 2	Y	184	179 0		26		
						191 4	202 9							
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	99 1	1316 2	Y	174	178 0		22		
						191 9								
07	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	100 1	1435 2	Y	180	182 0		20		
						2 4	198 9							
08	1643 N	1543	-0-	-100	-0-	88 1	1314 2	Y	128	131 0		17		
						141 9								
09	1620 N	1309	-0-	-311	-0-	84 1	1062 2	Y	148	145 0		20		
						163 9								
10	1736 N	1517	-0-	-219	-0-	90 1	1241 2	Y	169	169 0		20		
						186 9								
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742														
05	1054 X	305	-0-	-749	-0-	298 1	5 2	Y	2	3 0		-0-		
						2 9								
06	1020 X	355	-0-	-665	-0-	251 1	70 2	Y	30	29 0		1		
						1 4	33 9							
07	1054 X	270	-0-	-784	-0-	270 1		Y	-0-	1 0		-0-		
08	899 X	644	-0-	-255	-0-	288 1	236 2	Y	109	105 0		4		
						120 9								
09	546 X	546	-0-	-0-	-0-	286 1	138 2	Y	111	108 0		7		
						122 9								
10	725 X	725	-0-	-0-	-0-	279 1	179 2	Y	242	238 0		11		
						1 4	266 9							
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052														
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	276 1	517 2	Y	58	55 0		14		
						64 9								
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	284 1	547 2	Y	68	58 0		24		
						75 9								
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	327 1	670 2	Y	89	90 0		23		
						6 4	98 9							
08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	306 1	881 2	Y	141	129 0		35		
						155 9								
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	292 1	791 2	Y	178	169 0		44		
						196 9								
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	315 1	652 2	Y	164	176 0		32		
						180 9								
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090														
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	215 1	696 2	Y	131	135 0		32		
						1 4	144 9							
06	1020 N	990	-0-	-30	-0-	209 1	636 2	Y	132	118 0		46		
						145 9								
07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	249 1	1183 2	Y	152	159 0		39		
						11 4	167 9							
08	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	236 1	1516 2	Y	191	183 0		47		
						210 9								
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	221 1	1437 2	Y	199	197 0		49		
						219 9								
10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	232 1	1370 2	Y	171	187 0		33		
						1 4	188 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	50 1 156 9	5372 2	Y	142	116 0	56		
06	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	36 1 183 9	4826 2	Y	166	157 0	65		
07	4960 X	4493	-0-	-467	-0-	60 1 2 4	4336 2	Y	86	110 0	41		
08	5580 X	4216	-0-	-1364	-0-	164 1 75 9	3977 2	Y	68	76 0	33		
09	5400 X	4668	-0-	-732	-0-	45 1 99 9	4524 2	Y	90	100 0	23		
10	5580 X	4700	-0-	-880	-0-	241 1 113 9	4346 2	Y	103	98 0	28		
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008													
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	219 1 4 4	597 2	Y	71	69 0	4		
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	261 1 7 4	947 2	Y	115	114 0	5		
07	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	277 1 3 4	1152 2	Y	58	60 0	3		
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	285 1 2 4	1011 2	Y	21	23 0	1		
09	1350 N	1146	-0-	-204	-0-	136 1 3 4	987 2	Y	18	18 0	1		
10	1488 N	375	-0-	-1113	-0-	205 1 25 9	145 2	Y	23	23 0	1		
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737													
05	1209 X	567	-0-	-642	-0-	224 1 2 4	335 2	Y	5	7 0	-0-		
06	5700 X	449	-0-	-5251	-0-	255 1 1 4	190 2	Y	3	3 0	-0-		
07	6665 X	365	-0-	-6300	-0-	269 1 1 9	95 2	Y	1	1 0	-0-		
08	6665 X	365	-0-	-6300	-0-	278 1 12 9	75 2	Y	11	11 0	-0-		
09	1260 X	317	-0-	-943	-0-	125 1 29 9	163 2	Y	26	25 0	1		
10	558 X	430	-0-	-128	-0-	360 1 42 9	28 2	Y	38	37 0	2		
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691													
05	1550 X	1102	-0-	-448	-0-	224 1 6 4	761 2	Y	101	99 0	5		
06	1500 X	791	-0-	-709	-0-	256 1 3 4	471 2	Y	55	57 0	3		
07	1550 X	728	-0-	-822	-0-	269 1 1 4	450 2	Y	7	10 0	-0-		
08	1302 X	847	-0-	-455	-0-	257 1 1 4	580 2	Y	8	8 0	-0-		
09	1260 X	769	-0-	-491	-0-	124 1 2 4	634 2	Y	8	8 0	-0-		
10	1116 X	326	-0-	-790	-0-	212 1 13 9	101 2	Y	12	11 0	1		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
05	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	302 1	1887 2	Y	47	56 0			2
						14 4	52 9						
06	1950 X	1585	-0-	-365	-0-	265 1	1279 2	Y	29	30 0			1
						9 4	32 9						
07	2139 X	1631	-0-	-508	-0-	278 1	1315 2	Y	32	31 0			2
						3 4	35 9						
08	2263 X	1544	-0-	-719	-0-	285 1	1243 2	Y	12	14 0			-0-
						3 4	13 9						
09	2190 X	1698	-0-	-492	-0-	155 1	1525 2	Y	13	13 0			-0-
						4 4	14 9						
10	2263 X	420	-0-	-1843	-0-	209 1	193 2	Y	16	15 0			1
						18 9							
FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137													
05	2976 X	2961	-0-	-15	-0-	134 1	2621 2	Y	184	182 0			34
						4 4	202 9						
06	2880 X	2816	-0-	-64	-0-	233 1	2391 2	Y	168	166 0			36
						7 4	185 9						
07	2759 X	2695	-0-	-64	-0-	232 1	2277 2	Y	153	158 0			31
						18 4	168 9						
08	2976 X	2479	-0-	-497	-0-	214 1	2100 2	Y	149	151 0			29
						1 4	164 9						
09	2880 X	2581	-0-	-299	-0-	254 1	2162 2	Y	150	141 0			38
						165 9							
10	2976 X	2658	-0-	-318	-0-	217 1	2277 2	Y	149	152 0			35
						164 9							
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546													
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-
06	261 X	261	-0-	-0-	-0-	28 1	159 2	Y	65	52 0			13
						2 4	72 9						
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	102 1	554 2	Y	239	211 0			41
						19 4	263 9						
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	87 1	481 2	Y	193	191 0			43
						14 4	212 9						
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	68 1	445 2	Y	187	206 0			24
						206 9							
10	837 N	682	-0-	-155	-0-	85 1	380 2	Y	197	171 0			50
						217 9							
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238													
05	4960 X	3526	-0-	-1434	-0-	252 1	2691 2	Y	517	534 0			26
						14 4	569 9						
06	4110 X	3592	-0-	-518	-0-	211 1	2847 2	Y	481	482 0			25
						5 4	529 9						
07	3906 X	2991	-0-	-915	-0-	207 1	2311 2	Y	413	419 0			19
						19 4	454 9						
08	3906 X	3211	-0-	-695	-0-	221 1	2538 2	Y	393	386 0			26
						20 4	432 9						
09	3780 X	3506	-0-	-274	-0-	204 1	2722 2	Y	500	483 0			43
						30 4	550 9						
10	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	301 1	3163 2	Y	588	600 0			31
						29 4	647 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	5549 X	1410	-0-	-4139	-0-	246 1	1096 2	68 9		Y	62	70 0			4
06	5430 X	4047	-0-	-1383	-0-	625 1	3207 2	24 4	191 9	Y	174	163 0			15
07	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	883 1	4511 2	41 4	273 9	Y	248	237 0			26
08	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	562 1	5063 2	2 4	299 9	Y	272	276 0			22
09	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	861 1	6175 2	2 4	349 9	Y	317	306 0			33
10	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	628 1	5305 2	1 4	306 9	Y	278	282 0			29
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306															
05	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	295 1	537 2	3 4	215 9	Y	195	196 0			10
06	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	239 1	776 2	1 4	297 9	Y	270	266 0			14
07	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	236 1	1009 2	8 4	415 9	Y	377	374 0			17
08	3100 N	4437	-0-	1337	1337	259 1	3063 2	24 4	1091 9	Y	992	944 0			65
09	3000 N	3172	-0-	172	1509	238 1	2418 2	26 4	490 9	Y	445	472 0			38
10	3100 N	3051	-0-	-49	1460	345 1	2145 2	20 4	541 9	Y	492	504 0			26
STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063															
05	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	336 1	1887 2	336 4	270 9	Y	245	241 0			35
06	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	318 1	2172 2	232 9		Y	211	220 0			26
07	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	316 1	2385 2	3 4	256 9	Y	233	234 0			25
08	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	291 1	2449 2	1 4	223 9	Y	203	201 0			27
09	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	286 1	2267 2	219 9		Y	199	200 0			26
10	2945 N	2687	-0-	-258	-0-	314 1	2110 2	263 9		Y	239	237 0			28
STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001															
05	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	81 1	1673 2	305 4	279 9	Y	254	247 0			36
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	81 1	1933 2	260 9		Y	236	243 0			29
07	2542 N	2500	-0-	-42	-0-	88 1	2175 2	3 4	234 9	Y	213	219 0			23
08	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	81 1	2268 2	1 4	188 9	Y	171	171 0			23
09	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	80 1	2183 2	187 9		Y	170	170 0			23
10	2511 N	2273	-0-	-238	-0-	87 1	1979 2	207 9		Y	188	189 0			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 FOGMT														
WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	11041 X	11041	-0-	-0-	-0-	846 4	1 4	9706 485	2 9	Y	441	433 0		30
06	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	1079 59	1 4	7835 376	2 9	Y	342	343 0		29
07	9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	1240 70	1 4	7805 408	2 9	Y	371	361 0		39
08	11036 X	6556	-0-	-4480	-0-	555 2	1 4	5696 303	2 9	Y	275	292 0		22
09	10680 X	5533	-0-	-5147	-0-	631 2	1 4	4663 237	2 9	Y	215	215 0		22
10	11036 X	6417	-0-	-4619	-0-	619 1	1 4	5511 286	2 9	Y	260	255 0		27
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8760 - 15215														
05	4247 X	2709	-0-	-1538	-0-	228 339	1 9	2142 1401	2 2	Y	308	312 0	1 8	11
06	4350 X	1829	-0-	-2521	-0-	216 2	1 4	1401 210	2 9	Y	191	192 0		10
07	5425 X	3844	-0-	-1581	-0-	250 366	1 9	3228 203	2 1	Y	333	327 0		16
08	5425 X	2784	-0-	-2641	-0-	203 259	1 9	2322 197	2 1	Y	235	239 0		12
09	4770 X	2662	-0-	-2108	-0-	197 238	1 9	2227 271	2 1	Y	216	216 0		12
10	3844 X	3010	-0-	-834	-0-	271 237	1 9	2502 237	2 9	Y	215	219 0		8
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801														
05	4154 X	4094	-0-	-60	-0-	223 21	1 4	3333 517	2 9	Y	470	470 0	1 8	1
06	4020 X	3749	-0-	-271	-0-	241 8	1 4	3025 475	2 9	Y	432	432 0		1
07	3751 X	3149	-0-	-602	-0-	254 25	1 4	2388 482	2 9	Y	438	437 0		2
08	4092 X	3338	-0-	-754	-0-	257 4	1 4	2602 475	2 9	Y	432	431 0		3
09	3960 X	3091	-0-	-869	-0-	237 439	1 9	2415 230	2 1	Y	399	400 0		2
10	4092 X	3120	-0-	-972	-0-	230 1	1 4	2434 455	2 9	Y	414	414 0		2
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8820 - 16243														
05	5797 X	2455	-0-	-3342	-0-	114 28	1 4	1629 684	2 9	Y	622	610 0	15 8	10
06	3300 X	2580	-0-	-720	-0-	53 3	1 4	1856 668	2 9	Y	607	608 0		9
07	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	22 2	1 4	3201 670	2 9	Y	609	608 0		10
08	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	93 3	1 4	3508 604	2 9	Y	549	551 0		8
09	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	89 4	1 4	2832 549	2 9	Y	499	500 0		7
10	3906 X	3154	-0-	-752	-0-	76 12	1 4	2479 587	2 9	Y	534	527 0		14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8717 - 16222														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	3782 X	1405	-0-	-2377	-0-	153 1	657 2	Y	531	525	0	13	8	9
						11 4	584 9							
06	1740 X	1396	-0-	-344	-0-	106 1	719 2	Y	518	520	0			7
						1 4	570 9							
07	1798 X	1730	-0-	-68	-0-	18 1	1094 2	Y	561	559	0			9
						1 4	617 9							
08	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	214 1	909 2	Y	456	458	0			7
						1 4	502 9							
09	1410 X	1315	-0-	-95	-0-	220 1	611 2	Y	439	440	0			6
						1 4	483 9							
10	1736 X	1339	-0-	-397	-0-	195 1	603 2	Y	489	482	0			13
						3 4	538 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164														
05	2821 X	2431	-0-	-390	-0-	305 1	1469 2	Y	329	322	0			27
						295 4	362 9							
06	2730 X	2618	-0-	-112	-0-	284 1	1959 2	Y	341	349	0			19
						375 9								
07	2790 X	2741	-0-	-49	-0-	306 1	2086 2	Y	317	320	0			16
						349 9								
08	2790 X	2735	-0-	-55	-0-	283 1	2115 2	Y	306	300	0			22
						337 9								
09	2700 X	2511	-0-	-189	-0-	289 1	1924 2	Y	271	274	0			19
						298 9								
10	2728 X	2604	-0-	-124	-0-	289 1	2003 2	Y	284	278	0			25
						312 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8590 - 14987														
05	4805 X	3424	-0-	-1381	-0-	220 1	2919 2	Y	259	263	0	1	8	9
						285 9								
06	5550 X	4830	-0-	-720	-0-	246 1	3958 2	Y	565	543	0			31
						4 4	622 9							
07	5735 X	3525	-0-	-2210	-0-	224 1	2830 2	Y	428	438	0			21
						471 9								
08	5735 X	1390	-0-	-4345	-0-	168 1	1050 2	Y	156	169	0			8
						172 9								
09	4860 X	4836	-0-	-24	-0-	267 1	3951 2	Y	562	538	0			32
						618 9								
10	4991 X	4831	-0-	-160	-0-	235 1	4038 2	Y	507	520	0			19
						558 9								
FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685														
05	1767 X	729	-0-	-1038	-0-	158 1	525 2	Y	42	50	0			3
						46 9								
06	1710 X	801	-0-	-909	-0-	242 1	513 2	Y	38	38	0			3
						4 4	42 9							
07	1705 X	1034	-0-	-671	-0-	311 1	658 2	Y	54	51	0			6
						6 4	59 9							
08	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	350 1	2672 2	Y	222	210	0			18
						1 4	244 9							
09	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	400 1	2088 2	Y	134	138	0			14
						1 4	147 9							
10	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	328 1	1714 2	Y	113	115	0			12
						124 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	3424	-0-	324	324	367 1	2830 2	2830 2	Y	205	206 0		14
06	3000 N	3852	-0-	852	1176	1 4	226 9	226 9					
07	5460 X	4284	-0-	-1176	-0-	568 1	3029 2	3029 2	Y	211	207 0		18
08	3410 X	2651	-0-	-759	-0-	23 4	232 9	232 9					
09	3840 X	1968	-0-	-1872	-0-	693 1	3287 2	3287 2	Y	249	241 0		26
10	4278 X	2518	-0-	-1760	-0-	30 4	274 9	274 9					
						322 1	2146 2	2146 2	Y	165	178 0		13
						1 4	182 9	182 9					
						355 1	1488 2	1488 2	Y	113	114 0		12
						1 4	124 9	124 9					
						347 1	2003 2	2003 2	Y	152	148 0		16
						1 4	167 9	167 9					
FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665													
05	930 X	930	-0-	-0-	-0-	227 1	562 2	562 2	Y	128	138 0		22
06	1650 X	1111	-0-	-539	-0-	141 9							
07	1023 N	957	-0-	-66	-0-	211 1	742 2	742 2	Y	143	140 0		25
08	930 N	784	-0-	-146	-0-	1 4	157 9	157 9					
09	1110 N	897	-0-	-213	-0-	241 1	571 2	571 2	Y	132	142 0		15
10	961 N	609	-0-	-352	-0-	145 9							
						210 1	496 2	496 2	Y	70	76 0		9
						1 4	77 9	77 9					
						230 1	588 2	588 2	Y	72	68 0		13
						79 9							
						225 1	330 2	330 2	Y	49	54 0		8
						54 9							
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925													
05	1798 X	1701	-0-	-97	-0-	138 1	1144 2	1144 2	Y	240	234 0		23
06	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	155 4	264 9	264 9					
07	1953 X	1453	-0-	-500	-0-	97 1	1325 2	1325 2	Y	242	237 0		28
08	1953 X	1936	-0-	-17	-0-	60 4	266 9	266 9					
09	1890 X	1402	-0-	-488	-0-	68 1	1103 2	1103 2	Y	215	225 0		18
10	1798 X	655	-0-	-1143	-0-	45 4	237 9	237 9					
						95 1	1507 2	1507 2	Y	253	246 0		25
						56 4	278 9	278 9					
						80 1	1001 2	1001 2	Y	201	200 0		26
						100 4	221 9	221 9					
						28 1	519 2	519 2	Y	86	99 0		13
						13 4	95 9	95 9					
FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664													
05	3162 X	1656	-0-	-1506	-0-	241 1	1171 2	1171 2	Y	222	225 0		39
06	3060 X	1556	-0-	-1504	-0-	244 9							
07	2573 X	1334	-0-	-1239	-0-	221 1	1135 2	1135 2	Y	181	188 0		32
08	1767 X	1063	-0-	-704	-0-	1 4	199 9	199 9					
09	1590 X	1158	-0-	-432	-0-	250 1	917 2	917 2	Y	151	166 0		17
10	1643 X	1409	-0-	-234	-0-	1 4	166 9	166 9					
						224 1	726 2	726 2	Y	102	107 0		12
						1 4	112 9	112 9					
						235 1	820 2	820 2	Y	94	90 0		16
						103 9							
						246 1	965 2	965 2	Y	180	168 0		28
						198 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 100351														CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
FOGMT UNIT A														WELL #: 5H RRCID -> 280043				COMPL. DATE 10/12/2015				TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
05	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	-0-		260 1	1 4	2133 2	439 9	Y	399	383 0				69							
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-		216 1	1 4	904 2	157 9	Y	143	187 0				25							
07	1705 X	1068	-0-	-637	-0-	-0-		244 1	1 4	678 2	145 9	Y	132	142 0				15							
08	2821 X	916	-0-	-1905	-0-	-0-		217 1	1 4	584 2	114 9	Y	104	106 0				13							
09	2730 X	851	-0-	-1879	-0-	-0-		268 1	1 4	491 2		Y	84	82 0				15							
10	2821 X	495	-0-	-2326	-0-	-0-		259 1	1 4	195 2		Y	37	46 0				6							
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 92H RRCID -> 280044				COMPL. DATE 08/07/2015				TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
BOYD, G. G.														WELL #: 1H RRCID -> 280106				COMPL. DATE 12/14/2015				TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
FOGMT UNIT A														WELL #: 2H RRCID -> 280109				COMPL. DATE 10/12/2015				TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107			
05	1302 N	1035	-0-	-267	-0-	-0-		223 1	140 9	672 2		Y	127	130 0				22							
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-		211 1	1 4	901 2	157 9	Y	143	140 0				25							
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-		247 1	1 4	780 2	167 9	Y	152	160 0				17							
08	1023 N	795	-0-	-228	-0-	-0-		218 1	1 4	473 2	103 9	Y	94	100 0				11							
09	1260 N	934	-0-	-326	-0-	-0-		229 1	1 4	584 2		Y	110	102 0				19							
10	1209 N	1156	-0-	-53	-0-	-0-		242 1	138 9	776 2		Y	125	125 0				19							
STUMBERG RANCH UNIT C														WELL #: 13H RRCID -> 280113				COMPL. DATE 10/12/2015				TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147			
05	1147 N	1046	-0-	-101	-0-	-0-		193 1	96 4	548 2	209 9	Y	190	192 0				26							
06	1410 N	1096	-0-	-314	-0-	-0-		231 1	19 4	612 2	234 9	Y	213	209 0				30							
07	1457 X	1304	-0-	-153	-0-	-0-		226 1	5 4	916 2	157 9	Y	143	152 0				21							
08	1457 X	908	-0-	-549	-0-	-0-		252 1	2 4	497 2	157 9	Y	143	142 0				22							
09	1110 X	824	-0-	-286	-0-	-0-		173 1	146 9	505 2		Y	133	134 0				21							
10	1302 X	818	-0-	-484	-0-	-0-		182 1	171 9	465 2		Y	155	158 0				18							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3348 X	2900	-0-	-448	-0-	26 1	2828 2	Y	42	37 0			16
06	3240 X	815	-0-	-2425	-0-	46 9	786 2	Y	21	29 0			8
07	3348 X	1938	-0-	-1410	-0-	6 1	1867 2	Y	40	29 0			19
08	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	23 9	44 9	Y	77	59 0			37
09	2820 X	2598	-0-	-222	-0-	26 1	2526 2	Y	43	69 0			11
10	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	1 4	3703 2	Y	76	66 0			21
						174 1							
						85 9							
						25 1							
						47 9							
						205 1							
						84 9							
FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721													
05	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	347 1	2241 2	Y	119	118 0			8
06	930 X	737	-0-	-193	-0-	1 4	131 9	Y	20	26 0			2
07	1643 X	825	-0-	-818	-0-	322 1	390 2	Y	22	22 0			2
08	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	3 4	22 9	Y	128	120 0			10
09	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	387 1	410 2	Y	81	83 0			8
10	2728 X	1573	-0-	-1155	-0-	4 4	24 9	Y	46	49 0			5
						391 1	2279 2	Y					
						1 4	141 9	Y					
						494 1	2102 2	Y					
						1 4	89 9	Y					
						310 1	1212 2	Y					
						51 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588													
05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	253 1	1116 2	Y	226	222 0			39
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	249 9	1181 2	Y	143	157 0			25
07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	245 1	157 9	Y	138	148 0			15
08	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1 4	1034 2	Y	184	177 0			22
09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	302 1	152 9	Y	167	160 0			29
10	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1 4	1193 2	Y	155	160 0			24
						291 1	202 9	Y					
						1 4	1194 2	Y					
						310 1							
						184 9							
						319 1	1089 2	Y					
						171 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	302 1	3183 2	Y		195	194 0	3 1		4
						47 4	215 9				1 8			
06	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	362 1	4551 2	Y		265	260 0	2 1		7
						292 9								
07	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	304 1	3942 2	Y		191	194 0	1 1		3
						210 9								
08	4092 X	1016	-0-	-3076	-0-	281 1	509 2	Y		205	205 0			3
						226 9								
09	5220 X	636	-0-	-4584	-0-	354 1	282 9	Y		256	252 0			7
10	5394 X	514	-0-	-4880	-0-	224 1	290 9	Y		264	227 0	40 1		4
DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920														
05	3224 X	2817	-0-	-407	-0-	389 1	2057 2	Y		309	301 0	5 1		7
						31 4	340 9				1 8			
06	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	298 1	2172 2	Y		322	319 0	2 1		8
						354 9								
07	2449 X	2216	-0-	-233	-0-	244 1	1679 2	Y		266	268 0	2 1		4
						293 9								
08	2821 X	2200	-0-	-621	-0-	287 1	1615 2	Y		271	271 0			4
						298 9								
09	2820 X	2379	-0-	-441	-0-	361 1	1709 2	Y		281	278 0			7
						309 9								
10	2914 X	2055	-0-	-859	-0-	221 1	1524 2	Y		274	235 0	42 1		4
						9 4	301 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8369 - 15355														
05	7378 X	5116	-0-	-2262	-0-	280 1	4332 2	Y		458	459 0	1 8		16
						504 9								
06	7140 X	4910	-0-	-2230	-0-	382 1	4043 2	Y		436	428 0			24
						5 4	480 9							
07	4557 X	3415	-0-	-1142	-0-	299 1	2706 2	Y		373	379 0			18
						410 9								
08	5115 X	965	-0-	-4150	-0-	165 1	683 2	Y		106	118 0			6
						117 9								
09	4950 X	4771	-0-	-179	-0-	310 1	3838 2	Y		566	540 0			32
						623 9								
10	5115 X	460	-0-	-4655	-0-	259 1	176 2	Y		23	54 0			1
						25 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8825 - 17956														
05	6293 X	2339	-0-	-3954	-0-	157 1	1259 2	Y		819	805 0	20 8		14
						22 4	901 9							
06	4080 X	3375	-0-	-705	-0-	105 1	2196 2	Y		973	973 0			14
						4 4	1070 9							
07	4216 X	3363	-0-	-853	-0-	21 1	2285 2	Y		959	958 0			15
						2 4	1055 9							
08	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	174 1	1618 2	Y		820	823 0			12
						1 4	902 9							
09	3390 X	2730	-0-	-660	-0-	186 1	1626 2	Y		833	833 0			12
						2 4	916 9							
10	3503 X	2441	-0-	-1062	-0-	158 1	1410 2	Y		787	779 0			20
						7 4	866 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8746 - 17459														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	4805 X	2308	-0-	-2497	-0-	151 1	819 2	Y	1204	1182 0	29 8			20
06	3570 X	1188	-0-	-2382	-0-	14 4	1324 9	Y	459	473 0				6
07	2263 X	1935	-0-	-328	-0-	62 1	620 2	Y	643	639 0				10
08	2294 X	2019	-0-	-275	-0-	1 4	505 9	Y	542	544 0				8
09	2220 X	2203	-0-	-17	-0-	16 1	1211 2	Y	640	639 0				9
10	2294 X	2040	-0-	-254	-0-	1 4	707 9	Y	670	662 0				17
						205 1	1217 2	Y						
						1 4	596 9							
						260 1	1237 2	Y						
						2 4	704 9							
						220 1	1078 2	Y						
						5 4	737 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8766 - 15268														
05	1705 X	1052	-0-	-653	-0-	180 1	545 2	Y	289	280 0	7 8			5
06	957 X	957	-0-	-0-	-0-	9 4	318 9	Y	274	275 0				4
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	80 1	575 2	Y	223	223 0				4
08	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1 4	301 9	Y	307	307 0				4
09	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	12 1	653 2	Y	412	410 0				6
10	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1 4	245 9	Y	445	439 0				12
						259 1	1188 2	Y						
						1 4	338 9							
						226 1	1418 2	Y						
						2 4	453 9							
						190 1	1277 2	Y						
						6 4	490 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8498 - 16061														
05	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	232 1	2727 2	Y	975	971 0	3 8			35
06	2700 X	2408	-0-	-292	-0-	1073 9	1524 2	Y	553	558 0				30
07	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	274 1	608 9	Y	815	805 0				40
08	4030 X	3103	-0-	-927	-0-	2 4	2117 2	Y	762	762 0				40
09	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	288 1	2014 2	Y	998	982 0				56
10	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	897 9	2756 2	Y	937	958 0				35
						251 1								
						838 9								
						330 1								
						1098 9								
						300 1								
						1031 9								
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636														
05	3596 X	2497	-0-	-1099	-0-	177 1	2108 2	Y	191	179 0				44
06	3480 X	2228	-0-	-1252	-0-	2 4	210 9	Y	169	164 0				49
07	3441 X	451	-0-	-2990	-0-	159 1	1882 2	Y	37	71 0				15
08	3069 X	1518	-0-	-1551	-0-	1 4	186 9	Y	80	78 0				17
09	2520 X	1802	-0-	-718	-0-	53 1	349 2	Y	100	91 0				26
10	2511 X	512	-0-	-1999	-0-	8 4	41 9	Y	33	52 0				7
						150 1	1280 2	Y						
						88 9								
						170 1	1522 2	Y						
						110 9								
						85 1	391 2	Y						
						36 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	2790 X	2132	-0-	-658	-0-	182	1	1660	2	Y	262	240	0	60
						2	4	288	9					
06	2460 X	2306	-0-	-154	-0-	205	1	1788	2	Y	284	261	0	83
						1	4	312	9					
07	2015 X	1368	-0-	-647	-0-	119	1	1003	2	Y	202	200	0	85
						24	4	222	9					
08	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	193	1	2313	2	Y	278	304	0	59
						306	9							
09	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	177	1	2020	2	Y	224	225	0	58
						246	9							
10	2387 X	642	-0-	-1745	-0-	75	1	525	2	Y	38	88	0	8
						42	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8361 - 15741														
05	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	231	1	4908	2	Y	986	1010	0	35
						1085	9							
06	5460 X	3182	-0-	-2278	-0-	227	1	2410	2	Y	493	501	0	27
						3	4	542	9					
07	8835 X	7264	-0-	-1571	-0-	338	1	5705	2	Y	1110	1082	0	55
						1221	9							
08	8835 X	6979	-0-	-1856	-0-	245	1	5626	2	Y	1007	1009	0	53
						1108	9							
09	8550 X	6708	-0-	-1842	-0-	256	1	5429	2	Y	930	931	0	52
						1023	9							
10	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	268	1	6520	2	Y	989	1004	0	37
						1088	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8716 - 15987														
05	5952 X	5478	-0-	-474	-0-	204	1	4660	2	Y	558	563	0	20
						614	9							
06	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	251	1	6003	2	Y	658	642	0	36
						7	4	724	9					
07	7905 X	5413	-0-	-2492	-0-	216	1	4766	2	Y	392	409	0	19
						431	9							
08	7378 X	3663	-0-	-3715	-0-	175	1	3202	2	Y	260	265	0	14
						286	9							
09	6990 X	5421	-0-	-1569	-0-	220	1	4439	2	Y	693	668	0	39
						762	9							
10	7223 X	5255	-0-	-1968	-0-	216	1	4329	2	Y	645	660	0	24
						710	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8512 - 14588														
05	2170 X	240	-0-	-1930	-0-	240	1			Y	-0-	6	0	-0-
06	2190 X	1084	-0-	-1106	-0-	349	1	656	2	Y	71	67	0	4
						1	4	78	9					
07	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	281	1	2252	2	Y	260	251	0	13
						286	9							
08	2263 X	339	-0-	-1924	-0-	189	1	133	2	Y	15	27	0	1
						17	9							
09	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	298	1	1119	2	Y	121	115	0	7
						133	9							
10	2821 X	1975	-0-	-846	-0-	111	1	1687	2	Y	161	162	0	6
						177	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	79 1	209 2	Y	26	23 0			5	
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	29 9	123 2	Y	17	18 0			4	
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	8 1		Y	-0-	4 0			-0-	
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	19 9		Y	-0-				-0-	
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8775 - 15885														
05	5425 X	1117	-0-	-4308	-0-	173 1	507 2	Y	389	387 0	9 8		6	
06	1530 X	1052	-0-	-478	-0-	9 4	428 9	Y	364	365 0			5	
07	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	118 1	533 2	Y	518	515 0			8	
08	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1 4	400 9	Y	469	470 0			7	
09	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	16 1	1008 2	Y	435	436 0			6	
10	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1 4	570 9	Y	419	414 0			11	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8588 - 14829														
05	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	173 1	507 2	Y	566	557 0	2 8		20	
06	6180 X	1839	-0-	-4341	-0-	623 9	1477 2	Y	129	142 0			7	
07	4030 X	2246	-0-	-1784	-0-	218 1	142 9	Y	168	167 0			8	
08	7533 X	7111	-0-	-422	-0-	2 4	1818 2	Y	357	346 0			19	
09	7290 X	6841	-0-	-449	-0-	243 1	6431 2	Y	330	330 0			19	
10	7533 X	6861	-0-	-672	-0-	185 9	6213 2	Y	294	302 0			11	
DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8002 - 11572														
05	1395 X	775	-0-	-620	-0-	287 1	492 2	Y	43	46 0			2	
06	1500 X	569	-0-	-931	-0-	393 9	295 2	Y	27	28 0			1	
07	1550 X	965	-0-	-585	-0-	265 1	30 9	Y	144	137 0			8	
08	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	363 9	563 2	Y	215	215 0			8	
09	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	259 1	1192 2	Y	193	195 0			6	
10	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	323 9	237 9	Y	258	251 0			13	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
05	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	331 1	2146 2	2	Y	328	333 0		7	
						2 4	361 9							
06	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	319 1	1682 2	2	Y	270	270 0		7	
						2 4	297 9							
07	2325 X	2256	-0-	-69	-0-	304 1	1678 2	2	Y	247	244 0		10	
						2 4	272 9							
08	2852 X	2382	-0-	-470	-0-	276 1	1858 2	2	Y	218	221 0		7	
						8 4	240 9							
09	2760 X	1347	-0-	-1413	-0-	231 1	1003 2	2	Y	101	106 0		2	
						2 4	111 9							
10	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	280 1	7176 2	2	Y	700	675 0		27	
						3 4	770 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8510 - 15580														
05	7192 X	5201	-0-	-1991	-0-	199 1	4291 2	2	Y	646	653 0	2 8	23	
						711 9								
06	7890 X	4149	-0-	-3741	-0-	205 1	3372 2	2	Y	516	511 0		28	
						4 4	568 9							
07	8153 X	3925	-0-	-4228	-0-	196 1	3164 2	2	Y	514	517 0		25	
						565 9								
08	8153 X	4787	-0-	-3366	-0-	248 1	3861 2	2	Y	616	609 0		32	
						678 9								
09	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	253 1	4525 2	2	Y	800	787 0		45	
						880 9								
10	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	240 1	4630 2	2	Y	757	774 0		28	
						833 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8550 - 15834														
05	2263 X	240	-0-	-2023	-0-	240 1			Y	-0-	12 0		-0-	
06	1350 X	320	-0-	-1030	-0-	251 1	57 2	2	Y	11	10 0		1	
						12 9								
07	2077 X	375	-0-	-1702	-0-	368 1	6 2	2	Y	1	2 0		-0-	
						1 9								
08	2077 X	410	-0-	-1667	-0-	208 1	167 2	2	Y	32	30 0		2	
						35 9								
09	2010 X	656	-0-	-1354	-0-	378 1	232 2	2	Y	42	42 0		2	
						46 9								
10	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	370 1	2894 2	2	Y	468	453 0		17	
						515 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8167 - 15178														
05	4557 X	2815	-0-	-1742	-0-	206 1	2361 2	2	Y	222	222 0		7	
						4 4	244 9							
06	3810 X	2495	-0-	-1315	-0-	207 1	2055 2	2	Y	211	211 0		7	
						1 4	232 9							
07	3534 X	1945	-0-	-1589	-0-	154 1	1595 2	2	Y	167	168 0		6	
						12 4	184 9							
08	2852 X	2158	-0-	-694	-0-	243 1	1703 2	2	Y	191	192 0		5	
						2 4	210 9							
09	2730 X	2273	-0-	-457	-0-	255 1	1787 2	2	Y	210	209 0		6	
						231 9								
10	2821 X	2304	-0-	-517	-0-	223 1	1827 2	2	Y	230	229 0		7	
						1 4	253 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8464 - 14976														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	332 1	2851 2	Y	250	252 0	1 8			9
						275 9								
06	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	386 1	5803 2	Y	516	497 0				28
						7 4	568 9							
07	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	369 1	4898 2	Y	463	468 0				23
						509 9								
08	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	299 1	3987 2	Y	369	373 0				19
						406 9								
09	4620 X	4578	-0-	-42	-0-	222 1	3968 2	Y	353	352 0				20
						388 9								
10	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	327 1	4459 2	Y	350	357 0				13
						385 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8446 - 14668														
05	5332 X	2770	-0-	-2562	-0-	311 1	2195 2	Y	240	231 0	1 8			9
						264 9								
06	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	406 1	7286 2	Y	807	772 0				44
						8 4	888 9							
07	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	350 1	4453 2	Y	524	542 0				26
						576 9								
08	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	288 1	2846 2	Y	328	337 0				17
						361 9								
09	6480 X	2295	-0-	-4185	-0-	249 1	1824 2	Y	202	208 0				11
						222 9								
10	6696 X	2113	-0-	-4583	-0-	325 1	1614 2	Y	158	163 0				6
						174 9								
FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882														
05	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	328 1	1143 2	Y	224	261 0				39
						246 9								
06	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	305 1	1459 2	Y	268	260 0				47
						1 4	295 9							
07	2294 X	2262	-0-	-32	-0-	378 1	1466 2	Y	379	384 0				42
						1 4	417 9							
08	2294 X	1852	-0-	-442	-0-	333 1	1080 2	Y	398	392 0				48
						1 4	438 9							
09	2220 X	1900	-0-	-320	-0-	352 1	1121 2	Y	388	368 0				68
						427 9								
10	2263 X	1777	-0-	-486	-0-	349 1	1066 2	Y	329	346 0				51
						362 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8946 - 16867														
05	4929 X	1624	-0-	-3305	-0-	125 1	648 2	Y	764	744 0	19 8			13
						11 4	840 9							
06	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	97 1	1490 2	Y	751	753 0				11
						3 4	826 9							
07	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	23 1	2686 2	Y	820	818 0				13
						2 4	902 9							
08	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	171 1	1156 2	Y	618	622 0				9
						1 4	680 9							
09	2190 N	1694	-0-	-496	-0-	183 1	876 2	Y	576	577 0				8
						1 4	634 9							
10	2263 X	1503	-0-	-760	-0-	156 1	696 2	Y	589	582 0				15
						3 4	648 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8990 - 16226														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	16172 X	16172	-0-	-0-	-0-	311 1	13496 2	Y		2150	2106 0	6 8		77
06	4770 X	4388	-0-	-382	-0-	2365 9	354 1	3291 2	Y	672	712 0			37
07	6696 X	6044	-0-	-652	-0-	4 4	370 1	4450 2	Y	1113	1095 0			55
08	16182 X	5637	-0-	-10545	-0-	1224 9	295 1	4345 2	Y	906	914 0			47
09	15660 X	5882	-0-	-9778	-0-	997 9	288 1	4607 2	Y	897	894 0			50
10	16182 X	5576	-0-	-10606	-0-	987 9	327 1	4413 2	Y	760	782 0			28
						836 9								
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283														
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	168 1	594 2	Y		219	217 0			30
06	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	104 4	312 1	1300 2	Y	463	427 0			66
07	3100 N	3859	-0-	759	759	41 4	321 1	2915 2	Y	553	536 0			83
08	3100 N	2524	-0-	-576	183	15 4	343 1	1573 2	Y	545	544 0			84
09	2160 N	1416	-0-	-744	-0-	8 4	210 1	906 2	Y	273	314 0			43
10	2511 X	576	-0-	-1935	-0-	300 9	223 1	259 2	Y	85	118 0			10
						94 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8783 - 15956														
05	6541 X	4861	-0-	-1680	-0-	212 1	3948 2	Y		637	642 0	2 8		23
06	5730 X	3917	-0-	-1813	-0-	701 9	220 1	3126 2	Y	515	510 0			28
07	5766 X	4371	-0-	-1395	-0-	4 4	214 1	567 9	Y	614	612 0			30
08	5766 X	4202	-0-	-1564	-0-	675 9	176 1	3381 2	Y	586	585 0			31
09	5310 X	2236	-0-	-3074	-0-	176 1	645 9	193 1	Y	286	301 0			16
10	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	193 1	315 9	231 1	Y	636	628 0			24
						700 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8953 - 15620														
05	2015 X	1811	-0-	-204	-0-	195 1	1331 2	Y		258	253 0	1 8		14
06	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	1 4	240 1	284 9	Y	156	162 0			8
07	2046 X	1532	-0-	-514	-0-	7 4	217 1	1748 2	Y	25	32 0			1
08	2046 X	1957	-0-	-89	-0-	217 1	1 4	172 9	Y	31	30 0			2
09	2160 X	1580	-0-	-580	-0-	230 1	3 4	1286 2	Y	387	369 0			20
10	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	187 1	4 4	1690 2	Y	593	597 0			16
						4 4	221 1	963 2	Y					
						6 4		426 9						
								652 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8430 - 15277														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1736 X	1588	-0-	-148	-0-	296 1	1135 2	Y		143		142 0		5
06	3660 X	1977	-0-	-1683	-0-	157 9								
07	3782 X	1970	-0-	-1812	-0-	298 1	1468 2	Y		190		185 0		10
08	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	2 4	209 9							
09	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	297 1	1452 2	Y		201		201 0		10
10	2046 X	1214	-0-	-832	-0-	221 9								
						233 1	4080 2	Y		552		533 0		29
						607 9								
						188 1	1754 2	Y		228		244 0		13
						251 9								
						444 1	684 2	Y		78		88 0		3
						86 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9234 - 15719														
05	2852 X	2646	-0-	-206	-0-	198 1	2271 2	Y		160		158 0		9
06	2430 X	1819	-0-	-611	-0-	1 4	176 9							
07	2294 X	1933	-0-	-361	-0-	197 1	1530 2	Y		78		83 0		4
08	2635 X	2300	-0-	-335	-0-	6 4	86 9							
09	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	191 1	1477 2	Y		240		231 0		13
10	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	1 4	264 9							
						206 1	1625 2	Y		424		414 0		23
						3 4	466 9							
						205 1	1903 2	Y		417		418 0		22
						7 4	459 9							
						211 1	1947 2	Y		495		503 0		14
						8 4	545 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8863 - 15497														
05	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	256 1	2530 2	Y		170		206 0		9
06	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	1 4	187 9							
07	4216 X	3169	-0-	-1047	-0-	274 1	2178 2	Y		108		111 0		6
08	4216 X	3185	-0-	-1031	-0-	9 4	119 9							
09	4080 X	1242	-0-	-2838	-0-	286 1	2446 2	Y		395		380 0		21
10	3162 X	1013	-0-	-2149	-0-	2 4	435 9							
						289 1	2224 2	Y		606		594 0		33
						5 4	667 9							
						191 1	819 2	Y		208		230 0		11
						3 4	229 9							
						191 1	632 2	Y		170		176 0		5
						3 4	187 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094														
05	4278 X	4130	-0-	-148	-0-	242 1	3557 2	Y		295		295 0		9
06	3900 X	3346	-0-	-554	-0-	6 4	325 9							
07	3968 X	3183	-0-	-785	-0-	236 1	2826 2	Y		256		257 0		8
08	4123 X	3738	-0-	-385	-0-	2 4	282 9							
09	3990 X	3695	-0-	-295	-0-	186 1	2700 2	Y		251		250 0		9
10	4123 X	3680	-0-	-443	-0-	21 4	276 9							
						260 1	3132 2	Y		312		312 0		9
						3 4	343 9							
						264 1	3080 2	Y		318		319 0		8
						1 4	350 9							
						195 1	2920 2	Y		513		505 0		16
						1 4	564 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	308 1	963 2	Y	186	173	0	1 8	14	
						2 4	205 9							
06	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	334 1	724 2	Y	136	141	0		9	
						1 4	150 9							
07	961 X	961	-0-	-0-	-0-	333 1	528 2	Y	89	92	0		6	
						2 4	98 9							
08	1488 X	1091	-0-	-397	-0-	249 1	714 2	Y	116	113	0		9	
						128 9								
09	1440 X	946	-0-	-494	-0-	276 1	573 2	Y	88	89	0		8	
						97 9								
10	1488 X	587	-0-	-901	-0-	272 1	269 2	Y	40	45	0		3	
						2 4	44 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861														
05	4154 X	3237	-0-	-917	-0-	15 1	2978 2	Y	222	222	0		22	
						244 9								
06	4020 X	3286	-0-	-734	-0-	12 1	3035 2	Y	217	217	0		22	
						239 9								
07	3472 X	3277	-0-	-195	-0-	12 1	2988 2	Y	234	233	0		23	
						20 4	257 9							
08	3472 X	2527	-0-	-945	-0-	8 1	2328 2	Y	174	185	0		12	
						191 9								
09	3360 X	2026	-0-	-1334	-0-	8 1	1844 2	Y	158	156	0		14	
						174 9								
10	3410 X	2331	-0-	-1079	-0-	9 1	2120 2	Y	184	184	0		14	
						202 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065														
05	5797 X	5606	-0-	-191	-0-	72 1	5075 2	Y	416	436	0		41	
						1 4	458 9							
06	6330 X	4068	-0-	-2262	-0-	14 1	3729 2	Y	295	306	0		30	
						325 9								
07	8618 X	5143	-0-	-3475	-0-	22 1	4648 2	Y	402	392	0		40	
						31 4	442 9							
08	8618 X	3760	-0-	-4858	-0-	14 1	3434 2	Y	284	304	0		20	
						312 9								
09	8340 X	4362	-0-	-3978	-0-	23 1	3935 2	Y	367	354	0		33	
						404 9								
10	5611 X	3056	-0-	-2555	-0-	20 1	2758 2	Y	253	267	0		19	
						278 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268														
05	11377 X	5072	-0-	-6305	-0-	196 1	4120 2	Y	686	683	0	1 8	67	
						1 4	755 9							
06	6930 X	4995	-0-	-1935	-0-	210 1	4067 2	Y	653	653	0		67	
						718 9								
07	5642 X	5335	-0-	-307	-0-	239 1	4251 2	Y	743	737	0		73	
						28 4	817 9							
08	5425 X	5169	-0-	-256	-0-	241 1	4159 2	Y	699	722	0		50	
						769 9								
09	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	237 1	4863 2	Y	793	773	0		70	
						872 9								
10	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	236 1	5687 2	Y	830	838	0		62	
						913 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	2294 N	756	-0-	-1538	-0-	13 1	651 2	Y	79	82 0			3	
						5 4	87 9							
06	1800 N	698	-0-	-1102	-0-	11 1	580 2	Y	97	96 0			4	
						107 9								
07	1240 N	840	-0-	-400	-0-	11 1	690 2	Y	122	122 0			4	
						5 4	134 9							
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	15 1	853 2	Y	98	98 0			4	
						4 4	108 9							
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	15 1	873 2	Y	113	109 0			8	
						124 9								
10	837 N	747	-0-	-90	-0-	11 1	639 2	Y	82	86 0			4	
						7 4	90 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576														
05	3348 X	87	-0-	-3261	-0-	87 1		Y	-0-				-0-	
06	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-			Y	-0-				-0-	
07	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			Y	-0-				-0-	
08	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-				-0-	
09	240 X	69	-0-	-171	-0-	69 1		Y	-0-				-0-	
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-				-0-	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161														
05	3100 N	3224	-0-	124	124	275 1	2689 2	Y	233	210 0			25	
						4 4	256 9							
06	877 N	753	-0-	-124	-0-	286 1	423 2	Y	40	62 0			3	
						44 9								
07	744 X	235	-0-	-509	-0-	14 1	198 2	Y	20	22 0			1	
						1 4	22 9							
08	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			Y	-0-	1 0			-0-	
09	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-			Y	-0-				-0-	
10	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			Y	-0-				-0-	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HD RRCID -> 284145 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 13302														
05	279 N	252	-0-	-27	-0-	252 1		Y	-0-				-0-	
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 1		Y	-0-				-0-	
07	248 N	18	-0-	-230	-0-	10 1	8 2	Y	-0-				-0-	
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-				-0-	
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-				-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-	
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920														
05	4309 X	4298	-0-	-11	-0-	21 1	4061 2	Y	195	199 0			19	
						1 4	215 9							
06	4560 X	4012	-0-	-548	-0-	14 1	3804 2	Y	176	177 0			18	
						194 9								
07	5363 X	3928	-0-	-1435	-0-	14 1	3685 2	Y	186	186 0			18	
						24 4	205 9							
08	5363 X	3001	-0-	-2362	-0-	10 1	2839 2	Y	138	146 0			10	
						152 9								
09	5190 X	3391	-0-	-1799	-0-	14 1	3169 2	Y	189	182 0			17	
						208 9								
10	4309 X	3146	-0-	-1163	-0-	12 1	2932 2	Y	184	187 0			14	
						202 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//												100351											
BRISCOE CATARINA SOUTH												WELL #:		23HU		RRCID -> 284148		COMPL. DATE 12/12/2017		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 8073 - 15447	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
05	837 N	711	-0-	-126	-0-	138	1	497	2	Y	69	70	0			7							
						76	9																
06	720 N	644	-0-	-76	-0-	143	1	437	2	Y	58	59	0			6							
						64	9																
07	868 X	643	-0-	-225	-0-	206	1	376	2	Y	54	55	0			5							
						2	4	59	9														
08	882 X	882	-0-	-0-	-0-	134	1	668	2	Y	73	73	0			5							
						80	9																
09	853 X	853	-0-	-0-	-0-	151	1	615	2	Y	79	77	0			7							
						87	9																
10	931 X	931	-0-	-0-	-0-	169	1	668	2	Y	85	86	0			6							
						94	9																
BRISCOE CATARINA SOUTH												WELL #:		22HV		RRCID -> 284183		COMPL. DATE 01/19/2023		TOTAL DEPTH 7986		PERF. 8220 - 17416	
05	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	123	1	6627	2	Y	399	403	0			39							
						1	4	439	9														
06	4530 X	4486	-0-	-44	-0-	104	1	4118	2	Y	240	255	0			24							
						264	9																
07	8153 X	3993	-0-	-4160	-0-	145	1	3574	2	Y	227	229	0			22							
						24	4	250	9														
08	8153 X	3325	-0-	-4828	-0-	134	1	2990	2	Y	183	192	0			13							
						201	9																
09	7890 X	4720	-0-	-3170	-0-	133	1	4266	2	Y	292	279	0			26							
						321	9																
10	7192 X	4504	-0-	-2688	-0-	138	1	4063	2	Y	275	280	0			21							
						303	9																
BRISCOE CATARINA SOUTH												WELL #:		22HY		RRCID -> 284184		COMPL. DATE 01/09/2018		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 8020 - 17716	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
BRISCOE CATARINA SOUTH												WELL #:		23HR		RRCID -> 284185		COMPL. DATE 12/08/2017		TOTAL DEPTH 7755		PERF. 8140 - 14397	
05	5115 X	3188	-0-	-1927	-0-	161	1	2642	2	Y	350	346	0			34							
						385	9																
06	4950 X	2794	-0-	-2156	-0-	161	1	2308	2	Y	295	299	0			30							
						325	9																
07	3720 X	3020	-0-	-700	-0-	185	1	2444	2	Y	341	337	0			34							
						16	4	375	9														
08	3503 X	2647	-0-	-856	-0-	163	1	2176	2	Y	280	294	0			20							
						308	9																
09	3090 X	2396	-0-	-694	-0-	175	1	1940	2	Y	255	252	0			23							
						281	9																
10	3193 X	3165	-0-	-28	-0-	179	1	2573	2	Y	375	370	0			28							
						413	9																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	5053 X	3748	-0-	-1305	-0-	57 1	3298 2	Y	357	352 0			35
06	4890 X	3545	-0-	-1345	-0-	393 9	3131 2	Y	328	330 0			33
07	4371 X	4019	-0-	-352	-0-	53 1	3447 2	Y	445	434 0			44
08	4371 X	3678	-0-	-693	-0-	361 9	490 9	Y	411	426 0			29
09	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	59 1	3345 2	Y	486	472 0			43
10	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	23 4	3171 2	Y	414	426 0			31
						55 1							
						452 9							
						59 1							
						535 9							
						63 1							
						455 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HV RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029													
05	4340 X	1807	-0-	-2533	-0-	113 1	1450 2	Y	222	226 0			22
06	4200 X	1740	-0-	-2460	-0-	244 9	1406 2	Y	208	209 0			21
07	4340 X	1724	-0-	-2616	-0-	105 1	1356 2	Y	220	219 0			22
08	2387 X	1600	-0-	-787	-0-	229 9	242 9	Y	199	207 0			14
09	2130 X	1192	-0-	-938	-0-	117 1	1262 2	Y	262	253 0			23
10	1798 X	1285	-0-	-513	-0-	9 4	793 2	Y	280	282 0			21
						119 1							
						219 9							
						111 1							
						288 9							
						121 1							
						308 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284227 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610													
05	4557 X	3591	-0-	-966	-0-	16 1	3212 2	Y	330	327 0			32
06	4410 X	3448	-0-	-962	-0-	363 9	3097 2	Y	308	309 0			31
07	4154 X	3631	-0-	-523	-0-	12 1	3214 2	Y	348	345 0			34
08	4123 X	2820	-0-	-1303	-0-	339 9	383 9	Y	263	278 0			19
09	3480 X	3187	-0-	-293	-0-	13 1	2522 2	Y	221	220 0			20
10	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	21 4	2931 2	Y	260	260 0			20
						289 9							
						13 1							
						243 9							
						14 1							
						286 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HX RRCID -> 284228 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986													
05	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	90 1	8970 2	Y	562	554 0	1 8		55
06	10350 X	7808	-0-	-2542	-0-	1 4	618 9	Y	438	448 0			45
07	10695 X	9866	-0-	-829	-0-	70 1	7256 2	Y	596	582 0			59
08	10695 X	8084	-0-	-2611	-0-	482 9	9069 2	Y	471	496 0			34
09	9360 X	8891	-0-	-469	-0-	81 1	656 9	Y	662	637 0			59
10	9858 X	9610	-0-	-248	-0-	60 4	7494 2	Y	631	643 0			47
						72 1							
						518 9							
						79 1							
						728 9							
						85 1							
						694 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 23HT RRCID -> 284229 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2232 X	1058	-0-	-1174	-0-	86 1	106 9	866 2	Y	96	95 0			9
06	2160 X	930	-0-	-1230	-0-	82 1	89 9	759 2	Y	81	82 0			8
07	2232 X	953	-0-	-1279	-0-	92 1	5 4	766 2	Y	82	82 0			8
08	1147 X	689	-0-	-458	-0-	104 1	53 9	532 2	Y	48	53 0			3
09	1020 X	200	-0-	-820	-0-	86 1	15 9	99 2	Y	14	16 0			1
10	1054 X	258	-0-	-796	-0-	95 1	21 9	142 2	Y	19	19 0			1
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HY RRCID -> 284230 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156														
05	4092 X	3238	-0-	-854	-0-	15 1	212 9	3011 2	Y	193	193 0			19
06	3960 X	3155	-0-	-805	-0-	11 1	200 9	2944 2	Y	182	182 0			19
07	4092 X	2976	-0-	-1116	-0-	11 1	18 4	2745 2	Y	184	185 0			18
08	3379 X	2640	-0-	-739	-0-	8 1	184 9	2448 2	Y	167	173 0			12
09	3270 X	2478	-0-	-792	-0-	10 1	195 9	2273 2	Y	177	173 0			16
10	3255 X	2765	-0-	-490	-0-	10 1	215 9	2540 2	Y	195	196 0			15
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640														
05	3255 X	1685	-0-	-1570	-0-	8 1	163 9	1514 2	Y	148	147 0			14
06	3150 X	1605	-0-	-1545	-0-	5 1	151 9	1449 2	Y	137	137 0			14
07	3255 X	943	-0-	-2312	-0-	3 1	6 4	838 2	Y	87	92 0			9
08	2635 X	2431	-0-	-204	-0-	7 1	231 9	2193 2	Y	210	204 0			15
09	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	11 1	303 9	2580 2	Y	275	266 0			24
10	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	12 1	206 9	2840 2	Y	187	197 0			14
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8678 - 15582														
05	6572 X	6479	-0-	-93	-0-	147 1	897 9	5435 2	Y	815	829 0	2 8		29
06	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	205 1	6 4	5707 2	Y	869	851 0			47
07	8122 X	6204	-0-	-1918	-0-	178 1	673 9	5353 2	Y	612	629 0			30
08	8122 X	6817	-0-	-1305	-0-	188 1	646 9	5983 2	Y	587	586 0			31
09	7860 X	6374	-0-	-1486	-0-	191 1	580 9	5603 2	Y	527	528 0			30
10	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	209 1	606 9	7306 2	Y	551	560 0			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HX RRCID -> 284233 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9019 - 14491														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4867 X	4291	-0-	-576	-0-	267 1	3817 2	Y	188	189 0	1 8			7
06	4680 X	3413	-0-	-1267	-0-	207 9	2947 2	Y	147	146 0				8
07	4836 X	4188	-0-	-648	-0-	301 1	3674 2	Y	195	193 0				10
08	4836 X	4219	-0-	-617	-0-	3 4			194	194 0				10
09	4260 X	3786	-0-	-474	-0-	299 1	3322 2	Y	136	138 0				8
10	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	215 9	3962 2	Y	133	136 0				5
						271 1								
						213 9								
						314 1								
						150 9								
						318 1								
						146 9								
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9016 - 14682														
05	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	321 1	1523 2	Y	48	48 0				2
06	1800 X	1243	-0-	-557	-0-	53 9	822 2	Y	26	27 0				1
07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	391 1	1345 2	Y	46	45 0				2
08	1891 N	1451	-0-	-440	-0-	1 4			38	38 0				2
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	373 1	991 2	Y	32	32 0				2
10	1767 N	1588	-0-	-179	-0-	51 9	1228 2	Y	35	36 0				1
						300 1								
						42 9								
						325 1								
						35 9								
						321 1								
						39 9								
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098														
05	4247 X	1880	-0-	-2367	-0-	187 1	1484 2	Y	157	149 0				8
06	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	36 4	2496 2	Y	372	364 0				16
07	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	285 1	2495 2	Y	303	304 0				15
08	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	88 4	333 9		345	344 0				16
09	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	239 1	380 9	Y	471	457 0				30
10	3379 X	3213	-0-	-166	-0-	11 4	2594 2	Y	337	350 0				17
						258 1	371 9							
						8 4								
						221 1								
						17 4								
						234 1								
						14 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HA RRCID -> 284367 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874												
05	3162 X	75	-0-	-3087	-0-	75	1		Y	-0-	9 0	-0-
06	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	131	1	2877 2	Y	304	291 0	13
						101	4	334 9				
07	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	214	1	6470 2	Y	602	586 0	29
						27	4	662 9				
08	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	229	1	6109 2	Y	541	545 0	25
						19	4	595 9				
09	3450 X	2462	-0-	-988	-0-	181	1	2034 2	Y	214	226 0	13
						12	4	235 9				
10	7378 X	3062	-0-	-4316	-0-	195	1	2278 2	Y	524	511 0	26
						13	4	576 9				
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695												
05	5456 X	4004	-0-	-1452	-0-	371	1	3340 2	Y	192	194 0	10
						82	4	211 9				
06	4530 X	2575	-0-	-1955	-0-	277	1	2081 2	Y	131	135 0	6
						73	4	144 9				
07	4681 X	3463	-0-	-1218	-0-	310	1	2974 2	Y	151	150 0	7
						13	4	166 9				
08	4216 X	3699	-0-	-517	-0-	340	1	3133 2	Y	196	194 0	9
						10	4	216 9				
09	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	292	1	4137 2	Y	329	317 0	21
						24	4	362 9				
10	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	314	1	4228 2	Y	357	360 0	18
						23	4	393 9				
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093												
05	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	438	1	6121 2	Y	481	491 0	24
						150	4	529 9				
06	6660 X	5444	-0-	-1216	-0-	253	1	4593 2	Y	397	404 0	17
						161	4	437 9				
07	11532 X	5454	-0-	-6078	-0-	173	1	4883 2	Y	343	343 0	17
						21	4	377 9				
08	11532 X	6564	-0-	-4968	-0-	189	1	5906 2	Y	409	407 0	19
						19	4	450 9				
09	8160 X	6059	-0-	-2101	-0-	160	1	5484 2	Y	349	346 0	22
						31	4	384 9				
10	7223 X	5756	-0-	-1467	-0-	168	1	5187 2	Y	338	343 0	17
						29	4	372 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														CNTY: DIMMIT	
BRISCOE METCALF UNIT															
WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 13790															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1271 N	497	-0-	-774	-0-	139 8	1 4	315 35	2 9	Y	32	31	0		2
06	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	147 59	1 4	1678 199	2 9	Y	181	175	0		8
07	3162 X	1354	-0-	-1808	-0-	214 4	1 4	1037 99	2 9	Y	90	94	0		4
08	3162 X	347	-0-	-2815	-0-	347 2	1 4			Y	-0-	4	0		-0-
09	2070 X	658	-0-	-1412	-0-	280 2	1 4	326 50	2 9	Y	45	42	0		3
10	2139 X	1008	-0-	-1131	-0-	322 3	1 4	593 90	2 9	Y	82	81	0		4
BRISCOE METCALF UNIT															
WELL #: 01HY RRCID -> 284443 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271															
05	4743 X	3290	-0-	-1453	-0-	420 65	1 4	2658 147	2 9	Y	134	135	0		7
06	3750 X	3417	-0-	-333	-0-	369 98	1 4	2782 168	2 9	Y	153	154	0		6
07	3875 X	3084	-0-	-791	-0-	314 11	1 4	2628 131	2 9	Y	119	119	0		6
08	3286 X	2115	-0-	-1171	-0-	330 5	1 4	1679 101	2 9	Y	92	94	0		4
09	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	291 17	1 4	2939 226	2 9	Y	205	196	0		13
10	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	317 28	1 4	5095 399	2 9	Y	363	358	0		18
BRISCOE METCALF UNIT															
WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104															
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE METCALF UNIT															
WELL #: 02HU RRCID -> 284445 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136															
05	3131 X	2313	-0-	-818	-0-	294 42	1 4	1727 250	2 9	Y	227	229	0		11
06	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	281 101	1 4	2889 460	2 9	Y	418	411	0		18
07	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	248 10	1 4	2394 309	2 9	Y	281	285	0		14
08	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	267 11	1 4	3568 475	2 9	Y	432	426	0		20
09	3720 X	2402	-0-	-1318	-0-	220 11	1 4	1974 197	2 9	Y	179	188	0		11
10	3844 X	2188	-0-	-1656	-0-	232 10	1 4	1766 180	2 9	Y	164	167	0		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE METCALF UNIT														WELL #: 02HX		RRCID -> 284447	COMPL. DATE 03/18/2018	TOTAL DEPTH 7662	PERF. 7793 - 13959
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	545 1	5454 2	134 4	135 9	Y	123	122	0						6
06	5850 X	258	-0-	-5592	-0-	258 1				Y	-0-	6	0						-0-
07	4247 X	286	-0-	-3961	-0-	286 1				Y	-0-								-0-
08	6262 X	3282	-0-	-2980	-0-	338 1	2858 2	9 4	77 9	Y	70	67	0						3
09	6060 X	5205	-0-	-855	-0-	294 1	4722 2	27 4	162 9	Y	147	141	0						9
10	6262 X	4846	-0-	-1416	-0-	314 1	4355 2	24 4	153 9	Y	139	141	0						7
BRISCOE CHUPADERA RANCH A														WELL #: 03HA		RRCID -> 284458	COMPL. DATE 12/26/2017	TOTAL DEPTH 6287	PERF. 6900 - 15426
05	5022 X	5006	-0-	-16	-0-	31 1	4657 2	20 4	298 9	Y	271	272	1					1 8	22
06	5070 X	4051	-0-	-1019	-0-	34 1	3798 2	1 4	218 9	Y	198	190	1						30
07	5239 X	4968	-0-	-271	-0-	43 1	4629 2	12 4	284 9	Y	258	269	1						19
08	5239 X	4814	-0-	-425	-0-	47 1	4485 2	282 9		Y	256	246	1						29
09	4830 X	4621	-0-	-209	-0-	35 1	4323 2	263 9		Y	239	251	1						17
10	4991 X	4410	-0-	-581	-0-	35 1	4090 2	41 4	244 9	Y	222	212	1						27
BRISCOE CHUPADERA RANCH A														WELL #: 03HB		RRCID -> 284461	COMPL. DATE 12/29/2017	TOTAL DEPTH 6227	PERF. 6748 - 15029
05	3286 X	3082	-0-	-204	-0-	175 1	2761 2	12 4	134 9	Y	122	123	1						10
06	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	155 1	3048 2	1 4	133 9	Y	121	113	1						18
07	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	162 1	2994 2	8 4	149 9	Y	135	143	1						10
08	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	159 1	3123 2	145 9		Y	132	127	1						15
09	3330 X	3080	-0-	-250	-0-	137 1	2824 2	119 9		Y	108	115	1						8
10	3441 X	3007	-0-	-434	-0-	147 1	2690 2	27 4	143 9	Y	130	122	1						16
BRISCOE CHUPADERA RANCH A														WELL #: 03HC		RRCID -> 284462	COMPL. DATE 12/26/2017	TOTAL DEPTH 6302	PERF. 6774 - 14963
05	4433 X	4215	-0-	-218	-0-	70 1	3774 2	16 4	355 9	Y	323	323	1					1 8	26
06	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	65 1	4599 2	2 4	391 9	Y	355	327	1						54
07	4433 X	3660	-0-	-773	-0-	66 1	3303 2	8 4	283 9	Y	257	292	1						19
08	4216 X	3654	-0-	-562	-0-	64 1	3307 2	283 9		Y	257	247	1						29
09	4410 X	3353	-0-	-1057	-0-	54 1	3055 2	244 9		Y	222	235	1						16
10	4557 X	3657	-0-	-900	-0-	57 1	3262 2	33 4	305 9	Y	277	259	1						34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2139 X	1850	-0-	-289	-0-	218 1	1371 2	Y	232	230	1			19
06	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	6 4	255 9							
07	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	191 1	1617 2	Y	213	200	1			32
08	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	1 4	234 9							
09	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	199 1	1483 2	Y	230	245	1			17
10	1953 N	1934	-0-	-19	-0-	4 4	253 9							
						195 1	1400 2	Y	233	224	1			26
						256 9								
						170 1	1663 2	Y	235	244	1			17
						259 9								
						184 1	1465 2	Y	245	232	1			30
						15 4	270 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	285	-0-	285	285	8 1	228 2	Y	43	39	0			4
						2 4	47 9							
08	14B2 EXT	7573	-0-	7573	7858	244 1	6440 2	Y	808	754	0			58
						889 9								
09	14B2 EXT	6178	-0-	6178	14036	244 1	5296 2	Y	580	586	0			52
						638 9								
10	19677 X	5641	-0-	-14036	-0-	253 1	4815 2	Y	521	534	0			39
						573 9								
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152														
05	6758 X	4226	-0-	-2532	-0-	266 1	3292 2	Y	534	538	0			27
						81 4	587 9							
06	6540 X	4525	-0-	-2015	-0-	191 1	3520 2	Y	627	628	0			26
						124 4	690 9							
07	4464 X	4128	-0-	-336	-0-	129 1	3423 2	Y	511	512	0			25
						14 4	562 9							
08	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	143 1	3443 2	Y	628	624	0			29
						11 4	691 9							
09	4530 X	3417	-0-	-1113	-0-	117 1	2595 2	Y	627	617	0			39
						15 4	690 9							
10	4681 X	3684	-0-	-997	-0-	123 1	2786 2	Y	691	695	0			35
						15 4	760 9							
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HW RRCID -> 284498 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8099 - 14265														
05	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	376 1	5357 2	Y	535	539	0			27
						131 4	589 9							
06	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	202 1	5906 2	Y	310	324	0			13
						207 4	341 9							
07	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	103 1	7621 2	Y	327	324	0			16
						32 4	360 9							
08	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	113 1	7625 2	Y	463	458	0			21
						24 4	509 9							
09	6660 X	5553	-0-	-1107	-0-	110 1	4913 2	Y	456	448	0			29
						28 4	502 9							
10	8122 X	6007	-0-	-2115	-0-	122 1	5084 2	Y	703	697	0			35
						28 4	773 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 01HA		RRCID -> 284532	COMPL. DATE 09/30/2017	TOTAL DEPTH	7094	PERF. 7667 - 13009
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE					EOM BALANCE
05		372 N	349	-0-	-23	-0-	285 14 9	50	2	Y	13	13	0							1
06		390 N	294	-0-	-96	-0-	282 3 9	9	2	Y	3	4	0							-0-
07		959 N	959	-0-	-0-	-0-	279 2 4	362	2	Y	287	271	0							16
08		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	242 1 4	565	2	Y	814	783	0							47
09		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	250 1415 9	1090	2	Y	1286	1240	0							93
10		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	260 476 9	593	2	Y	433	495	0							31
STUMBERG RANCH UNIT E														WELL #: 01HE		RRCID -> 284693	COMPL. DATE 06/03/2018	TOTAL DEPTH	7266	PERF. N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT									-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT									-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT									-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT									-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT									-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT									-0-
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 01HU		RRCID -> 284694	COMPL. DATE 07/02/2018	TOTAL DEPTH	7374	PERF. 7567 - 18013
05		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	224 2 4	1397	2	Y	272	257	0	1	8					29
06		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	221 186 9	1344	2	Y	169	185	0							13
07		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	225 12 4	2245	2	Y	229	229	0							13
08		2170 X	1726	-0-	-444	-0-	188 2 4	1252	2	Y	258	256	0							15
09		2100 X	1709	-0-	-391	-0-	191 272 9	1246	2	Y	247	244	0							18
10		2728 X	2038	-0-	-690	-0-	202 425 9	1411	2	Y	386	377	0							27
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 09HZ		RRCID -> 284695	COMPL. DATE 12/19/2017	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8994 - 14608
05		7657 X	3823	-0-	-3834	-0-	226 177 9	3420	2	Y	161	163	0							6
06		7410 X	3768	-0-	-3642	-0-	266 4 4	3323	2	Y	159	156	0							9
07		7502 X	4559	-0-	-2943	-0-	264 227 9	4068	2	Y	206	205	0							10
08		6479 X	5015	-0-	-1464	-0-	250 228 9	4537	2	Y	207	206	0							11
09		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	279 205 9	3975	2	Y	186	187	0							10
10		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	282 222 9	4450	2	Y	202	204	0							8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2170 X	1396	-0-	-774	-0-	258 1	949 2	188 9	Y	171	159 0			18
06	2100 X	1871	-0-	-229	-0-	256 1	1325 2	290 9	Y	264	261 0			21
07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	254 1	1321 2	7 4	Y	247	254 0			14
08	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	221 1	1332 2	2 4	Y	190	193 0			11
09	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	227 1	1881 2	255 9	Y	232	226 0			17
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	235 1	1511 2	219 9	Y	199	202 0			14
STUMBERG RANCH UNIT E														
WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936														
05	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	131 1	5132 2	14 4	Y	576	575 0	1 8		4
06	3780 X	1269	-0-	-2511	-0-	27 1	1046 2	196 9	Y	178	181 0			1
07	4960 X	1795	-0-	-3165	-0-	35 1	1476 2	284 9	Y	258	255 0	2 1		2
08	5921 X	1622	-0-	-4299	-0-	27 1	1118 2	477 9	Y	434	433 0			3
09	5730 X	850	-0-	-4880	-0-	5 1	211 2	634 9	Y	576	574 0			5
10	5921 X	802	-0-	-5119	-0-	4 1	196 2	602 9	Y	547	547 0			5
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448														
05	4247 X	165	-0-	-4082	-0-	165 1			Y	-0-	6 0			-0-
06	4290 X	3880	-0-	-410	-0-	200 1	3311 2	369 9	Y	335	308 0			27
07	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	306 1	4309 2	23 4	Y	423	426 0			24
08	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	266 1	4550 2	6 4	Y	417	417 0			24
09	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	272 1	4284 2	320 9	Y	291	294 0			21
10	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	291 1	5415 2	1 4	Y	380	374 0			27
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 01HY RRCID -> 285779 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589														
05	12246 X	12246	-0-	-0-	-0-	274 1	11437 2	17 4	Y	471	432 0	1 8		50
06	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	263 1	9025 2	440 9	Y	400	418 0			32
07	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	252 1	6728 2	37 4	Y	363	375 0			20
08	12245 X	5614	-0-	-6631	-0-	207 1	5151 2	6 4	Y	227	234 0			13
09	11850 X	3630	-0-	-8220	-0-	205 1	3214 2	211 9	Y	192	191 0			14
10	12245 X	4497	-0-	-7748	-0-	218 1	3926 2	1 4	Y	320	311 0			23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HX RRCID -> 285837 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7747 - 18569														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	10246 X	10246	-0-	-0-	-0-	123 1	9405 2	704 9	Y	640	587 0	1 8		68
06	9360 X	7589	-0-	-1771	-0-	139 1	6881 2	569 9	Y	517	544 0			41
07	9114 X	8353	-0-	-761	-0-	122 1	7622 2	41 4	Y	516	528 0			29
08	10261 X	8343	-0-	-1918	-0-	140 1	7649 2	9 4	Y	495	496 0			28
09	9930 X	6238	-0-	-3692	-0-	127 1	5675 2	1 4	Y	395	395 0			28
10	10261 X	7632	-0-	-2629	-0-	126 1	6910 2	1 4	Y	541	531 0			38
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HZ RRCID -> 286131 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8046 - 18151														
05	12801 X	12801	-0-	-0-	-0-	204 1	8842 2	1626 4	Y	1935	1812 0	2 8		125
06	12588 X	12588	-0-	-0-	-0-	279 1	10939 2	279 1	Y	1199	1252 0			72
07	12859 X	12859	-0-	-0-	-0-	335 1	10785 2	51 4	Y	1529	1537 0			64
08	12803 X	11522	-0-	-1281	-0-	234 1	9768 2	57 4	Y	1374	1377 0			61
09	12600 X	12409	-0-	-191	-0-	237 1	10565 2	9 4	Y	1430	1404 0			87
10	13020 X	11827	-0-	-1193	-0-	230 1	10199 2	34 4	Y	1260	1277 0			70
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HV RRCID -> 286142 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8037 - 16459														
05	10106 X	5458	-0-	-4648	-0-	237 1	3552 2	653 4	Y	924	918 0	1 8		60
06	9780 X	7798	-0-	-1982	-0-	270 1	6505 2	30 4	Y	903	908 0			55
07	7192 X	5894	-0-	-1298	-0-	262 1	4605 2	24 4	Y	912	929 0			38
08	7099 X	5391	-0-	-1708	-0-	256 1	4151 2	4 4	Y	891	889 0			40
09	7800 X	5331	-0-	-2469	-0-	261 1	3986 2	13 4	Y	974	955 0			59
10	8060 X	5668	-0-	-2392	-0-	243 1	4211 2	5 4	Y	1099	1097 0			61
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HY RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646														
05	9145 X	4743	-0-	-4402	-0-	281 1	3362 2	618 4	Y	438	444 0			28
06	8850 X	3657	-0-	-5193	-0-	276 1	3039 2	14 4	Y	298	308 0			18
07	9145 X	3632	-0-	-5513	-0-	292 1	2972 2	16 4	Y	320	325 0			13
08	8525 X	4986	-0-	-3539	-0-	362 1	4137 2	4 4	Y	439	432 0			20
09	7290 X	2933	-0-	-4357	-0-	362 1	2114 2	7 4	Y	409	404 0			25
10	4743 X	3071	-0-	-1672	-0-	306 1	2368 2	3 4	Y	358	363 0			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HW RRCID -> 286203 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 16747													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	4154 X	3583	-0-	-571	-0-	250 1	2400 2	441 4	Y	447	443 0		29
06	3660 X	2551	-0-	-1109	-0-	246 1	2007 2	9 4	Y	263	276 0		16
07	4123 X	2164	-0-	-1959	-0-	320 1	1566 2	8 4	Y	245	251 0		10
08	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	353 1	3587 2	3 4	Y	794	769 0		35
09	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	374 1	4333 2	14 4	Y	875	857 0		53
10	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	338 1	3797 2	5 4	Y	734	746 0		41
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366													
05	5952 X	4657	-0-	-1295	-0-	295 1	3951 2	6 4	Y	368	371 0		11
06	4920 X	3862	-0-	-1058	-0-	276 1	3222 2	2 4	Y	329	329 0		11
07	4929 X	4461	-0-	-468	-0-	209 1	3790 2	29 4	Y	394	391 0		14
08	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	305 1	4139 2	4 4	Y	463	464 0		13
09	4500 X	4333	-0-	-167	-0-	298 1	3576 2	1 4	Y	416	418 0		11
10	4650 X	3604	-0-	-1046	-0-	211 1	2981 2	1 4	Y	374	373 0		12
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260													
05	7006 X	1739	-0-	-5267	-0-	231 1	1062 2	195 4	Y	228	241 0		15
06	6720 X	5224	-0-	-1496	-0-	258 1	3583 2	17 4	Y	1242	1182 0		75
07	6944 X	6442	-0-	-502	-0-	284 1	4857 2	26 4	Y	1159	1185 0		49
08	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	284 1	5238 2	5 4	Y	701	719 0		31
09	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	288 1	5222 2	17 4	Y	524	523 0		32
10	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	279 1	6966 2	8 4	Y	564	565 0		31
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HF RRCID -> 286437 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8356 - 13501													
05	713 X	692	-0-	-21	-0-	433 1	248 2	11 9	Y	10	11 0		-0-
06	870 X	434	-0-	-436	-0-	243 1	185 2	6 9	Y	5	5 0		-0-
07	806 N	672	-0-	-134	-0-	419 1	232 2	21 9	Y	19	18 0		1
08	682 N	581	-0-	-101	-0-	375 1	194 2	12 9	Y	11	12 0		-0-
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	359 1	79 2	4 9	Y	4	4 0		-0-
10	682 N	553	-0-	-129	-0-	361 1	183 2	9 9	Y	8	8 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 13708														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2635 X	2338	-0-	-297	-0-	148	1 2 4	2109	2 79 9	Y	72	70 0		3
06	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	208	1 1 4	2835	2 94 9	Y	85	86 0		2
07	2697 X	2529	-0-	-168	-0-	179	1 3 4	2263	2 84 9	Y	76	75 0		3
08	2697 X	2609	-0-	-88	-0-	154	1 1 4	2380	2 74 9	Y	67	68 0		2
09	3150 X	2291	-0-	-859	-0-	127	1 1 4	2102	2 61 9	Y	55	55 0		2
10	3255 X	2212	-0-	-1043	-0-	81	1 1 4	2069	2 61 9	Y	55	56 0		1
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HC RRCID -> 286439 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8326 - 13920														
05	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	131	1 3 4	3717	2 135 9	Y	123	120 0		5
06	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	76	1 1 4	2745	2 99 9	Y	90	92 0		3
07	2976 X	2773	-0-	-203	-0-	92	1 3 4	2577	2 101 9	Y	92	92 0		3
08	3999 X	2985	-0-	-1014	-0-	80	1 1 4	2792	2 112 9	Y	102	102 0		3
09	3870 X	2704	-0-	-1166	-0-	57	1 1 4	2544	2 102 9	Y	93	93 0		3
10	3999 X	2458	-0-	-1541	-0-	16	1 1 4	2344	2 97 9	Y	88	89 0		2
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HA RRCID -> 286489 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8311 - 14140														
05	2728 X	2602	-0-	-126	-0-	98	1 2 4	2412	2 90 9	Y	82	82 0		3
06	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	77	1 1 4	2039	2 84 9	Y	76	77 0		2
07	2666 X	2226	-0-	-440	-0-	90	1 3 4	2025	2 108 9	Y	98	97 0		3
08	2666 X	2224	-0-	-442	-0-	78	1 1 4	2031	2 114 9	Y	104	104 0		3
09	2580 X	2096	-0-	-484	-0-	85	1 1 4	1902	2 108 9	Y	98	98 0		3
10	2604 X	2103	-0-	-501	-0-	84	1 1 4	1906	2 112 9	Y	102	102 0		3
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HF RRCID -> 286569 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8253 - 13082														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HI RRCID -> 286602 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8424 - 13145													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4030 X	4029	-0-	-1	-0-	543 1	3413 2	70 9	Y	64	63 0		2
06	3900 X	3417	-0-	-483	-0-	403 1	2923 2	90 9	Y	82	82 0		2
07	4805 X	3187	-0-	-1618	-0-	578 1	2570 2	36 9	Y	33	34 0		1
08	4805 X	3761	-0-	-1044	-0-	524 1	3192 2	44 9	Y	40	40 0		1
09	4650 X	3666	-0-	-984	-0-	500 1	3122 2	43 9	Y	39	39 0		1
10	4030 X	3503	-0-	-527	-0-	510 1	2950 2	42 9	Y	38	38 0		1
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HC RRCID -> 286632 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8038 - 13722													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	158	-0-	158	158	127 1	31 2		Y	-0-			-0-
10	T. A.	173	-0-	173	331	172 1	1 2		Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HD RRCID -> 286660 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8158 - 13214													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HB RRCID -> 286811 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 14188													
05	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	661 1	3458 2	268 9	Y	244	242 0	1 8	9
06	2880 X	2778	-0-	-102	-0-	468 1	2147 2	162 9	Y	147	152 0		4
07	4681 X	2356	-0-	-2325	-0-	496 1	1683 2	175 9	Y	159	158 0		5
08	4681 X	2826	-0-	-1855	-0-	438 1	2158 2	229 9	Y	208	207 0		6
09	4530 X	2562	-0-	-1968	-0-	425 1	1930 2	206 9	Y	187	187 0		6
10	4402 X	2514	-0-	-1888	-0-	455 1	1854 2	204 9	Y	185	186 0		5
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HB RRCID -> 286833 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED												CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																							
BRISCOE CARLA RANCH												WELL #: 13HE RRCID -> 286834 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 2192 PERF. N/A											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH												WELL #: 111H RRCID -> 286888 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8245 - 15244											
05	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	335	1	3891	2	Y	494	493	0	1	8	15							
						6	4	543	9														
06	4050 X	4025	-0-	-25	-0-	295	1	3233	2	Y	450	450	0			15							
						2	4	495	9														
07	4185 X	3907	-0-	-278	-0-	237	1	3154	2	Y	447	446	0			16							
						24	4	492	9														
08	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	364	1	4787	2	Y	729	724	0			21							
						5	4	802	9														
09	4620 X	4384	-0-	-236	-0-	316	1	3463	2	Y	549	555	0			15							
						1	4	604	9														
10	4774 X	3402	-0-	-1372	-0-	225	1	2674	2	Y	456	457	0			14							
						1	4	502	9														

BRISCOE CATARINA WEST												WELL #: 31HE RRCID -> 286906 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8105 - 13204											
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A												WELL #: 30HG RRCID -> 286975 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8403 - 13349											
05	3999 X	3602	-0-	-397	-0-	134	1	3256	2	Y	190	187	0	1	8	7							
						3	4	209	9														
06	4050 X	3926	-0-	-124	-0-	104	1	3599	2	Y	202	203	0			6							
						1	4	222	9														
07	4185 X	3362	-0-	-823	-0-	125	1	3050	2	Y	166	166	0			6							
						4	4	183	9														
08	4185 X	3529	-0-	-656	-0-	104	1	3230	2	Y	176	177	0			5							
						1	4	194	9														
09	3930 X	3124	-0-	-806	-0-	75	1	2849	2	Y	181	180	0			6							
						1	4	199	9														
10	4061 X	2894	-0-	-1167	-0-	24	1	2670	2	Y	181	182	0			5							
						1	4	199	9														

BRISCOE CATARINA WEST												WELL #: 31HG RRCID -> 286980 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8206 - 13062											
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-				-0-							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 08HY RRCID -> 287102 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8221 - 18542														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	70 1	328 2	Y	-0-					-0-
						22 4								
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	483 1	773 2	Y	258	223 0				35
						3 4	284 9							
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	418 1	465 2	Y	333	325 0				43
						4 4	366 9							
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	374 1	460 2	Y	269	283 0				29
						296 9								
09	1170 N	1102	-0-	-68	-0-	364 1	440 2	Y	271	272 0				28
						298 9								
10	1209 N	830	-0-	-379	-0-	340 1	428 2	Y	56	79 0				5
						62 9								
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HH RRCID -> 287116 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HZ RRCID -> 287206 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8180 - 18486														
05	5983 X	4619	-0-	-1364	-0-	3277 2	221 4	Y	1019	970 0	2 8			110
						1121 9								
06	5460 X	4704	-0-	-756	-0-	3648 2	14 4	Y	947	928 0				129
						1042 9								
07	4929 X	4630	-0-	-299	-0-	3565 2	31 4	Y	940	949 0				120
						1034 9								
08	4805 X	4512	-0-	-293	-0-	3626 2	3 4	Y	803	837 0				86
						883 9								
09	4710 X	4502	-0-	-208	-0-	3615 2	887 9	Y	806	809 0				83
						3468 2	1 4	Y	810	822 0				71
10	4867 X	4360	-0-	-507	-0-	891 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HH RRCID -> 287207 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	46	-0-	46	46	39 2	7 9	Y	6	6 0				-0-
10	T. A.	25	-0-	25	71	21 2	4 9	Y	4	4 0				-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HI RRCID -> 287212 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 12889														
05	4030 X	1999	-0-	-2031	-0-	172 1	1757 2	Y	62	62 0				2
						2 4	68 9							
06	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	402 1	4291 2	Y	115	114 0				3
						1 4	127 9							
07	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	531 1	4387 2	Y	98	98 0				3
						6 4	108 9							
08	4278 X	3845	-0-	-433	-0-	465 1	3309 2	Y	64	65 0				2
						1 4	70 9							
09	4830 X	2916	-0-	-1914	-0-	528 1	2336 2	Y	46	46 0				2
						1 4	51 9							
10	5022 X	3628	-0-	-1394	-0-	485 1	3075 2	Y	61	61 0				2
						1 4	67 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STUMBERG RANCH UNIT E														
WELL #: 01ER RRCID -> 287255 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	38 1	1500 2	1231 9	Y	1119	1114 0	2 8		7
06	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	28 1	1083 2	835 9	Y	759	760 0			6
07	2201 X	800	-0-	-1401	-0-	8 1	333 2	459 9	Y	417	418 0	3 1		2
08	2759 X	768	-0-	-1991	-0-	10 1	392 2	366 9	Y	333	333 0			2
09	2670 X	810	-0-	-1860	-0-	12 1	530 2	268 9	Y	244	244 0			2
10	2759 X	797	-0-	-1962	-0-	11 1	527 2	259 9	Y	235	235 0			2
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HX RRCID -> 287592 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378														
05	3162 X	2472	-0-	-690	-0-	1683 2	114 4	675 9	Y	614	565 0	1 8		66
06	3060 X	2343	-0-	-717	-0-	1856 2	7 4	480 9	Y	436	443 0			59
07	2976 X	2509	-0-	-467	-0-	1947 2	17 4	545 9	Y	495	491 0			63
08	2976 X	2357	-0-	-619	-0-	1900 2	2 4	455 9	Y	414	433 0			44
09	2400 X	2201	-0-	-199	-0-	1693 2	508 9	1688 2	Y	462	458 0			48
10	2511 X	2260	-0-	-251	-0-	1688 2	572 9		Y	520	523 0			45
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HB RRCID -> 288327 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8175 - 13572														
05	13547 X	11231	-0-	-2316	-0-	426 1	9807 2	180 4	Y	744	750 0			37
06	12870 X	9415	-0-	-3455	-0-	211 1	8107 2	200 4	Y	815	818 0			34
07	13299 X	10682	-0-	-2617	-0-	115 1	9806 2	31 4	Y	664	666 0			32
08	11594 X	10284	-0-	-1310	-0-	125 1	9298 2	22 4	Y	763	760 0			35
09	11070 X	7052	-0-	-4018	-0-	135 1	6318 2	30 4	Y	517	520 0			32
10	11222 X	6783	-0-	-4439	-0-	265 1	5981 2	27 4	Y	464	473 0			23
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HC RRCID -> 288328 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8100 - 13455														
05	8029 X	6217	-0-	-1812	-0-	297 1	5371 2	98 4	Y	410	415 0			20
06	7770 X	6157	-0-	-1613	-0-	196 1	5377 2	132 4	Y	411	414 0			17
07	6758 X	6018	-0-	-740	-0-	130 1	5414 2	17 4	Y	415	412 0			20
08	6696 X	6170	-0-	-526	-0-	141 1	5512 2	13 4	Y	458	457 0			21
09	6480 X	6027	-0-	-453	-0-	122 1	5460 2	26 4	Y	381	378 0			24
10	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	131 1	6589 2	30 4	Y	435	437 0			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HF RRCID -> 288329 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8094 - 13524															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	7595 X	5943	-0-	-1652	-0-	403 1	4956 2	91 4	493 9	Y	448	445 0			22
06	7320 X	6097	-0-	-1223	-0-	269 1	5183 2	128 4	517 9	Y	470	472 0			20
07	7564 X	5866	-0-	-1698	-0-	205 1	5133 2	16 4	512 9	Y	465	463 0			22
08	6169 X	6004	-0-	-165	-0-	221 1	5186 2	12 4	585 9	Y	532	530 0			24
09	6090 X	5074	-0-	-1016	-0-	187 1	4338 2	21 4	528 9	Y	480	474 0			30
10	6293 X	5298	-0-	-995	-0-	200 1	4553 2	21 4	524 9	Y	476	482 0			24
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HA RRCID -> 288330 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8047 - 13616															
05	9083 X	8020	-0-	-1063	-0-	472 1	6869 2	126 4	553 9	Y	503	505 0			25
06	8070 X	7783	-0-	-287	-0-	309 1	6755 2	166 4	553 9	Y	503	507 0			21
07	8308 X	7746	-0-	-562	-0-	224 1	6900 2	22 4	600 9	Y	545	540 0			26
08	8029 X	8014	-0-	-15	-0-	242 1	7067 2	17 4	688 9	Y	625	622 0			29
09	7770 X	6982	-0-	-788	-0-	206 1	6143 2	29 4	604 9	Y	549	544 0			34
10	8029 X	6982	-0-	-1047	-0-	231 1	6145 2	28 4	578 9	Y	525	533 0			26
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HC RRCID -> 288331 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 8018 - 13436															
05	1581 X	1330	-0-	-251	-0-	163 1	458 2	8 4	701 9	Y	637	644 0			32
06	1530 X	927	-0-	-603	-0-	160 1	339 2	8 4	420 9	Y	382	398 0			16
07	1488 N	730	-0-	-758	-0-	157 1	388 2	1 4	184 9	Y	167	175 0			8
08	1333 N	742	-0-	-591	-0-	165 1	356 2	1 4	220 9	Y	200	199 0			9
09	930 N	868	-0-	-62	-0-	144 1	490 2	2 4	232 9	Y	211	207 0			13
10	744 N	665	-0-	-79	-0-	183 1	331 2	2 4	149 9	Y	135	141 0			7
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HD RRCID -> 288332 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8129 - 13525															
05	6293 X	4602	-0-	-1691	-0-	369 1	3674 2	67 4	492 9	Y	447	452 0			22
06	5760 X	5706	-0-	-54	-0-	355 1	4824 2	119 4	408 9	Y	371	377 0			16
07	5952 X	5576	-0-	-376	-0-	258 1	4718 2	15 4	585 9	Y	532	522 0			26
08	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	349 1	5256 2	12 4	736 9	Y	669	664 0			31
09	5700 X	5530	-0-	-170	-0-	276 1	4641 2	22 4	591 9	Y	537	534 0			34
10	5890 X	5676	-0-	-214	-0-	311 1	4743 2	22 4	600 9	Y	545	552 0			27

12/12/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 503

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HE RRCID -> 288408 COMPL. DATE 07/15/2019												TOTAL	DEPTH	7416	PERF.	8113	-	13482
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	9300	X	8585	-0-	-715	-0-	454	1	7420	2	Y	523	525	0			26	
							136	4	575	9								
06	8730	X	8109	-0-	-621	-0-	312	1	7074	2	Y	499	504	0			21	
							174	4	549	9								
07	8835	X	7894	-0-	-941	-0-	224	1	7095	2	Y	502	499	0			24	
							23	4	552	9								
08	8587	X	8147	-0-	-440	-0-	243	1	7259	2	Y	571	569	0			26	
							17	4	628	9								
09	8310	X	6993	-0-	-1317	-0-	206	1	6248	2	Y	463	460	0			29	
							30	4	509	9								
10	8587	X	7557	-0-	-1030	-0-	221	1	6781	2	Y	476	481	0			24	
							31	4	524	9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HC RRCID -> 288839 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7992 - 14758																		
05	5084	X	3552	-0-	-1532	-0-	270	1	2563	2	Y	652	662	0			13	
							2	4	717	9								
06	4290	X	3540	-0-	-750	-0-	264	1	2546	2	Y	660	655	0			18	
							4	4	726	9								
07	4433	X	4069	-0-	-364	-0-	280	1	3122	2	Y	604	596	0			26	
							3	4	664	9								
08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	267	1	3383	2	Y	652	657	0			21	
							15	4	717	9								
09	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	272	1	4397	2	Y	1005	1002	0			24	
							9	4	1106	9								
10	4061	X	3882	-0-	-179	-0-	260	1	2940	2	Y	619	619	0			24	
							1	4	681	9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HB RRCID -> 288882 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7929 - 14698																		
05	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	224	1	3941	2	Y	669	684	0			13	
							3	4	736	9								
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	224	1	4325	2	Y	543	541	0			15	
							6	4	597	9								
07	5146	X	4880	-0-	-266	-0-	228	1	3932	2	Y	651	638	0			28	
							4	4	716	9								
08	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	222	1	5160	2	Y	849	850	0			27	
							24	4	934	9								
09	5160	X	4930	-0-	-230	-0-	216	1	3813	2	Y	812	820	0			19	
							8	4	893	9								
10	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	219	1	4302	2	Y	869	855	0			33	
							2	4	956	9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HE RRCID -> 288911 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7901 - 14670																		
05	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	251	1	2721	2	Y	866	886	0			17	
							2	4	953	9								
06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	250	1	2367	2	Y	793	788	0			22	
							3	4	872	9								
07	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	316	1	2655	2	Y	813	801	0			34	
							2	4	894	9								
08	3937	X	3678	-0-	-259	-0-	298	1	2561	2	Y	734	744	0			24	
							12	4	807	9								
09	3810	X	2840	-0-	-970	-0-	289	1	1837	2	Y	645	654	0			15	
							4	4	710	9								
10	3937	X	2940	-0-	-997	-0-	289	1	1942	2	Y	644	634	0			25	
							1	4	708	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HX RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 13432																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	9641 X	82	-0-	-9559	-0-		78	1	4	2	Y	-0-	47	0			-0-
06	9450 X	3	-0-	-9447	-0-		3	1			Y	-0-					-0-
07	9765 X	11	-0-	-9754	-0-		4	1	6	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	16716 X	16716	-0-	-0-	-0-		176	1	14757	2	Y	1621	1505	0			116
							1783	9									
09	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-		190	1	7055	2	Y	752	801	0			67
							827	9									
10	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-		172	1	7211	2	Y	761	771	0			57
							837	9									
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HD RRCID -> 288939 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 14651																	
05	5301 X	3383	-0-	-1918	-0-		294	1	2563	2	Y	476	485	0			10
							2	4	524	9							
06	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-		293	1	3519	2	Y	690	681	0			19
							5	4	759	9							
07	4247 X	3288	-0-	-959	-0-		298	1	2495	2	Y	448	448	0			19
							2	4	493	9							
08	3379 X	3227	-0-	-152	-0-		282	1	2449	2	Y	441	446	0			14
							11	4	485	9							
09	4590 X	3237	-0-	-1353	-0-		278	1	2337	2	Y	561	562	0			13
							5	4	617	9							
10	4743 X	3121	-0-	-1622	-0-		277	1	2330	2	Y	466	461	0			18
							1	4	513	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HZ RRCID -> 288972 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007																	
05	10175 X	10175	-0-	-0-	-0-		153	1	9139	2	Y	802	792	0	1	8	78
							1	4	882	9							
06	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-		186	1	7514	2	Y	637	650	0			65
							701	9									
07	9393 X	8379	-0-	-1014	-0-		206	1	7376	2	Y	680	678	0			67
							49	4	748	9							
08	10168 X	8219	-0-	-1949	-0-		205	1	7302	2	Y	647	668	0			46
							712	9									
09	9840 X	8295	-0-	-1545	-0-		201	1	7296	2	Y	725	707	0			64
							798	9									
10	10168 X	8686	-0-	-1482	-0-		196	1	7661	2	Y	754	761	0			57
							829	9									
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HU RRCID -> 289395 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 14346																	
05	6758 X	6112	-0-	-646	-0-		172	1	5364	2	Y	516	481	0	1	8	55
							8	4	568	9							
06	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-		174	1	5736	2	Y	606	613	0			48
							667	9									
07	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-		172	1	4890	2	Y	635	648	0			35
							27	4	699	9							
08	6107 X	5784	-0-	-323	-0-		150	1	4958	2	Y	609	609	0			35
							6	4	670	9							
09	6570 X	5170	-0-	-1400	-0-		153	1	4482	2	Y	486	486	0			35
							535	9									
10	6789 X	5660	-0-	-1129	-0-		160	1	4861	2	Y	580	574	0			41
							1	4	638	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HA RRCID -> 289496 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7191 - 12716														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4402 X	3995	-0-	-407	-0-	178 1	3479 2	Y	294	295	1	1	8	24
						15 4	323 9							
06	4200 X	3563	-0-	-637	-0-	152 1	3168 2	Y	220	211	1			33
						1 4	242 9							
07	4123 X	3785	-0-	-338	-0-	164 1	3359 2	Y	230	246	1			17
						9 4	253 9							
08	4123 X	3814	-0-	-309	-0-	160 1	3380 2	Y	249	238	1			28
						274 9								
09	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	137 1	3474 2	Y	237	248	1			17
						261 9								
10	3999 X	3466	-0-	-533	-0-	148 1	3085 2	Y	184	179	1			22
						31 4	202 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HB RRCID -> 289497 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6914 - 12606														
05	5642 X	4019	-0-	-1623	-0-	163 1	3587 2	Y	231	252	1			19
						15 4	254 9							
06	5460 X	3672	-0-	-1788	-0-	143 1	3319 2	Y	190	180	1			29
						1 4	209 9							
07	5642 X	3909	-0-	-1733	-0-	150 1	3534 2	Y	196	211	1			14
						9 4	216 9							
08	5611 X	3889	-0-	-1722	-0-	147 1	3492 2	Y	227	215	1			26
						250 9								
09	5340 X	3714	-0-	-1626	-0-	127 1	3360 2	Y	206	217	1			15
						227 9								
10	4030 X	3829	-0-	-201	-0-	135 1	3441 2	Y	198	189	1			24
						35 4	218 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HC RRCID -> 289524 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7006 - 12606														
05	3193 X	2506	-0-	-687	-0-	221 1	1940 2	Y	306	314	1	1	8	25
						8 4	337 9							
06	3090 X	2256	-0-	-834	-0-	193 1	1779 2	Y	257	243	1			39
						1 4	283 9							
07	2852 X	2289	-0-	-563	-0-	203 1	1765 2	Y	288	306	1			21
						4 4	317 9							
08	2511 X	2143	-0-	-368	-0-	198 1	1664 2	Y	255	247	1			29
						281 9								
09	2430 X	2135	-0-	-295	-0-	172 1	1725 2	Y	216	229	1			16
						238 9								
10	2511 X	2385	-0-	-126	-0-	187 1	1982 2	Y	178	172	1			22
						20 4	196 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HV RRCID -> 289525 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8364 - 14199														
05	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	168 1	7522 2	Y	676	630	0	1	8	72
						11 4	744 9							
06	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	164 1	6947 2	Y	644	665	0			51
						708 9								
07	7409 X	6988	-0-	-421	-0-	169 1	6142 2	Y	585	603	0			33
						33 4	644 9							
08	8432 X	6846	-0-	-1586	-0-	147 1	6152 2	Y	490	495	0			28
						8 4	539 9							
09	8160 X	5679	-0-	-2481	-0-	141 1	5035 2	Y	457	452	0			33
						503 9								
10	8432 X	6627	-0-	-1805	-0-	150 1	5766 2	Y	645	632	0			46
						1 4	710 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 33HW RRCID -> 289526 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8265 - 14114														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05		6603 X	61	-0-	-6542	-0-	61	1		Y	-0-			-0-
06		5580 X	2	-0-	-5578	-0-	2	1		Y	-0-			-0-
07		186 X	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
08		93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HY RRCID -> 289647 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7924 - 13472														
05		15791 X	15791	-0-	-0-	-0-	106	1	14337	2	Y	1224	1149 0	119
							2	4	1346	9				
06		24453 X	24453	-0-	-0-	-0-	172	1	22260	2	Y	1837	1769 0	187
							2021	9						
07		22068 X	22068	-0-	-0-	-0-	157	1	19821	2	Y	1781	1792 0	176
							131	4	1959	9				
08		15779 X	13454	-0-	-2325	-0-	123	1	12175	2	Y	1051	1152 0	75
							1156	9						
09		20880 X	11501	-0-	-9379	-0-	121	1	10285	2	Y	995	982 0	88
							1095	9						
10		21576 X	11944	-0-	-9632	-0-	146	1	10673	2	Y	1023	1034 0	77
							1125	9						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HC RRCID -> 289751 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8027 - 15917														
05		7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-				Y	-0-			-0-
06		6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-				Y	-0-			-0-
07		6541 X	11	-0-	-6530	-0-	9	2	2	Y	2	2 0		-0-
08		7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	180	1	6400	2	Y	1076	1069 0	7
							52	4	1184	9				
09		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	297	1	2836	2	Y	707	708 0	6
							5	4	778	9				
10		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	294	1	2833	2	Y	816	814 0	8
							1	4	898	9				
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HA RRCID -> 289752 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7841 - 15915														
05		7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-				Y	-0-			-0-
06		7440 X	175	-0-	-7265	-0-	10	1	139	2	Y	23	23 0	-0-
							1	4	25	9				
07		7099 X	1869	-0-	-5230	-0-	138	1	1407	2	Y	278	277 0	1
							18	4	306	9				
08		1984 X	1833	-0-	-151	-0-	256	1	1222	2	Y	314	313 0	2
							10	4	345	9				
09		1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	278	1	789	2	Y	324	323 0	3
							1	4	356	9				
10		1860 X	1805	-0-	-55	-0-	277	1	1110	2	Y	380	379 0	4
							418	9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HC RRCID -> 289784 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 7022 - 12291														
05		4464 X	3093	-0-	-1371	-0-	191	1	2627	2	Y	240	247 1	19
							11	4	264	9				
06		4320 X	2812	-0-	-1508	-0-	155	1	2344	2	Y	284	260 1	43
							1	4	312	9				
07		4402 X	3220	-0-	-1182	-0-	175	1	2599	2	Y	399	413 1	29
							7	4	439	9				
08		4216 X	2752	-0-	-1464	-0-	166	1	2188	2	Y	362	350 1	41
							398	9						
09		3480 X	2521	-0-	-959	-0-	144	1	2021	2	Y	324	342 1	23
							356	9						
10		3224 X	2822	-0-	-402	-0-	157	1	2157	2	Y	442	411 1	54
							22	4	486	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 289808 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 9017 - 12330														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	2666 X	683	-0-	-1983	-0-	13	1	522	2	Y	134	135	0	1
						1	4	147	9					
06	2580 X	369	-0-	-2211	-0-	3	1	114	2	Y	229	228	0	2
						252	9							
07	2666 X	322	-0-	-2344	-0-	1	1	47	2	Y	249	248	0	1
						274	9					2	1	
08	1674 X	377	-0-	-1297	-0-	3	1	115	2	Y	235	234	0	2
						259	9							
09	1620 X	462	-0-	-1158	-0-	6	1	268	2	Y	171	171	0	2
						188	9							
10	682 X	438	-0-	-244	-0-	5	1	256	2	Y	161	162	0	1
						177	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HB RRCID -> 289848 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7839 - 15815														
05	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-			-0-
06	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-			-0-
07	3441 X	2161	-0-	-1280	-0-	92	1	1758	2	Y	262	261	0	1
						23	4	288	9					
08	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	288	1	1805	2	Y	309	308	0	2
						15	4	340	9					
09	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	289	1	1263	2	Y	215	215	0	2
						2	4	237	9					
10	2170 X	961	-0-	-1209	-0-	285	1	573	2	Y	94	95	0	1
						103	9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HB RRCID -> 289924 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6817 - 12226														
05	4681 X	4409	-0-	-272	-0-	163	1	3738	2	Y	447	442	1	36
						16	4	492	9				1	8
06	4080 X	3980	-0-	-100	-0-	141	1	3431	2	Y	370	350	1	56
						1	4	407	9					
07	4371 X	4131	-0-	-240	-0-	150	1	3674	2	Y	271	307	1	20
						9	4	298	9					
08	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	147	1	4238	2	Y	263	253	1	30
						289	9							
09	4260 X	4208	-0-	-52	-0-	127	1	3827	2	Y	231	244	1	17
						254	9							
10	4402 X	3858	-0-	-544	-0-	135	1	3379	2	Y	282	265	1	34
						34	4	310	9					
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HA RRCID -> 289962 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7009 - 14018														
05	6913 X	6812	-0-	-101	-0-	139	1	6204	2	Y	403	400	1	32
						26	4	443	9				1	8
06	6390 X	6031	-0-	-359	-0-	119	1	5524	2	Y	351	330	1	53
						2	4	386	9					
07	7037 X	6585	-0-	-452	-0-	129	1	5901	2	Y	491	508	1	36
						15	4	540	9					
08	7037 X	6437	-0-	-600	-0-	125	1	5876	2	Y	396	387	1	45
						436	9							
09	6810 X	5856	-0-	-954	-0-	107	1	5417	2	Y	302	325	1	22
						332	9							
10	6820 X	6105	-0-	-715	-0-	112	1	5516	2	Y	383	358	1	47
						56	4	421	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 34HB RRCID -> 291255 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7889 - 14409														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	24211 X	8287	-0-	-15924	-0-	101 5	1 4	6654 1527	2 9	Y	1388	1412 0	2 8	64
06	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	173 1	1 4	6208 1582	2 9	Y	1438	1399 0		103
07	12338 X	8703	-0-	-3635	-0-	192 1	1 4	6533 1928	2 9	Y	1753	1793 0		63
08	12338 X	8841	-0-	-3497	-0-	168 1	1 4	6638 2034	2 9	Y	1849	1801 0		111
09	8010 X	8001	-0-	-9	-0-	297 1	1 4	6119 1585	2 9	Y	1441	1490 0		62
10	8711 X	7577	-0-	-1134	-0-	326 1	1 4	5906 1345	2 9	Y	1223	1215 0		70
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 34HA RRCID -> 291319 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7876 - 14396														
05	16791 X	16791	-0-	-0-	-0-	184 10	1 4	14470 2127	2 9	Y	1934	1975 0	2 8	90
06	15070 X	15070	-0-	-0-	-0-	197 1	1 4	12786 2086	2 9	Y	1896	1851 0		135
07	33201 X	13892	-0-	-19309	-0-	174 1	1 4	11760 1868	2 9	Y	1698	1772 0		61
08	20305 X	14386	-0-	-5919	-0-	157 1	1 4	12391 1837	2 9	Y	1670	1631 0		100
09	16260 X	13694	-0-	-2566	-0-	166 1	1 4	11674 1854	2 9	Y	1685	1712 0		73
10	16802 X	13454	-0-	-3348	-0-	175 1	1 4	11434 1845	2 9	Y	1677	1653 0		97
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 34HC RRCID -> 291320 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7946 - 14466														
05	15097 X	12006	-0-	-3091	-0-	167 7	1 4	10466 1366	2 9	Y	1242	1278 0	2 8	58
06	13290 X	11043	-0-	-2247	-0-	165 1	1 4	9502 1375	2 9	Y	1250	1219 0		89
07	13671 X	11144	-0-	-2527	-0-	157 1	1 4	9702 1211	2 9	Y	1101	1150 0		40
08	12152 X	11247	-0-	-905	-0-	141 1	1 4	10028 1077	2 9	Y	979	960 0		59
09	11760 X	10529	-0-	-1231	-0-	149 1	1 4	9277 1103	2 9	Y	1003	1019 0		43
10	11997 X	10231	-0-	-1766	-0-	155 1	1 4	8950 1126	2 9	Y	1024	1008 0		59
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														
WELL #: 02HA RRCID -> 291338 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7483 - 13373														
05	961 N	943	-0-	-18	-0-	16 5	1 4	779 143	2 9	Y	130	132 0		6
06	960 N	932	-0-	-28	-0-	13 1	1 4	710 209	2 9	Y	190	188 0		8
07	1116 N	753	-0-	-363	-0-	9 4	1 4	573 167	2 9	Y	152	155 0		5
08	930 N	609	-0-	-321	-0-	9 2	1 4	480 118	2 9	Y	107	107 0		5
09	930 N	542	-0-	-388	-0-	7 1	1 4	426 109	2 9	Y	99	97 0		7
10	744 N	521	-0-	-223	-0-	7 5	1 4	433 76	2 9	Y	69	72 0		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HB RRCID -> 291340 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7198 - 12857														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	28 1	1408 2	163 9	Y	148	151 0		6	
06	1740 N	1541	-0-	-199	-0-	10 4	1297 2	219 9	Y	199	196 0		9	
07	2015 X	1583	-0-	-432	-0-	24 1	1325 2	228 9	Y	207	209 0		7	
08	2015 X	1306	-0-	-709	-0-	1 4	1121 2	160 9	Y	145	145 0		7	
09	1950 X	1521	-0-	-429	-0-	20 1	1306 2		Y	175	169 0		13	
10	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	5 4	1477 2	254 9	Y	231	232 0		12	
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HA RRCID -> 291413 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7292 - 13881														
05	1085 N	909	-0-	-176	-0-	22 1	815 2	72 9	Y	65	66 0		3	
06	1080 N	1004	-0-	-76	-0-	16 4	879 2		Y	99	98 0		4	
07	1147 N	691	-0-	-456	-0-	109 9	506 2	173 9	Y	157	155 0		6	
08	899 N	340	-0-	-559	-0-	8 1	267 2	67 9	Y	61	64 0		3	
09	990 N	476	-0-	-514	-0-	4 4	423 2		Y	42	42 0		3	
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	5 1	740 2	65 9	Y	59	59 0		3	
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HV RRCID -> 291469 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7713 - 13903														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HC RRCID -> 291696 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7287 - 13215														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35HA RRCID -> 291760 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8493 - 14783														
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 35HB RRCID -> 291829 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8194 - 14899														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	15411 X	15411	-0-	-0-	-0-	321 1	11822 2	8 4	3260 9	Y	2964	3003 0	4 8	137
06	13985 X	13985	-0-	-0-	-0-	322 1	11464 2	1 4	2198 9	Y	1998	1992 0		143
07	16985 X	16985	-0-	-0-	-0-	336 1	13720 2	105 4	2824 9	Y	2567	2618 0		92
08	15407 X	14038	-0-	-1369	-0-	214 1	11705 2	1 4	2118 9	Y	1925	1901 0		116
09	14910 X	12364	-0-	-2546	-0-	192 1	10156 2	2016 9		Y	1833	1870 0		79
10	15903 X	13824	-0-	-2079	-0-	215 1	11312 2	2297 9		Y	2088	2047 0		120
BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 04HA RRCID -> 292109 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8040 - 14009														
05	9548 X	6378	-0-	-3170	-0-	346 1	5025 2	92 4	915 9	Y	832	838 0		41
06	8430 X	5649	-0-	-2781	-0-	260 1	4465 2	110 4	814 9	Y	740	750 0		31
07	8091 X	5530	-0-	-2561	-0-	202 1	4493 2	14 4	821 9	Y	746	741 0		36
08	7595 X	6733	-0-	-862	-0-	221 1	5507 2	13 4	992 9	Y	902	897 0		41
09	9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	198 1	8249 2	39 4	1323 9	Y	1203	1169 0		75
10	9937 X	9937	-0-	-0-	-0-	191 1	8429 2	38 4	1279 9	Y	1163	1180 0		58
BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 04HB RRCID -> 292112 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8038 - 14005														
05	8649 X	6103	-0-	-2546	-0-	421 1	5043 2	92 4	547 9	Y	497	500 0		25
06	8370 X	6668	-0-	-1702	-0-	352 1	5575 2	137 4	604 9	Y	549	551 0		23
07	8339 X	6163	-0-	-2176	-0-	280 1	5292 2	17 4	574 9	Y	522	520 0		25
08	6789 X	6323	-0-	-466	-0-	302 1	5352 2	13 4	656 9	Y	596	594 0		27
09	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	264 1	6887 2	33 4	1032 9	Y	938	906 0		59
10	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	283 1	7453 2	34 4	814 9	Y	740	762 0		37
BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 03HA RRCID -> 292162 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7896 - 13465														
05	13640 X	11668	-0-	-1972	-0-	480 1	9669 2	177 4	1342 9	Y	1220	1242 0	1 8	61
06	14310 X	10393	-0-	-3917	-0-	314 1	8943 2	220 4	916 9	Y	833	859 0		35
07	14787 X	9827	-0-	-4960	-0-	198 1	8630 2	27 4	972 9	Y	884	876 0		43
08	14787 X	10206	-0-	-4581	-0-	230 1	8878 2	21 4	1077 9	Y	979	977 0		45
09	12750 X	8631	-0-	-4119	-0-	193 1	7503 2	36 4	899 9	Y	817	811 0		51
10	11656 X	9059	-0-	-2597	-0-	210 1	7938 2	36 4	875 9	Y	795	806 0		40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 04HC RRCID -> 292175 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8034 - 14003														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT	EOM BALANCE
05	15459 X	15459	-0-	-0-	-0-	589	1	13018	2	Y	1467	1468 0	1 8	73
						238	4	1614	9					
06	13705 X	13705	-0-	-0-	-0-	324	1	11650	2	Y	1313	1331 0		55
						287	4	1444	9					
07	17921 X	17921	-0-	-0-	-0-	179	1	15736	2	Y	1778	1747 0		86
						50	4	1956	9					
08	15469 X	13069	-0-	-2400	-0-	197	1	11266	2	Y	1436	1456 0		66
						26	4	1580	9					
09	14970 X	11150	-0-	-3820	-0-	168	1	10055	2	Y	799	815 0		50
						48	4	879	9					
10	16430 X	10499	-0-	-5931	-0-	177	1	9511	2	Y	698	713 0		35
						43	4	768	9					
BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 03HB RRCID -> 292246 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7869 - 13474														
05	16616 X	8927	-0-	-7689	-0-	484	1	7646	2	Y	597	602 0		30
						140	4	657	9					
06	13260 X	8740	-0-	-4520	-0-	314	1	7587	2	Y	593	598 0		25
						187	4	652	9					
07	9858 X	8404	-0-	-1454	-0-	233	1	7061	2	Y	989	966 0		48
						22	4	1088	9					
08	9021 X	8611	-0-	-410	-0-	267	1	7063	2	Y	1149	1144 0		53
						17	4	1264	9					
09	8730 X	6369	-0-	-2361	-0-	224	1	5559	2	Y	508	529 0		32
						27	4	559	9					
10	9021 X	6675	-0-	-2346	-0-	241	1	5817	2	Y	536	541 0		27
						27	4	590	9					
BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 03HC RRCID -> 292258 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7820 - 13391														
05	14423 X	14423	-0-	-0-	-0-	497	1	12301	2	Y	1273	1297 0	1 8	63
						225	4	1400	9					
06	14760 X	10781	-0-	-3979	-0-	226	1	9715	2	Y	546	586 0		23
						239	4	601	9					
07	15252 X	11024	-0-	-4228	-0-	94	1	10216	2	Y	619	612 0		30
						33	4	681	9					
08	15252 X	12380	-0-	-2872	-0-	74	1	11467	2	Y	738	734 0		34
						27	4	812	9					
09	14610 X	9691	-0-	-4919	-0-	101	1	8983	2	Y	513	515 0		32
						43	4	564	9					
10	14415 X	9510	-0-	-4905	-0-	100	1	8829	2	Y	492	499 0		25
						40	4	541	9					
BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 03HD RRCID -> 292381 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7788 - 13557														
05	11253 X	9533	-0-	-1720	-0-	499	1	8087	2	Y	726	732 0		36
						148	4	799	9					
06	9720 X	9441	-0-	-279	-0-	348	1	8094	2	Y	727	732 0		31
						199	4	800	9					
07	10044 X	8723	-0-	-1321	-0-	240	1	7698	2	Y	691	689 0		33
						25	4	760	9					
08	10044 X	9030	-0-	-1014	-0-	268	1	7866	2	Y	798	795 0		36
						18	4	878	9					
09	9450 X	6148	-0-	-3302	-0-	224	1	5461	2	Y	397	408 0		25
						26	4	437	9					
10	9765 X	6715	-0-	-3050	-0-	241	1	5942	2	Y	459	461 0		23
						27	4	505	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HA RRCID -> 293031 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8410 - 13427														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	16585 X	11668	-0-	-4917	-0-	211 1	10677 2	Y	625	629 0	1 8			11
						92 4	688 9							
06	16050 X	12825	-0-	-3225	-0-	140 1	11904 2	Y	677	674 0				14
						36 4	745 9							
07	14260 X	8971	-0-	-5289	-0-	129 1	8045 2	Y	650	649 0				15
						82 4	715 9							
08	14260 X	11678	-0-	-2582	-0-	87 1	10975 2	Y	552	555 0				12
						9 4	607 9							
09	12840 X	12626	-0-	-214	-0-	4 1	11694 2	Y	841	833 0				20
						3 4	925 9							
10	13268 X	10866	-0-	-2402	-0-	18 1	9988 2	Y	762	767 0				15
						22 4	838 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HC RRCID -> 293056 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8602 - 13416														
05	9517 X	8667	-0-	-850	-0-	269 1	7504 2	Y	754	758 0	2 8			14
						65 4	829 9							
06	9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	255 1	8732 2	Y	867	863 0				18
						26 4	954 9							
07	8525 X	8112	-0-	-413	-0-	241 1	7061 2	Y	671	673 0				16
						72 4	738 9							
08	8680 X	4640	-0-	-4040	-0-	19 1	4231 2	Y	352	360 0				8
						3 4	387 9							
09	9960 X	8057	-0-	-1903	-0-	3 1	7086 2	Y	878	865 0				21
						2 4	966 9							
10	10292 X	5094	-0-	-5198	-0-	8 1	4450 2	Y	569	579 0				11
						10 4	626 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HE RRCID -> 293167 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 9093 - 13495														
05	5487 X	3838	-0-	-1649	-0-	200 1	3218 2	Y	356	349 0	1 8			6
						28 4	392 9							
06	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	292 1	2384 2	Y	289	289 0				6
						7 4	318 9							
07	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	276 1	2871 2	Y	341	339 0				8
						29 4	375 9							
08	3844 X	3551	-0-	-293	-0-	140 1	3068 2	Y	309	310 0				7
						3 4	340 9							
09	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	2 1	4197 2	Y	349	348 0				8
						1 4	384 9							
10	3844 X	3411	-0-	-433	-0-	6 1	3068 2	Y	300	302 0				6
						7 4	330 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HW RRCID -> 294222 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7433 - 18213														
05	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	298 1	2263 2	Y	204	192 0				22
						3 4	224 9							
06	3090 X	2060	-0-	-1030	-0-	292 1	1593 2	Y	159	168 0				13
						175 9								
07	3193 X	3088	-0-	-105	-0-	296 1	2494 2	Y	258	257 0				14
						14 4	284 9							
08	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	258 1	2974 2	Y	297	294 0				17
						4 4	327 9							
09	2970 X	2041	-0-	-929	-0-	255 1	1709 2	Y	70	82 0				5
						77 9								
10	3100 X	2258	-0-	-842	-0-	269 1	1845 2	Y	131	127 0				9
						144 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HX RRCID -> 294314 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7871 - 13583													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	302 1	1750 2	Y	330	336 0			7
						1 4	363 9						
06	2130 X	1483	-0-	-647	-0-	239 1	1020 2	Y	203	204 0			6
						1 4	223 9						
07	2139 N	1988	-0-	-151	-0-	234 1	1461 2	Y	265	260 0			11
						1 4	292 9						
08	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	292 1	2222 2	Y	366	365 0			12
						10 4	403 9						
09	3000 N	4409	-0-	1409	1409	321 1	3447 2	Y	576	574 0			14
						7 4	634 9						
10	1984 N	306	-0-	-1678	-0-	289 1	15 2	Y	2	16 0			-0-
						2 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HZ RRCID -> 294315 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7877 - 13639													
05	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	307 1	6355 2	Y	969	994 0			19
						5 4	1066 9						
06	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	308 1	5553 2	Y	659	660 0			18
						8 4	725 9						
07	11036 X	6740	-0-	-4296	-0-	321 1	5395 2	Y	926	905 0			39
						5 4	1019 9						
08	11036 X	6582	-0-	-4454	-0-	304 1	5289 2	Y	877	888 0			28
						24 4	965 9						
09	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	315 1	6914 2	Y	1416	1410 0			34
						14 4	1558 9						
10	7719 X	7097	-0-	-622	-0-	305 1	5826 2	Y	876	876 0			34
						2 4	964 9						
ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HF RRCID -> 294320 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7609 - 13375													
05	5921 X	4716	-0-	-1205	-0-	283 1	3791 2	Y	566	565 0			28
						19 4	623 9						
06	5280 X	5004	-0-	-276	-0-	267 1	4036 2	Y	631	626 0			33
						7 4	694 9						
07	5673 X	5023	-0-	-650	-0-	237 1	4160 2	Y	538	546 0			25
						34 4	592 9						
08	5673 X	5084	-0-	-589	-0-	193 1	4241 2	Y	561	549 0			37
						33 4	617 9						
09	5490 X	5055	-0-	-435	-0-	189 1	4219 2	Y	546	536 0			47
						46 4	601 9						
10	5177 X	4681	-0-	-496	-0-	303 1	3812 2	Y	483	504 0			26
						35 4	531 9						
ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HG RRCID -> 294321 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7787 - 13360													
05	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	162 1	8774 2	Y	1044	1046 0			52
						45 4	1148 9						
06	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	148 1	8875 2	Y	1023	1022 0			53
						16 4	1125 9						
07	11067 X	10942	-0-	-125	-0-	141 1	9560 2	Y	1056	1060 0			49
						79 4	1162 9						
08	11067 X	10373	-0-	-694	-0-	128 1	9084 2	Y	990	974 0			65
						72 4	1089 9						
09	10170 X	9015	-0-	-1155	-0-	149 1	7796 2	Y	895	883 0			77
						85 4	985 9						
10	10943 X	10547	-0-	-396	-0-	194 1	9201 2	Y	971	996 0			52
						84 4	1068 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STUMBERG RANCH UNIT E														
WELL #: 01HC RRCID -> 294322 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8596 - 18102														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	8401 X	46	-0-	-8355	-0-	1 1	39 2	Y	5	5	0			-0-
06	6810 X	8	-0-	-6802	-0-	7 2	1 9	Y	1	1	0			-0-
07	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	42 1	1734 2	Y	192	189	0	2	1	-1
08	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	1 4	211 9	Y	507	505	0			3
09	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	39 1	1582 2	Y	438	437	0			4
10	1767 X	1450	-0-	-317	-0-	558 9	23 1	Y	417	418	0			3
						482 9	21 1							
						459 9								
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HD RRCID -> 294323 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8600 - 18080														
05	3906 X	3768	-0-	-138	-0-	49 1	1917 2	Y	1634	1626	0	2	8	10
06	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	5 4	1797 9	Y	1678	1675	0			13
07	2170 X	2047	-0-	-123	-0-	58 1	2264 2	Y	58	70	0	1	1	-0-
08	3782 X	1579	-0-	-2203	-0-	1 4	1846 9	Y	550	546	0			4
09	4170 X	845	-0-	-3325	-0-	47 1	1935 2	Y	706	704	0			6
10	4309 X	813	-0-	-3496	-0-	1 4	64 9	Y	678	678	0			6
						23 1	951 2							
						605 9								
						2 1	66 2							
						777 9								
						1 1	66 2							
						746 9								
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HF RRCID -> 294324 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 8767 - 18255														
05	11842 X	2488	-0-	-9354	-0-	40 1	1585 2	Y	781	777	0	1	8	5
06	11460 X	2037	-0-	-9423	-0-	4 4	859 9	Y	1290	1285	0			10
07	2635 X	791	-0-	-1844	-0-	16 1	602 2	Y	468	471	0	4	1	3
08	2635 X	903	-0-	-1732	-0-	1419 9		Y	428	428	0			3
09	2550 X	1171	-0-	-1379	-0-	6 1	270 2	Y	353	353	0			3
10	2480 X	1122	-0-	-1358	-0-	515 9	422 2	Y	331	331	0			3
						10 1	765 2							
						471 9								
						18 1	742 2							
						388 9								
						16 1								
						364 9								
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HD RRCID -> 294337 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7630 - 17657														
05	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	191 1	3488 2	Y	366	365	0	2	8	19
06	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	25 4	403 9	Y	364	366	0			17
07	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	170 1	3405 2	Y	292	293	0			16
08	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	24 4	400 9	Y	408	409	0			15
09	10123 X	10123	-0-	-0-	-0-	170 1	3049 2	Y	558	554	0			19
10	4123 X	1094	-0-	-3029	-0-	7 4	321 9	Y	5	24	0			-0-
						227 1	6001 2							
						14 4	449 9							
						389 1	9094 2							
						26 4	614 9							
						52 1	1034 2							
						2 4	6 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HE RRCID -> 294338 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7505 - 17540															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
05	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-		185 1	1950 2	14 4	664 9	Y	604	605 0	3 8	31
06	2490 X	2430	-0-	-60	-0-		240 1	1637 2	11 4	542 9	Y	493	501 0		23
07	3596 X	2256	-0-	-1340	-0-		261 1	1536 2	4 4	455 9	Y	414	414 0		23
08	3596 X	1757	-0-	-1839	-0-		270 1	1208 2	3 4	276 9	Y	251	265 0		9
09	3480 X	1880	-0-	-1600	-0-		152 1	1427 2	4 4	297 9	Y	270	270 0		9
10	2821 X	628	-0-	-2193	-0-		66 1	552 2	1 4	9 9	Y	8	17 0		-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HY RRCID -> 294340 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7968 - 13621															
05	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-		295 1	3956 2	3 4	881 9	Y	801	815 0		16
06	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-		283 1	3556 2	5 4	833 9	Y	757	752 0		21
07	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-		302 1	4061 2	4 4	870 9	Y	791	779 0		33
08	5146 X	4840	-0-	-306	-0-		283 1	3813 2	17 4	727 9	Y	661	673 0		21
09	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-		290 1	4623 2	9 4	891 9	Y	810	812 0		19
10	5239 X	4394	-0-	-845	-0-		280 1	3561 2	1 4	552 9	Y	502	502 0		19
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HV RRCID -> 294343 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7769 - 20271															
05	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-		357 1	5623 2	35 4	2017 9	Y	1834	1835 0	3 8	5
06	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-		321 1	6106 2	16 4	2233 9	Y	2030	2028 0		7
07	8587 X	5494	-0-	-3093	-0-		231 1	3648 2	38 4	1577 9	Y	1434	1433 0		8
08	8587 X	5531	-0-	-3056	-0-		221 1	3785 2	5 4	1520 9	Y	1382	1381 0		9
09	8670 X	5304	-0-	-3366	-0-		237 1	3726 2	1341 9		Y	1219	1221 0		7
10	8959 X	6659	-0-	-2300	-0-		252 1	4848 2	2 4	1557 9	Y	1415	1415 0		7
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HZ RRCID -> 294344 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7582 - 19516															
05	9366 X	4131	-0-	-5235	-0-		346 1	2429 2	15 4	1341 9	Y	1219	1222 0	2 8	3
06	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-		306 1	1494 2	4 4	793 9	Y	721	722 0		2
07	5859 X	3397	-0-	-2462	-0-		375 1	2412 2	25 4	585 9	Y	532	531 0		3
08	5859 X	5402	-0-	-457	-0-		343 1	4317 2	6 4	736 9	Y	669	668 0		4
09	5670 X	1963	-0-	-3707	-0-		349 1	848 2	766 9		Y	696	696 0		4
10	4123 X	1608	-0-	-2515	-0-		346 1	426 2	836 9		Y	760	760 0		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 01HZ RRCID -> 294347 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7511 - 18333														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	1426 N	875	-0-	-551	-0-	289 1	440 2	145 9	Y	132	135 0		14	
06	1380 N	656	-0-	-724	-0-	285 1	272 2	99 9	Y	90	97 0		7	
07	2325 X	1584	-0-	-741	-0-	286 1	938 2	5 4	Y	323	312 0		18	
08	2325 X	534	-0-	-1791	-0-	245 1	212 2	77 9	Y	70	84 0		4	
09	1770 X	752	-0-	-1018	-0-	246 1	381 2	125 9	Y	114	110 0		8	
10	1581 X	899	-0-	-682	-0-	260 1	467 2	172 9	Y	156	153 0		11	
STUMBERG RANCH UNIT E														
WELL #: 01HB RRCID -> 294363 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8807 - 18331														
05	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	35 1	1390 2	4 4	Y	988	989 0	1 8	6	
06	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	36 1	1382 2	1 4	Y	942	941 0		7	
07	2697 X	1296	-0-	-1401	-0-	18 1	730 2	548 9	Y	498	498 0	4 1	3	
08	2697 X	1194	-0-	-1503	-0-	16 1	637 2	541 9	Y	492	492 0		3	
09	2610 X	870	-0-	-1740	-0-	8 1	363 2	499 9	Y	454	453 0		4	
10	2542 X	838	-0-	-1704	-0-	8 1	356 2	474 9	Y	431	431 0		4	
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 13HA RRCID -> 294369 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7582 - 17519														
05	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-				Y	-0-			-0-	
06	2460 X	1600	-0-	-860	-0-	126 1	1151 2	20 4	Y	275	273 0		2	
07	2542 X	819	-0-	-1723	-0-	350 1	415 2	8 4	Y	42	44 0		-0-	
08	2542 X	894	-0-	-1648	-0-	464 1	359 2	4 4	Y	61	61 0		-0-	
09	1590 X	744	-0-	-846	-0-	480 1	213 2	1 4	Y	45	45 0		-0-	
10	1643 X	628	-0-	-1015	-0-	413 1	169 2	46 9	Y	42	42 0		-0-	
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 13HF RRCID -> 294373 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7412 - 17544														
05	10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-				Y	-0-			-0-	
06	9870 X	156	-0-	-9714	-0-	1 1	127 2	2 4	Y	24	24 0		-0-	
07	6169 X	694	-0-	-5475	-0-	197 1	410 2	8 4	Y	72	72 0		-0-	
08	4061 X	512	-0-	-3549	-0-	325 1	168 2	2 4	Y	15	15 0		-0-	
09	559 X	559	-0-	-0-	-0-	297 1	235 2	1 4	Y	24	24 0		-0-	
10	682 X	123	-0-	-559	-0-	47 1	68 2	8 9	Y	7	7 0		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CARLA RANCH															
WELL #: 13HG RRCID -> 294374 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7759 - 14260															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-									-0-	
06	215 X	215	-0-	-0-	-0-	92	1	87	2	Y	-0-	31	31 0	-0-	
						2	4	34	9						
07	14B2 EXT	375	-0-	375	375	375	1			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	471	-0-	471	846	471	1			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	529	-0-	529	1375	529	1			Y	-0-			-0-	
10	1700 X	325	-0-	-1375	-0-	325	1			Y	-0-			-0-	
BRISCOE CARLA RANCH															
WELL #: 16HA RRCID -> 294375 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7171 - 11714															
05	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	227	1	2774	2	Y	713	700 0	1 8	131	
						784	9								
06	3240 X	2472	-0-	-768	-0-	94	1	1844	2	Y	485	497 0		119	
						534	9								
07	3348 X	2359	-0-	-989	-0-	124	1	1522	2	Y	583	573 0		129	
						72	4	641	9						
08	3782 X	2356	-0-	-1426	-0-	75	1	1584	2	Y	634	671 0		92	
						697	9								
09	3660 X	2159	-0-	-1501	-0-	50	1	1472	2	Y	579	525 0		146	
						637	9								
10	3782 X	1998	-0-	-1784	-0-	172	1	1297	2	Y	480	533 0		93	
						1	4	528	9						
BRISCOE CARLA RANCH															
WELL #: 16HC RRCID -> 294376 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7079 - 14384															
05	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	238	1	3869	2	Y	563	583 0	1 8	103	
						619	9								
06	4890 X	1602	-0-	-3288	-0-	67	1	1296	2	Y	217	267 0		53	
						239	9								
07	5053 X	1663	-0-	-3390	-0-	102	1	1220	2	Y	257	253 0		57	
						58	4	283	9						
08	5053 X	3548	-0-	-1505	-0-	109	1	2804	2	Y	577	550 0		84	
						635	9								
09	4860 X	2672	-0-	-2188	-0-	71	1	2081	2	Y	473	438 0		119	
						520	9								
10	4712 X	2558	-0-	-2154	-0-	168	1	1955	2	Y	394	437 0		76	
						2	4	433	9						
STUMBERG RANCH UNIT E															
WELL #: 01HH RRCID -> 294377 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8737 - 18220															
05	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-	4 0		-0-	
06	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-			-0-	
07	2728 X	131	-0-	-2597	-0-	2	1	101	2	Y	25	25 0		-0-	
						28	9								
08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-			-0-	
09	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-			-0-	
10	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	21	1	960	2	Y	236	234 0		2	
						260	9								
LA BANDERA RANCH UNIT D															
WELL #: 01HX RRCID -> 294379 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6241 - 13180															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10 1		59	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HD RRCID -> 294380 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7362 - 12242															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2077 X	1505	-0-	-572	-0-	136	1	1187	2	Y	165	163	0		30
06	2010 X	1504	-0-	-506	-0-	182	9	1232	2	Y	189	173	0		46
07	2077 X	1573	-0-	-504	-0-	64	1	1187	2	Y	209	209	0		46
08	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	208	9	230	9		261	269	0		38
09	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	100	1	1454	2	Y	249	224	0		63
10	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	56	4	1284	2	Y	339	336	0		66
						68	1	2114	2	Y					
						287	9	373	9						
						44	1								
						274	9								
						184	1								
						2	4								
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HY RRCID -> 294381 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7300 - 16091															
05	7006 X	1	-0-	-7005	-0-	1	1			Y	-0-	10	0		-0-
06	6480 X	583	-0-	-5897	-0-	22	1	462	2	Y	90	68	0		22
07	5487 X	941	-0-	-4546	-0-	99	9	638	2	Y	205	182	0		45
08	5487 X	612	-0-	-4875	-0-	47	1	226	9		177	196	0		26
09	570 X	216	-0-	-354	-0-	30	4	394	2	Y	74	81	0		19
10	930 X	340	-0-	-590	-0-	23	1	115	2	Y	139	131	0		27
						195	9								
						5	1								
						81	9								
						72	1								
						153	9								
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HC RRCID -> 294392 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7554 - 17647															
05	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-				-0-
06	4800 X	210	-0-	-4590	-0-	98	1	91	2	Y	17	17	0		-0-
07	2604 X	210	-0-	-2394	-0-	2	4	19	9						
08	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-	174	1	29	2	Y	5	5	0		-0-
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-	1	4	6	9		-0-				-0-
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
										Y	-0-				-0-
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HD RRCID -> 294393 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7600 - 17615															
05	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-				-0-
06	5940 X	698	-0-	-5242	-0-	5	1	558	2	Y	114	113	0		1
07	6324 X	1544	-0-	-4780	-0-	10	4	125	9		214	214	0		1
08	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-	56	1	1228	2	Y	-0-	1	0		-0-
09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-	25	4	235	9		-0-				-0-
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351		02HF		RRCID -> 294395		COMPL. DATE 08/23/2018		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7752 - 17664						
DIAMOND H STATE UNIT D		WELL #:		02HF		RRCID -> 294395		COMPL. DATE 08/23/2018		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7752 - 17664						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	248 N	170	-0-	-78	-0-	158 3	1 9	9	2	Y	3	3	0			-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	95 2	1 4	243 85	2 9	Y	77	73	0			4
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	207 2	1 4	936 287	2 9	Y	261	251	0			14
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	173 2	1 4	690 165	2 9	Y	150	159	0			5
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	76 2	1 4	724 157	2 9	Y	143	143	0			5
10	434 N	409	-0-	-25	-0-	66 1	1 4	336 6	2 9	Y	5	10	0			-0-

DIAMOND H STATE UNIT D				WELL #:	04HX	RRCID -> 294396		COMPL. DATE 10/27/2019		TOTAL DEPTH 7644		PERF. 7900 - 13000				
05	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	150 39	1 4	5398 455	2 9	Y	414	417	0	2	8	21
06	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	86 41	1 4	5947 534	2 9	Y	485	483	0			23
07	8556 X	7196	-0-	-1360	-0-	85 16	1 4	6633 462	2 9	Y	420	420	0			23
08	8556 X	6363	-0-	-2193	-0-	91 14	1 4	5938 320	2 9	Y	291	303	0			11
09	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	293 22	1 4	7661 352	2 9	Y	320	320	0			11
10	7192 X	444	-0-	-6748	-0-	153 85	1 9	206	2	Y	77	84	0			4

DIAMOND H STATE UNIT D				WELL #:	04HY	RRCID -> 294397		COMPL. DATE 10/27/2019		TOTAL DEPTH 7626		PERF. 7790 - 12890				
05	10602 X	2664	-0-	-7938	-0-	223 16	1 4	2226 199	2 9	Y	181	174	0	1	8	9
06	10260 X	3581	-0-	-6679	-0-	267 21	1 4	3080 213	2 9	Y	194	194	0			9
07	5146 X	3080	-0-	-2066	-0-	281 6	1 4	2606 187	2 9	Y	170	170	0			9
08	3100 X	2618	-0-	-482	-0-	292 5	1 4	2193 128	2 9	Y	116	121	0			4
09	3570 X	2518	-0-	-1052	-0-	180 6	1 4	2232 100	2 9	Y	91	92	0			3
10	3689 X	557	-0-	-3132	-0-	212 95	1 9	250	2	Y	86	85	0			4

DIAMOND H STATE UNIT D				WELL #:	04HZ	RRCID -> 294398		COMPL. DATE 10/27/2019		TOTAL DEPTH 7631		PERF. 7819 - 12919				
05	4650 X	1724	-0-	-2926	-0-	273 9	1 4	1201 241	2 9	Y	219	210	0	1	8	11
06	4500 X	1578	-0-	-2922	-0-	254 8	1 4	1120 196	2 9	Y	178	181	0			8
07	3968 X	2311	-0-	-1657	-0-	277 5	1 4	1920 109	2 9	Y	99	102	0			5
08	3968 X	1658	-0-	-2310	-0-	279 3	1 4	1278 98	2 9	Y	89	91	0			3
09	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	170 5	1 4	1940 129	2 9	Y	117	116	0			4
10	2325 X	374	-0-	-1951	-0-	203 48	1 9	123	2	Y	44	46	0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HV RRCID -> 294399 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 13509													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE EOM BALANCE
05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-		-0-
06	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-		-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HV RRCID -> 294400 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7978 - 13347													
05	3441 X	2011	-0-	-1430	-0-	284	1	1563	2	Y	148	152 0	3
						1	4	163	9				
06	3330 X	2146	-0-	-1184	-0-	274	1	1701	2	Y	154	153 0	4
						2	4	169	9				
07	3441 X	2433	-0-	-1008	-0-	309	1	2013	2	Y	99	99 0	4
						2	4	109	9				
08	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	286	1	1999	2	Y	97	98 0	3
						9	4	107	9				
09	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	290	1	2089	2	Y	239	236 0	6
						4	4	263	9				
10	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	277	1	2409	2	Y	469	457 0	18
						1	4	516	9				
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 294401 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7180 - 14450													
05	4123 X	3757	-0-	-366	-0-	206	1	2698	2	Y	775	760 0	142
						853	9					2 8	
06	3990 X	1987	-0-	-2003	-0-	79	1	1563	2	Y	314	379 0	77
						345	9						
07	4123 X	2508	-0-	-1615	-0-	131	1	1806	2	Y	441	421 0	97
						86	4	485	9				
08	3751 X	3378	-0-	-373	-0-	105	1	2664	2	Y	554	571 0	80
						609	9						
09	3630 X	3066	-0-	-564	-0-	81	1	2376	2	Y	554	495 0	139
						609	9						
10	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	215	1	2942	2	Y	634	650 0	123
						3	4	697	9				
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HX RRCID -> 294402 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7393 - 16091													
05	5208 X	10	-0-	-5198	-0-	1	1	7	2	Y	2	77 0	-0-
						2	9						
06	6510 X	2573	-0-	-3937	-0-	85	1	1818	2	Y	609	460 0	149
						670	9						
07	6727 X	1709	-0-	-5018	-0-	68	1	1059	2	Y	484	526 0	107
						50	4	532	9				
08	6727 X	1720	-0-	-5007	-0-	54	1	1462	2	Y	185	265 0	27
						204	9						
09	2580 X	2040	-0-	-540	-0-	56	1	1636	2	Y	316	263 0	80
						348	9						
10	2666 X	2635	-0-	-31	-0-	123	1	1965	2	Y	495	479 0	96
						2	4	545	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HZ RRCID -> 294403 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7301 - 16098															CNTY: DIMMIT	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE		
05	9920 X	64	-0-	-9856	-0-	2 1	56 2	Y	5	22	0			1		
06	9780 X	490	-0-	-9290	-0-	19 1	420 2	Y	46	36	0			11		
07	10106 X	2806	-0-	-7300	-0-	113 1	2203 2	Y	351	285	0			77		
08	10106 X	7093	-0-	-3013	-0-	104 4	386 9	Y	680	659	0			98		
09	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	200 1	6155 2	Y	580	532	0			146		
10	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	748 9	6350 2	Y	512	559	0			99		
						208 1	563 9									
						638 9										
						283 1										
						6 4										
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HB RRCID -> 294404 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7425 - 17459																
05	8060 X	4888	-0-	-3172	-0-	215 1	3561 2	Y	987	979	0	5 8		51		
06	7800 X	5631	-0-	-2169	-0-	26 4	1086 9	Y	1174	1170	0			55		
07	8060 X	5497	-0-	-2563	-0-	189 1	4122 2	Y	1058	1055	0			58		
08	7316 X	4589	-0-	-2727	-0-	29 4	1291 9	Y	710	742	0			26		
09	7080 X	5699	-0-	-1381	-0-	167 1	4156 2	Y	530	538	0			18		
10	5828 X	550	-0-	-5278	-0-	10 4	1164 9	Y	4	22	0			-0-		
						200 1	3600 2									
						8 4	781 9									
						239 1	4863 2									
						14 4	583 9									
						19 1	526 2									
						1 4	4 9									
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HC RRCID -> 294405 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7664 - 17655																
05	3534 X	1182	-0-	-2352	-0-	161 1	796 2	Y	199	190	0	1 8		10		
06	3390 X	1791	-0-	-1599	-0-	6 4	219 9	Y	317	312	0			15		
07	3503 X	2343	-0-	-1160	-0-	203 1	1230 2	Y	383	377	0			21		
08	2418 X	1949	-0-	-469	-0-	9 4	349 9	Y	372	379	0			14		
09	2340 X	2102	-0-	-238	-0-	255 1	1663 2	Y	482	480	0			16		
10	2356 X	1044	-0-	-1312	-0-	4 4	421 9	Y	26	41	0			1		
						255 1	1282 2									
						3 4	409 9									
						133 1	1435 2									
						4 4	530 9									
						104 1	909 2									
						2 4	29 9									
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HB RRCID -> 294406 COMPL. DATE 11/25/2021 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8090 - 14259																
05	14477 X	8516	-0-	-5961	-0-	179 1	7447 2	Y	804	831	0			16		
06	12450 X	9278	-0-	-3172	-0-	6 4	884 9	Y	908	899	0			25		
07	12865 X	8869	-0-	-3996	-0-	283 1	7985 2	Y	808	799	0			34		
08	13213 X	13213	-0-	-0-	-0-	11 4	999 9	Y	1239	1233	0			40		
09	10693 X	10693	-0-	-0-	-0-	207 1	7766 2	Y	1119	1132	0			27		
10	9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	7 4	889 9	Y	1000	989	0			38		
						210 1	11587 2									
						53 4	1363 9									
						224 1	9219 2									
						19 4	1231 9									
						216 1	8562 2									
						3 4	1100 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HC RRCID -> 294407 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8490 - 14256														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
05	18135 X	13098	-0-	-5037	-0-	130 1	11884 2	Y	976	996 0				20
						10 4	1074 9							
06	15480 X	12979	-0-	-2501	-0-	189 1	11664 2	Y	1008	1000 0				28
						17 4	1109 9							
07	15371 X	15371	-0-	-0-	-0-	211 1	13935 2	Y	1102	1083 0				47
						13 4	1212 9							
08	14632 X	13171	-0-	-1461	-0-	227 1	11865 2	Y	932	949 0				30
						54 4	1025 9							
09	12990 X	11985	-0-	-1005	-0-	212 1	10546 2	Y	1096	1100 0				26
						21 4	1206 9							
10	15376 X	11578	-0-	-3798	-0-	207 1	10237 2	Y	1027	1014 0				39
						4 4	1130 9							
LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HY RRCID -> 294414 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6233 - 13170														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					63
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9 1				54
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HA RRCID -> 294441 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8054 - 14220														
05	18631 X	7567	-0-	-11064	-0-	120 1	6823 2	Y	562	585 0				11
						6 4	618 9							
06	18030 X	10422	-0-	-7608	-0-	177 1	9341 2	Y	810	799 0				22
						13 4	891 9							
07	17639 X	4480	-0-	-13159	-0-	196 1	3937 2	Y	312	321 0				13
						4 4	343 9							
08	14942 X	8991	-0-	-5951	-0-	249 1	7958 2	Y	680	671 0				22
						36 4	748 9							
09	10410 X	7858	-0-	-2552	-0-	259 1	6752 2	Y	757	761 0				18
						14 4	833 9							
10	10757 X	10056	-0-	-701	-0-	169 1	8838 2	Y	951	933 0				36
						3 4	1046 9							
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HA RRCID -> 294443 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7608 - 17602														
05	3069 X	2427	-0-	-642	-0-	137 1	1807 2	Y	427	435 0	2 8			22
						13 4	470 9							
06	1860 X	1662	-0-	-198	-0-	77 1	1201 2	Y	342	348 0				16
						8 4	376 9							
07	2480 X	2155	-0-	-325	-0-	123 1	1585 2	Y	403	397 0				22
						4 4	443 9							
08	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	189 1	1517 2	Y	1341	1314 0				49
						4 4	1475 9							
09	2400 X	864	-0-	-1536	-0-	72 1	92 2	Y	636	664 0				21
						700 9								
10	2418 X	2170	-0-	-248	-0-	55 1	1287 2	Y	750	734 0				37
						3 4	825 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HX RRCID -> 294455 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7427 - 20070														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HZ RRCID -> 294508 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6315 - 13285													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			98
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			98
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14	1	84
ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HE RRCID -> 294673 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7573 - 13658													
05	21004 X	21004	-0-	-0-	-0-	128	1	17389 2	Y	3089	3082	0	153
						89	4	3398 9					
06	19080 X	18991	-0-	-89	-0-	116	1	15751 2	Y	2814	2822	0	145
						29	4	3095 9					
07	18879 X	18206	-0-	-673	-0-	96	1	14937 2	Y	2772	2789	0	128
						124	4	3049 9					
08	18879 X	17680	-0-	-1199	-0-	98	1	14470 2	Y	2725	2674	0	179
						114	4	2998 9					
09	18270 X	16460	-0-	-1810	-0-	106	1	13381 2	Y	2570	2529	0	220
						146	4	2827 9					
10	18879 X	18032	-0-	-847	-0-	136	1	14945 2	Y	2558	2641	0	137
						137	4	2814 9					
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27HZ RRCID -> 294950 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8007 - 15552													
05	17918 X	10045	-0-	-7873	-0-	16	1	8455 2	Y	1402	1434	0	17
						32	4	1542 9			1	8	
06	20554 X	20554	-0-	-0-	-0-	81	1	17058 2	Y	3007	3009	0	15
						107	4	3308 9					
07	15035 X	13135	-0-	-1900	-0-	91	1	10158 2	Y	2505	2507	0	13
						130	4	2756 9					
08	10044 X	9633	-0-	-411	-0-	128	1	7475 2	Y	1790	1791	0	12
						61	4	1969 9					
09	20550 X	14888	-0-	-5662	-0-	176	1	11390 2	Y	3003	2988	0	27
						19	4	3303 9					
10	21235 X	14699	-0-	-6536	-0-	180	1	11466 2	Y	2774	2774	0	27
						2	4	3051 9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HX RRCID -> 295490 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9142 - 20172													
05	33666 X	25231	-0-	-8435	-0-	252	1	22364 2	Y	2028	2007	0	34
						384	4	2231 9					
06	32580 X	23320	-0-	-9260	-0-	146	1	21540 2	Y	1450	1464	0	20
						39	4	1595 9					
07	26288 X	22131	-0-	-4157	-0-	118	1	20769 2	Y	1116	1118	0	18
						16	4	1228 9					
08	26288 X	22183	-0-	-4105	-0-	140	1	20861 2	Y	1059	1062	0	15
						17	4	1165 9					
09	25440 X	20783	-0-	-4657	-0-	86	1	19531 2	Y	1035	1036	0	14
						27	4	1139 9					
10	25234 X	19794	-0-	-5440	-0-	84	1	18586 2	Y	940	930	0	24
						90	4	1034 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HY RRCID -> 295607 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8935 - 18530														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	26629 X	16171	-0-	-10458	-0-	162 1	14406 2	Y	1233	1220 0	23 8			21
						247 4	1356 9							
06	23190 X	16076	-0-	-7114	-0-	100 1	14706 2	Y	1131	1136 0				16
						26 4	1244 9							
07	20367 X	14555	-0-	-5812	-0-	76 1	13453 2	Y	924	925 0				15
						10 4	1016 9							
08	19561 X	13350	-0-	-6211	-0-	83 1	12287 2	Y	882	884 0				13
						10 4	970 9							
09	16350 X	12263	-0-	-4087	-0-	50 1	11333 2	Y	785	787 0				11
						16 4	864 9							
10	16616 X	11773	-0-	-4843	-0-	49 1	10880 2	Y	720	712 0				19
						52 4	792 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HZ RRCID -> 295831 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8013 - 13619														
05	5673 X	3524	-0-	-2149	-0-	214 1	2911 2	Y	361	370 0				7
						2 4	397 9							
06	4530 X	1879	-0-	-2651	-0-	232 1	1438 2	Y	188	190 0				5
						2 4	207 9							
07	3565 X	1458	-0-	-2107	-0-	228 1	1087 2	Y	129	129 0				5
						1 4	142 9							
08	3565 X	1011	-0-	-2554	-0-	280 1	644 2	Y	76	79 0				2
						3 4	84 9							
09	3450 X	1815	-0-	-1635	-0-	305 1	1300 2	Y	188	186 0				4
						3 4	207 9							
10	3534 X	1627	-0-	-1907	-0-	297 1	1153 2	Y	161	159 0				6
						177 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HY RRCID -> 295868 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8071 - 13677														
05	10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	139 1	8743 2	Y	1689	1733 0	1 8			34
						7 4	1858 9							
06	12960 X	10977	-0-	-1983	-0-	248 1	8759 2	Y	1779	1764 0				49
						13 4	1957 9							
07	16802 X	8483	-0-	-8319	-0-	247 1	6833 2	Y	1270	1265 0				54
						6 4	1397 9							
08	16802 X	5149	-0-	-11653	-0-	134 1	4110 2	Y	805	833 0				26
						19 4	886 9							
09	11130 X	9183	-0-	-1947	-0-	280 1	6972 2	Y	1743	1728 0				41
						14 4	1917 9							
10	11346 X	8521	-0-	-2825	-0-	272 1	6519 2	Y	1571	1552 0				60
						2 4	1728 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HW RRCID -> 295871 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8176 - 13976														
05	4836 X	99	-0-	-4737	-0-	87 1	11 2	Y	1	2 0				-0-
						1 9								
06	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	56 1	5188 2	Y	561	546 0				15
						7 4	617 9							
07	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	151 1	6143 2	Y	609	598 0				26
						6 4	670 9							
08	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	217 1	5153 2	Y	501	511 0				16
						24 4	551 9							
09	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	215 1	4108 2	Y	494	498 0				12
						8 4	543 9							
10	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	203 1	4820 2	Y	742	726 0				28
						2 4	816 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HX RRCID -> 295877 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8010 - 13616													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
05	7812 X	5731	-0-	-2081	-0-	223 1	4776 2	Y	662	678 0			13
						4 4	728 9						
06	11250 X	4376	-0-	-6874	-0-	222 1	3576 2	Y	521	520 0			14
						5 4	573 9						
07	11625 X	3773	-0-	-7852	-0-	261 1	3060 2	Y	408	405 0			17
						3 4	449 9						
08	11625 X	3697	-0-	-7928	-0-	232 1	3033 2	Y	380	385 0			12
						14 4	418 9						
09	5550 X	3027	-0-	-2523	-0-	204 1	2485 2	Y	303	308 0			7
						5 4	333 9						
10	5735 X	2530	-0-	-3205	-0-	202 1	2061 2	Y	242	240 0			9
						1 4	266 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HT RRCID -> 295892 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8045 - 13649													
05	7905 X	130	-0-	-7775	-0-	114 1	14 2	Y	2	2 0			-0-
						2 9							
06	11215 X	11215	-0-	-0-	-0-	114 1	9360 2	Y	1571	1528 0			43
						13 4	1728 9						
07	11297 X	11297	-0-	-0-	-0-	162 1	9378 2	Y	1589	1565 0			67
						9 4	1748 9						
08	11673 X	11673	-0-	-0-	-0-	198 1	9472 2	Y	1782	1791 0			58
						43 4	1960 9						
09	12464 X	12464	-0-	-0-	-0-	205 1	9794 2	Y	2223	2228 0			53
						20 4	2445 9						
10	10949 X	10949	-0-	-0-	-0-	195 1	8665 2	Y	1896	1876 0			73
						3 4	2086 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HU RRCID -> 295893 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8113 - 13719													
05	13826 X	62	-0-	-13764	-0-	49 1	11 2	Y	2	2 0			-0-
						2 9							
06	11880 X	8491	-0-	-3389	-0-	84 1	7264 2	Y	1030	1002 0			28
						10 4	1133 9						
07	11129 X	11129	-0-	-0-	-0-	210 1	9427 2	Y	1348	1319 0			57
						9 4	1483 9						
08	10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	199 1	8685 2	Y	1255	1271 0			41
						40 4	1381 9						
09	13319 X	13319	-0-	-0-	-0-	162 1	11217 2	Y	1743	1743 0			41
						23 4	1917 9						
10	12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	112 1	10302 2	Y	1472	1457 0			56
						4 4	1619 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HV RRCID -> 295894 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7940 - 13740													
05	16702 X	16702	-0-	-0-	-0-	196 1	14565 2	Y	1754	1803 0	1 8		35
						12 4	1929 9						
06	15060 X	12285	-0-	-2775	-0-	204 1	10590 2	Y	1342	1340 0			37
						15 4	1476 9						
07	20677 X	10170	-0-	-10507	-0-	240 1	8825 2	Y	997	992 0			42
						8 4	1097 9						
08	19282 X	9727	-0-	-9555	-0-	176 1	8482 2	Y	936	948 0			30
						39 4	1030 9						
09	18030 X	8843	-0-	-9187	-0-	197 1	7472 2	Y	1054	1059 0			25
						15 4	1159 9						
10	16709 X	6628	-0-	-10081	-0-	191 1	5392 2	Y	948	937 0			36
						2 4	1043 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 36HS RRCID -> 296015 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8261 - 17040														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	48360 X	36437	-0-	-11923	-0-	62 1 32685 2	30 4 3660 9	Y	3327	3274	0	9	8	125
06	46800 X	34012	-0-	-12788	-0-	57 1 30562 2	9 4 3384 9	Y	3076	3113	0			88
07	46655 X	34593	-0-	-12062	-0-	69 1 31011 2	40 4 3473 9	Y	3157	3139	0			106
08	43896 X	36053	-0-	-7843	-0-	67 1 32637 2	10 4 3339 9	Y	3035	3050	0			91
09	35250 X	34040	-0-	-1210	-0-	67 1 30805 2	14 4 3154 9	Y	2867	2860	0			98
10	36425 X	33741	-0-	-2684	-0-	124 1 30407 2	11 4 3199 9	Y	2908	2931	0			75
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HV RRCID -> 296016 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 16538														
05	41788 X	29467	-0-	-12321	-0-	50 1 26411 2	24 4 2982 9	Y	2711	2672	0	7	8	102
06	33120 X	28420	-0-	-4700	-0-	48 1 25855 2	7 4 2510 9	Y	2282	2319	0			65
07	31062 X	25919	-0-	-5143	-0-	52 1 23294 2	30 4 2543 9	Y	2312	2299	0			78
08	30318 X	23954	-0-	-6364	-0-	45 1 21772 2	7 4 2130 9	Y	1936	1956	0			58
09	28530 X	22463	-0-	-6067	-0-	45 1 20392 2	9 4 2017 9	Y	1834	1829	0			63
10	29481 X	22222	-0-	-7259	-0-	82 1 20087 2	7 4 2046 9	Y	1860	1875	0			48
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HY RRCID -> 296017 COMPL. DATE 08/23/2024 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8140 - 16091														
05	30039 X	21357	-0-	-8682	-0-	38 1 20046 2	19 4 1254 9	Y	1140	1124	0	3	8	43
06	27330 X	20003	-0-	-7327	-0-	35 1 18813 2	5 4 1150 9	Y	1045	1058	0			30
07	26753 X	20644	-0-	-6109	-0-	43 1 19395 2	25 4 1181 9	Y	1074	1068	0			36
08	23870 X	19452	-0-	-4418	-0-	38 1 18423 2	6 4 985 9	Y	895	904	0			27
09	20670 X	16550	-0-	-4120	-0-	34 1 15698 2	7 4 811 9	Y	737	739	0			25
10	21359 X	16883	-0-	-4476	-0-	65 1 15942 2	6 4 870 9	Y	791	796	0			20
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HX RRCID -> 296018 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8177 - 16362														
05	39680 X	31274	-0-	-8406	-0-	53 1 27858 2	26 4 3337 9	Y	3034	2981	0	8	8	114
06	36930 X	30142	-0-	-6788	-0-	51 1 27282 2	8 4 2801 9	Y	2546	2587	0			73
07	36704 X	27224	-0-	-9480	-0-	54 1 24322 2	31 4 2817 9	Y	2561	2548	0			86
08	35712 X	28094	-0-	-7618	-0-	52 1 25337 2	8 4 2697 9	Y	2452	2464	0			74
09	30270 X	26751	-0-	-3519	-0-	53 1 24275 2	11 4 2412 9	Y	2193	2192	0			75
10	31279 X	26995	-0-	-4284	-0-	99 1 24344 2	9 4 2543 9	Y	2312	2327	0			60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HZ RRCID -> 296020 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8212 - 16048															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	25234 X	19206	-0-	-6028	-0-	32 1	17028 2	16 4	2130 9	Y	1936	1906 0	5 8	73	
06	23400 X	18129	-0-	-5271	-0-	30 1	16119 2	4 4	1976 9	Y	1796	1818 0		51	
07	23374 X	18027	-0-	-5347	-0-	35 1	15968 2	20 4	2004 9	Y	1822	1812 0		61	
08	21793 X	17968	-0-	-3825	-0-	33 1	15971 2	5 4	1959 9	Y	1781	1788 0		54	
09	18600 X	15454	-0-	-3146	-0-	30 1	13879 2	6 4	1539 9	Y	1399	1405 0		48	
10	19220 X	15283	-0-	-3937	-0-	56 1	13664 2	5 4	1558 9	Y	1416	1427 0		37	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HU RRCID -> 296025 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8154 - 16669															
05	34038 X	25369	-0-	-8669	-0-	45 1	23877 2	22 4	1425 9	Y	1295	1281 0	4 8	49	
06	29370 X	24046	-0-	-5324	-0-	42 1	22700 2	6 4	1298 9	Y	1180	1195 0		34	
07	29915 X	23911	-0-	-6004	-0-	50 1	22446 2	29 4	1386 9	Y	1260	1252 0		42	
08	28117 X	21925	-0-	-6192	-0-	43 1	20651 2	6 4	1225 9	Y	1114	1122 0		34	
09	24690 X	20243	-0-	-4447	-0-	42 1	19036 2	9 4	1156 9	Y	1051	1049 0		36	
10	25358 X	19920	-0-	-5438	-0-	77 1	18738 2	7 4	1098 9	Y	998	1008 0		26	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HW RRCID -> 296042 COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8101 - 16352															
05	33232 X	24038	-0-	-9194	-0-	43 1	22611 2	21 4	1363 9	Y	1239	1224 0	3 8	47	
06	28560 X	22439	-0-	-6121	-0-	39 1	21077 2	6 4	1317 9	Y	1197	1210 0		34	
07	29512 X	22056	-0-	-7456	-0-	45 1	20548 2	26 4	1437 9	Y	1306	1296 0		44	
08	27342 X	21757	-0-	-5585	-0-	50 1	20509 2	6 4	1192 9	Y	1084	1095 0		33	
09	23250 X	21001	-0-	-2249	-0-	43 1	19840 2	9 4	1109 9	Y	1008	1006 0		35	
10	24025 X	20763	-0-	-3262	-0-	80 1	19539 2	7 4	1137 9	Y	1034	1042 0		27	
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HW RRCID -> 297370 COMPL. DATE 09/16/2024 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8948 - 12694															
05	5704 X	4299	-0-	-1405	-0-	15 1	3440 2	30 4	814 9	Y	740	741 0	2 8	13	
06	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	18 1	5690 2	17 4	1520 9	Y	1382	1366 0		29	
07	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	10 1	6266 2	64 4	1456 9	Y	1324	1322 0		31	
08	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	72 1	6371 2	5 4	1426 9	Y	1296	1299 0		28	
09	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	3 1	7462 2	2 4	1542 9	Y	1402	1397 0		33	
10	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	13 1	7239 2	16 4	1308 9	Y	1189	1199 0		23	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HY RRCID -> 297371 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8192 - 12483														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
05	24056 X	17568	-0-	-6488	-0-	12 1	14416 2	Y	2742	2733	0	6 8	49	
						124 4	3016 9							
06	20580 X	14025	-0-	-6555	-0-	13 1	11842 2	Y	1941	1949	0		41	
						35 4	2135 9							
07	21266 X	13728	-0-	-7538	-0-	17 1	11697 2	Y	1723	1723	0		41	
						119 4	1895 9							
08	19096 X	11203	-0-	-7893	-0-	26 1	10067 2	Y	1002	1021	0		22	
						8 4	1102 9							
09	17010 X	12399	-0-	-4611	-0-	4 1	10800 2	Y	1447	1435	0		34	
						3 4	1592 9							
10	17577 X	11762	-0-	-5815	-0-	18 1	10014 2	Y	1553	1557	0		30	
						22 4	1708 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HX RRCID -> 297376 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8319 - 12693														
05	16988 X	16208	-0-	-780	-0-	12 1	13702 2	Y	2160	2169	0	4 8	39	
						118 4	2376 9							
06	17790 X	14317	-0-	-3473	-0-	13 1	11832 2	Y	2215	2208	0		46	
						35 4	2437 9							
07	16647 X	14586	-0-	-2061	-0-	17 1	12086 2	Y	2145	2140	0		51	
						123 4	2360 9							
08	16647 X	14550	-0-	-2097	-0-	11 1	12348 2	Y	1983	1991	0		43	
						10 4	2181 9							
09	15690 X	12621	-0-	-3069	-0-	4 1	10701 2	Y	1739	1741	0		41	
						3 4	1913 9							
10	16213 X	12702	-0-	-3511	-0-	20 1	10801 2	Y	1689	1697	0		33	
						23 4	1858 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: H 01HZ RRCID -> 297518 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8443 - 12728														
05	23467 X	17305	-0-	-6162	-0-	12 1	14189 2	Y	2711	2715	0	6 8	49	
						122 4	2982 9							
06	20850 X	15792	-0-	-5058	-0-	14 1	13635 2	Y	1911	1920	0		40	
						41 4	2102 9							
07	17205 X	15276	-0-	-1929	-0-	17 1	12387 2	Y	2496	2477	0		59	
						126 4	2746 9							
08	17205 X	15435	-0-	-1770	-0-	23 1	12782 2	Y	2381	2388	0		52	
						11 4	2619 9							
09	16650 X	14921	-0-	-1729	-0-	4 1	12061 2	Y	2593	2584	0		61	
						4 4	2852 9							
10	17205 X	14276	-0-	-2929	-0-	22 1	11862 2	Y	2151	2170	0		42	
						26 4	2366 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 102HZ RRCID -> 298228 COMPL. DATE 02/03/2025 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7542 - 14669														
05	83018 X	62119	-0-	-20899	-0-	84 1	53380 2	Y	7854	7868	0	16 8	180	
						16 4	8639 9							
06	72750 X	57767	-0-	-14983	-0-	145 1	50263 2	Y	6639	6639	0		180	
						56 4	7303 9							
07	66123 X	56248	-0-	-9875	-0-	118 1	48825 2	Y	6300	6292	0		188	
						375 4	6930 9							
08	66123 X	50985	-0-	-15138	-0-	121 1	44902 2	Y	5420	5474	0		134	
						5962 9								
09	60120 X	46964	-0-	-13156	-0-	114 1	41309 2	Y	4919	4940	0		113	
						130 4	5411 9							
10	62124 X	45529	-0-	-16595	-0-	105 1	40584 2	Y	4371	4281	0		203	
						32 4	4808 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 101HC RRCID -> 299311 COMPL. DATE 10/18/2025 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8301 - 18366														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	98859 X	97629	-0-	-1230	-0-	70 1	82807 2	Y	12761	12736	0	26 8	230	
						715 4	14037 9							
06	95670 X	83257	-0-	-12413	-0-	73 1	71470 2	Y	10455	10466	0		219	
						213 4	11501 9							
07	98859 X	82017	-0-	-16842	-0-	98 1	70485 2	Y	9744	9733	0		230	
						716 4	10718 9							
08	98859 X	79285	-0-	-19574	-0-	60 1	69754 2	Y	8558	8600	0		188	
						57 4	9414 9							
09	94470 X	72921	-0-	-21549	-0-	24 1	64913 2	Y	7241	7258	0		171	
						19 4	7965 9							
10	97619 X	54414	-0-	-43205	-0-	89 1	49005 2	Y	4740	4819	0		92	
						106 4	5214 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 101HD RRCID -> 299313 COMPL. DATE 10/20/2025 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8290 - 17926														
05	98512 X	98512	-0-	-0-	-0-	70 1	82668 2	Y	13692	13693	0	28 8	247	
						713 4	15061 9							
06	92880 X	80467	-0-	-12413	-0-	69 1	68305 2	Y	10808	10829	0		226	
						204 4	11889 9							
07	95976 X	79415	-0-	-16561	-0-	94 1	67394 2	Y	10220	10205	0		241	
						685 4	11242 9							
08	95976 X	73592	-0-	-22384	-0-	55 1	63969 2	Y	8650	8701	0		190	
						53 4	9515 9							
09	92880 X	63706	-0-	-29174	-0-	20 1	55648 2	Y	7292	7310	0		172	
						17 4	8021 9							
10	95976 X	56111	-0-	-39865	-0-	90 1	49420 2	Y	5904	5962	0		114	
						107 4	6494 9							
BLUEJACK 303 WELL #: A303 RRCID -> 300190 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7729 - 20666														
*11	9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	184 1	4829 2	N	4134	4169	1		259	
						295 4	4547 9							
*12	10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	200 1	4064 2	N	4069	4067	1		261	
						1274 4	4476 9							
*01	10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	115 1	4992 2	N	4281	4311	1		231	
						467 4	4709 9							
*02	6944 X	4783	-0-	-2161	-0-	2300 2	224 4	N	2054	2108	1		177	
						2259 9								
*03	9836 X	9836	-0-	-0-	-0-	963 1	2172 2	N	3908	3748	1		337	
						2402 4	4299 9							
*04	11249 X	11249	-0-	-0-	-0-	2844 1	3537 4	N	4425	4463	1		299	
						4868 9								
*05	12274 X	12274	-0-	-0-	-0-	2346 1	4732 4	N	4724	4425	1		598	
						5196 9								
*06	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	1199 1	2779 2	N	3971	3800	1		769	
						1036 4	4368 9							
*07	9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	2021 1	1611 2	N	3900	4280	1		389	
						1394 4	4290 9							
*08	8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	409 1	1685 2	N	3801	3750	1		440	
						2555 4	4181 9							
*09	8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	69 1	4115 2	N	3782	3846	1		376	
						96 4	4160 9							
*10	8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	520 1	3461 2	N	3895	4011	1		260	
						655 4	4285 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
TALON UNIT														
WELL #: A301										RRCID -> 300214		COMPL. DATE 11/29/2019		
												TOTAL DEPTH 7984		
												PERF. 8399 - 16069		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*11	13860 X	1257	-0-	-12603	-0-	20 1	202 2	965 9	N	877	884 0			157
*12	14322 X	1311	-0-	-13011	-0-	70 4	258 2	1008 9	N	916	761 0	78 1		234
*01	14322 X	3090	-0-	-11232	-0-	21 4	1352 2	1444 9	N	1313	1320 0	67 1		160
*02	12936 X	1463	-0-	-11473	-0-	125 1	132 2	1310 9	N	1191	1163 0	20 1		168
*03	14322 X	7837	-0-	-6485	-0-	169 4	6331 2	1311 9	N	1192	1143 0	56 1		161
*04	13860 X	1470	-0-	-12390	-0-	10 1	445 2	912 9	N	829	827 0	11 1		152
*05	14322 X	1698	-0-	-12624	-0-	11 4	278 2	1371 9	N	1246	1242 0			156
*06	13860 X	2495	-0-	-11365	-0-	30 1	602 2	1814 9	N	1649	1618 0	17 1		170
*07	14322 X	2654	-0-	-11668	-0-	83 4	1209 2	997 9	N	906	896 1			180
*08	14322 X	627	-0-	-13695	-0-	42 4	23 2	565 9	N	514	515 0			179
*09	13860 X	2256	-0-	-11604	-0-	176 1	1153 2	906 9	N	824	823 1			180
10	14322 X	13797	-0-	-525	-0-	272 4	906 9	10057 2	N	2641	2636 1			53
						401 1	2905 9							
						434 4								

TALON 304										RRCID -> 300215		COMPL. DATE 10/21/2022		
												TOTAL DEPTH 7952		
												PERF. 8688 - 23980		
*11	15840 X	13649	-0-	-2191	-0-	668 1	6606 2	3388 9	N	3080	3111 0			1101
*12	16368 X	10655	-0-	-5713	-0-	2987 4	6185 2	3022 9	N	2747	2278 0	234 1		1336
*01	16368 X	10936	-0-	-5432	-0-	569 1	5521 2	4135 9	N	3759	3779 0	192 1		1124
*02	14784 X	9373	-0-	-5411	-0-	879 4	5499 2	2911 9	N	2646	2629 0	46 1		1095
*03	16368 X	8544	-0-	-7824	-0-	511 1	4604 2	3083 9	N	2803	2684 0	132 1		1082
*04	15840 X	11160	-0-	-4680	-0-	769 4	6202 2	3389 9	N	3081	3084 0	41 1		1038
*05	16368 X	10700	-0-	-5668	-0-	414 1	6776 2	2693 9	N	2448	2449 0			1037
*06	15840 X	10482	-0-	-5358	-0-	1155 4	7691 2	1777 9	N	1615	1614 0	17 1		1021
*07	16368 X	3512	-0-	-12856	-0-	479 1	1967 2	804 9	N	731	746 1			1006
*08	16368 X	9565	-0-	-6803	-0-	752 4	856 2	7261 9	N	6601	6499 0			1108
*09	15840 X	7067	-0-	-8773	-0-	478 1	2967 2	3586 9	N	3260	3334 1			1034
10	16368 X	12305	-0-	-4063	-0-	536 4	8722 2	2562 9	N	2329	2343 1			47
						286 1								
						455 4								
						373 1								
						1075 4								
						404 1								
						110 4								
						636 1								
						385 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
TALON 305														
WELL #: B305 RRCID -> 300222 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8217 - 23773														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
*11	23160 X	15455	-0-	-7705	-0-		804 1	7953 2	N	2820	2795 0			1449
							3596 4	3102 9						
*12	23932 X	13240	-0-	-10692	-0-		744 1	8090 2	N	2961	2436 0	251 1		1723
							1149 4	3257 9						
*01	23932 X	14480	-0-	-9452	-0-		813 1	8778 2	N	3333	3416 0	174 1		1466
							1223 4	3666 9						
*02	21616 X	14768	-0-	-6848	-0-		640 1	8792 2	N	4033	3912 0	68 1		1519
							900 4	4436 9						
*03	23932 X	12723	-0-	-11209	-0-		566 1	7647 2	N	3320	3219 0	158 1		1462
							858 4	3652 9						
*04	23160 X	16236	-0-	-6924	-0-		660 1	9892 2	N	3493	3504 0	46 1		1405
							1842 4	3842 9						
*05	23932 X	14810	-0-	-9122	-0-		689 1	9744 2	N	2996	2991 0			1410
							1081 4	3296 9						
*06	23160 X	19764	-0-	-3396	-0-		861 1	13863 2	N	3704	3635 0	38 1		1441
							966 4	4074 9						
*07	23932 X	5644	-0-	-18288	-0-		467 1	3210 2	N	1113	1172 1			1382
							743 4	1224 9						
*08	23932 X	9267	-0-	-14665	-0-		608 1	1394 2	N	5011	4958 0			1435
							1753 4	5512 9						
*09	23160 X	10513	-0-	-12647	-0-		616 1	4527 2	N	4729	4743 1			1421
							168 4	5202 9						
10	23932 X	14564	-0-	-9368	-0-		685 1	9396 2	N	3699	3713 1			75
							414 4	4069 9						
TALON 309														
WELL #: C309 RRCID -> 300223 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8407 - 19357														
11	11587 X	11587	-0-	-0-	-0-		391 1	3864 2	N	5077	5113 0			210
							1747 4	5585 9						
12	9157 X	9157	-0-	-0-	-0-		339 1	3689 2	N	4186	3485 0	358 1		553
							524 4	4605 9						
01	9411 X	9411	-0-	-0-	-0-		387 1	4184 2	N	3870	4061 0	207 1		155
							583 4	4257 9						
02	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-		294 1	4042 2	N	3586	3514 0	61 1		166
							414 4	3945 9						
03	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-		270 1	3651 2	N	3830	3666 0	180 1		150
							410 4	4213 9						
04	11639 X	11639	-0-	-0-	-0-		368 1	5514 2	N	4300	4303 0	57 1		90
							1027 4	4730 9						
05	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-		229 1	3234 2	N	3253	3258 0			85
							359 4	3578 9						
06	13195 X	13195	-0-	-0-	-0-		429 1	6906 2	N	4890	4782 0	49 1		144
							481 4	5379 9						
07	13125 X	13125	-0-	-0-	-0-		824 1	5659 2	N	4847	4775 1			216
							1310 4	5332 9						
08	13781 X	13781	-0-	-0-	-0-		565 1	1295 2	N	9357	9381 0			192
							1628 4	10293 9						
*09	16709 X	16709	-0-	-0-	-0-		620 1	4553 2	N	10334	10331 1			195
							169 4	11367 9						
*10	13890 X	13890	-0-	-0-	-0-		323 1	4436 2	N	8123	8154 1			164
							196 4	8935 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
TALON 307														
WELL #: C307 RRCID -> 300224 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8205 - 18959														
CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*11	46950 X	11259	-0-	-35691	-0-	324 1	3206 2	N	5708	5759 0				236
						1450 4	6279 9							
*12	48515 X	9127	-0-	-39388	-0-	297 1	3233 2	N	4671	3890 0	400 1			617
						459 4	5138 9							
*01	48515 X	7030	-0-	-41485	-0-	236 1	2549 2	N	3536	3817 0	194 1			142
						355 4	3890 9							
*02	43820 X	8462	-0-	-35358	-0-	249 1	3417 2	N	4042	3928 0	69 1			187
						350 4	4446 9							
*03	48515 X	8025	-0-	-40490	-0-	230 1	3116 2	N	3935	3782 0	186 1			154
						350 4	4329 9							
*04	46950 X	10738	-0-	-36212	-0-	334 1	5008 2	N	4057	4072 0	54 1			85
						933 4	4463 9							
*05	48515 X	8819	-0-	-39696	-0-	313 1	4430 2	N	3258	3258 0				85
						492 4	3584 9							
*06	46950 X	8315	-0-	-38635	-0-	220 1	3545 2	N	3912	3842 0	40 1			115
						247 4	4303 9							
*07	48515 X	8096	-0-	-40419	-0-	455 1	3129 2	N	3444	3405 1				154
						724 4	3788 9							
*08	48515 X	9311	-0-	-39204	-0-	298 1	683 2	N	6793	6808 0				139
						858 4	7472 9							
*09	46950 X	18290	-0-	-28660	-0-	573 1	4208 2	N	12139	12049 1				229
						156 4	13353 9							
10	48515 X	11934	-0-	-36581	-0-	142 1	1954 2	N	8865	8915 1				179
						86 4	9752 9							

TALON 101HB														
WELL #: 101HB RRCID -> 300225 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7950 - 20324														
*11	38742 X	38742	-0-	-0-	-0-	173 1	16439 2	N	18872	19071 1				133
						1371 4	20759 9							
*12	39501 X	39501	-0-	-0-	-0-	249 1	16782 2	N	18687	18580 1				240
						1914 4	20556 9							
*01	34372 X	34372	-0-	-0-	-0-	200 1	15423 2	N	15912	15926 1				226
						1246 4	17503 9							
*02	30115 X	30115	-0-	-0-	-0-	132 1	13843 2	N	13528	13576 1				178
						1259 4	14881 9							
*03	27652 X	27652	-0-	-0-	-0-	88 1	11742 2	N	13543	13402 1				319
						925 4	14897 9							
*04	29472 X	29472	-0-	-0-	-0-	1577 1	10448 2	N	12472	12549 1				242
						3728 4	13719 9							
*05	28750 X	28750	-0-	-0-	-0-	889 1	11216 2	N	11930	11951 1				221
						3522 4	13123 9							
*06	26161 X	26161	-0-	-0-	-0-	49 1	14859 2	N	9467	9497 1				191
						839 4	10414 9							
*07	18631 X	181	-0-	-18450	-0-	46 1	68 2	N	17	66 1				142
						48 4	19 9							
*08	18631 X	4180	-0-	-14451	-0-	35 1	1505 2	N	1830	1886 1				86
						627 4	2013 9							
*09	18030 X	7281	-0-	-10749	-0-	45 1	4032 2	N	2864	2873 1				77
						54 4	3150 9							
10	18631 X	7007	-0-	-11624	-0-	66 1	2511 2	N	3952	3820 1				209
						83 4	4347 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
SHINER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 300286 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7861 - 16823																		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	0	W	6857	-0-	6857	82639	5066	2	1791	9	N	1628	1535	1				334
*12	0	W	5832	-0-	5832	88471	4908	2	924	9	N	840	936	1				238
*01	0	W	7156	-0-	7156	95627	6052	2	1104	9	N	1004	1002	1				240
*02	0	W	6013	-0-	6013	101640	5160	2	853	9	N	775	739	1				276
*03	0	W	6784	-0-	6784	108424	5718	2	1066	9	N	969	921	1				324
*04	0	W	6548	-0-	6548	114972	5668	2	880	9	N	800	794	1				330
*05	0	W	6357	-0-	6357	121329	4877	2	1480	9	N	1345	1475	1				200
*06	0	W	6075	-0-	6075	127404	4641	2	1434	9	N	1304	1147	1				357
*07	0	W	6154	-0-	6154	133558	4768	2	1386	9	N	1260	1422	1				195
*08	0	W	5052	-0-	5052	138610	4070	2	982	9	N	893	887	1				201
*09	0	W	5669	-0-	5669	144279	4837	2	832	9	N	756	720	1				237
10	0	W	5942	-0-	5942	150221	5066	2	876	9	N	796	843	1				116
SHINER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 300287 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7878 - 17149																		
*11	0	W	7137	-0-	7137	99526	6982	2	155	9	N	141	133	1				821
*12	0	W	7270	-0-	7270	106796	6224	2	1046	9	N	951	1061	1				711
*01	0	W	7692	-0-	7692	114488	6751	2	941	9	N	855	853	1				713
*02	0	W	7059	-0-	7059	121547	6178	2	881	9	N	801	764	1				750
*03	0	W	8028	-0-	8028	129575	7148	2	880	9	N	800	760	1				790
*04	0	W	7506	-0-	7506	137081	6547	2	959	9	N	872	866	1				796
*05	0	W	6794	-0-	6794	143875	6428	2	366	9	N	333	365	1				764
*06	0	W	5952	-0-	5952	149827	5743	2	209	9	N	190	167	1				787
*07	0	W	5593	-0-	5593	155420	5388	2	205	9	N	186	210	1				763
*08	0	W	5594	-0-	5594	161014	4768	2	826	9	N	751	747	1				767
*09	0	W	7070	-0-	7070	168084	6234	2	836	9	N	760	724	1				803
10	0	W	6344	-0-	6344	174428	5585	2	759	9	N	690	753	1				101
TORTUGA WELL #: 107H RRCID -> 300301 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7766 - 19357																		
*11	58680	X	681	-0-	-57999	-0-	28	1	279	2	N	226	214	0	17	1		123
							125	4	249	9								
*12	60636	X	-0-	-0-	-60636	-0-					N	-0-						123
*01	60636	X	-0-	-0-	-60636	-0-					N	-0-						123
*02	54768	X	-0-	-0-	-54768	-0-					N	2	2	0				123
*03	60636	X	-0-	-0-	-60636	-0-					N	-0-						123
*04	58680	X	-0-	-0-	-58680	-0-					N	-0-						123
*05	60636	X	-0-	-0-	-60636	-0-					N	-0-						123
*06	58680	X	-0-	-0-	-58680	-0-					N	-0-						123
*07	60636	X	-0-	-0-	-60636	-0-					N	-0-						123
*08	60636	X	-0-	-0-	-60636	-0-					N	-0-						123
*09	58680	X	-0-	-0-	-58680	-0-					N	8	8	1				123
10	60636	X	-0-	-0-	-60636	-0-					N	-0-						251

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 TORTUGA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 110H RRCID -> 300302 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 24174																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
*11	0 W	15529	-0-	15529	299370	887 1	8771 2	3936 4	1935 9	N	1759	1665 0	132 1	1		1611													
*12	0 W	23721	-0-	23721	323091	1538 1	16725 2	2376 4	3082 9	N	2802	2276 0	234 1	1		1903													
*01	0 W	18453	-0-	18453	341544	1206 1	13032 2	1815 4	2400 9	N	2182	2333 0	119 1	1		1633													
*02	0 W	17038	-0-	17038	358582	931 1	12790 2	1309 4	2008 9	N	1825	1786 0	31 1	1		1641													
*03	0 W	11419	-0-	11419	370001	602 1	8144 2	914 4	1759 9	N	1599	1531 0	75 1	1		1634													
*04	0 W	17449	-0-	17449	387450	822 1	12320 2	2295 4	2012 9	N	1829	1838 0	24 1	1		1601													
*05	0 W	15110	-0-	15110	402560	807 1	11403 2	1265 4	1635 9	N	1486	1485 0				1602													
*06	0 W	18814	-0-	18814	421374	891 1	14341 2	999 4	2583 9	N	2348	2304 0	24 1	1		1622													
*07	0 W	1228	-0-	1228	422602	129 1	886 2	205 4	8 9	N	7	64 1				1565													
*08	0 W	6681	-0-	6681	429283	308 1	708 2	889 4	4776 9	N	4342	4254 0				1653													
*09	0 W	8058	-0-	8058	437341	437 1	3205 2	119 4	4297 9	N	3906	3973 1				1586													
10	0 W	14818	-0-	14818	452159	703 1	9645 2	425 4	4045 9	N	3677	3677 1				74													

TORTUGA WELL #: 111H RRCID -> 300303 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8315 - 24255														
*11	29850 X	3033	-0-	-26817	-0-	22 1	216 2	97 4	2698 9	N	2453	2323 0	185 1	1317
*12	30845 X	4935	-0-	-25910	-0-	89 1	965 2	137 4	3744 9	N	3404	2766 0	285 1	1670
*01	30845 X	6456	-0-	-24389	-0-	252 1	2720 2	379 4	3105 9	N	2823	3020 0	153 1	1320
*02	27860 X	5215	-0-	-22645	-0-	130 1	1788 2	183 4	3114 9	N	2831	2772 0	49 1	1330
*03	30845 X	4878	-0-	-25967	-0-	74 1	997 2	112 4	3695 9	N	3359	3216 0	158 1	1315
*04	29850 X	5061	-0-	-24789	-0-	86 1	1294 2	241 4	3440 9	N	3127	3141 0	42 1	1259
*05	30845 X	4378	-0-	-26467	-0-	85 1	1207 2	134 4	2952 9	N	2684	2681 0		1262
*06	29850 X	6323	-0-	-23527	-0-	180 1	2906 2	203 4	3034 9	N	2758	2708 0	28 1	1284
*07	30845 X	913	-0-	-29932	-0-	95 1	654 2	151 4	13 9	N	12	104 1		1192
*08	30845 X	6740	-0-	-24105	-0-	50 1	114 2	144 4	6432 9	N	5847	5728 0		1311
*09	29850 X	6034	-0-	-23816	-0-	57 1	421 2	16 4	5540 9	N	5036	5122 1		1225
10	30845 X	10354	-0-	-20491	-0-	492 1	6755 2	298 4	2809 9	N	2554	2596 1		52

TBM CATARINA, LLC PILONCILLO 101300 WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466														
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		M		AMT	CODE	AMT	
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	34	1	540	2	Y	38	40	0	-0-
						42	9							
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	32	1	601	2	Y	42	42	0	-0-
						46	9							
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	33	1	606	2	Y	26	26	0	-0-
						29	9							
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	2	Y	-0-			-0-
09	690 N	659	-0-	-31	-0-	34	1	625	2	Y	-0-			-0-
10	682 N	680	-0-	-2	-0-	33	1	613	2	Y	31	31	0	-0-
						34	9							
PILONCILLO														
WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828														
05	2730 N	1294	-0-	-1436	-0-	68	1	1102	2	Y	111	113	0	3
						2	4	122	9					
06	1230 N	1214	-0-	-16	-0-	60	1	1070	2	Y	76	76	0	3
						84	9							
07	1333 N	1249	-0-	-84	-0-	62	1	1098	2	Y	81	81	0	3
						89	9							
08	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	62	1	1127	2	Y	53	53	0	3
						58	9							
09	1200 N	1143	-0-	-57	-0-	60	1	1082	2	Y	1	4	0	-0-
						1	9							
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	62	1	1123	2	Y	54	54	0	-0-
						59	9							
PILONCILLO														
WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 10285 - 16076														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4216 X	1718	-0-	-2498	-0-	109	1	1567	2	Y	31	30	0	1
06	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	243	1	4572	2	Y	19	19	0	1
07	4712 X	4236	-0-	-476	-0-	215	1	4021	2	Y	-0-			1
08	4712 X	4347	-0-	-365	-0-	214	1	4133	2	Y	-0-			1
09	4800 X	4083	-0-	-717	-0-	211	1	3872	2	Y	-0-	1	0	-0-
10	4960 X	4030	-0-	-930	-0-	217	1	3813	2	Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832														
05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	96	1	1835	2	Y	30	28	0	2
06	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	90	1	1845	2	Y	83	83	0	2
07	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	91	9	1835	2	Y	99	99	0	2
08	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	109	9	1938	2	Y	69	69	0	2
09	2040 N	1346	-0-	-694	-0-	76	9	1256	2	Y	25	27	0	-0-
10	2046 N	1375	-0-	-671	-0-	62	1	1244	2	Y	63	63	0	-0-
						28	9							
						69	9							
PILONCILLO														
WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2449 X	774	-0-	-1675	-0-	39 1	700 2	5 4	30 9	Y	27	27	0		-0-
06	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	150 1	2835 2	116 9		Y	105	105	0		-0-
07	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	149 1	2716 2	92 9		Y	84	84	0		-0-
08	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	124 1	2450 2			Y	-0-				-0-
09	3030 X	2897	-0-	-133	-0-	148 1	2749 2			Y	-0-				-0-
10	3131 X	3044	-0-	-87	-0-	155 1	2846 2	43 9		Y	39	39	0		-0-
PILONCILLO															
WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PILONCILLO															
WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO															
WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560															
05	651 X	562	-0-	-89	-0-	21 1	471 2	1 4	69 9	Y	63	62	0		3
06	630 X	540	-0-	-90	-0-	30 1	466 2	44 9		Y	40	40	0		3
07	620 X	607	-0-	-13	-0-	31 1	492 2	84 9		Y	76	76	0		3
08	620 X	544	-0-	-76	-0-	30 1	466 2	48 9		Y	44	44	0		3
09	600 X	575	-0-	-25	-0-	32 1	539 2	4 9		Y	4	7	0		-0-
10	620 X	608	-0-	-12	-0-	31 1	493 2	84 9		Y	76	76	0		-0-
PILONCILLO															
WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 10288 - 14523															
05	713 N	650	-0-	-63	-0-	22 1	605 2	1 4	22 9	Y	20	15	0		6
06	660 N	626	-0-	-34	-0-	30 1	596 2			Y	-0-				6
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	31 1	623 2			Y	-0-				6
08	651 N	579	-0-	-72	-0-	30 1	546 2	3 4		Y	-0-				6
09	630 N	621	-0-	-9	-0-	30 1	591 2			Y	-0-	6	0		-0-
10	651 N	649	-0-	-2	-0-	31 1	595 2	23 9		Y	21	21	0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC																	
PILONCILLO																	
WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-		26 1	470 2	9	Y	31	26 0					6
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-		1 4	34 9	2	Y	6	6 0					6
07	558 N	515	-0-	-43	-0-		30 1	479 2	9	Y	23	23 0					6
08	527 N	478	-0-	-49	-0-		25 9	459 2	9	Y	-0-						6
09	510 N	443	-0-	-67	-0-		29 1	449 2	9	Y	-0-		6 0				-0-
10	527 N	471	-0-	-56	-0-		30 1	413 2	9	Y	9	9 0					-0-
							31 1	430 2	9	Y							
							10 9										

PILONCILLO													WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394				
05	3379 X	2679	-0-	-700	-0-		120 1	2313 2	9	Y	219	218 0					6
06	3270 X	2665	-0-	-605	-0-		5 4	241 9	2	Y	256	256 0					6
07	3379 X	2654	-0-	-725	-0-		120 1	2263 2	9	Y	204	204 0					6
08	3193 X	2660	-0-	-533	-0-		282 9	2306 2	9	Y	238	236 0					8
09	2670 X	2557	-0-	-113	-0-		124 1	2276 2	9	Y	263	271 0					-0-
10	2759 X	2543	-0-	-216	-0-		224 9	2149 2	9	Y	246	246 0					-0-
							119 1	2148 2	9	Y							
							289 9										
							124 1										
							271 9										

PILONCILLO													WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924				
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-		29 1	340 2	9	Y	31	31 0					1
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-		1 4	34 9	2	Y	29	29 0					1
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-		27 1	321 2	9	Y	33	33 0					1
08	403 N	377	-0-	-26	-0-		32 9	335 2	9	Y	12	12 0					1
09	390 N	330	-0-	-60	-0-		26 1	338 2	9	Y	-0-	1 0					-0-
10	403 N	380	-0-	-23	-0-		13 9	309 2	9	Y	29	29 0					-0-
							21 1	317 2	9	Y							
							31 1										
							32 9										

PILONCILLO													WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570				
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-		38 1	430 2	9	Y	124	121 0					8
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-		1 4	136 9	2	Y	117	117 0					8
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-		30 1	428 2	9	Y	123	123 0					8
08	620 N	592	-0-	-28	-0-		129 9	798 2	9	Y	79	79 1					8
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-		39 1	469 2	9	Y	175	183 0					-0-
10	961 N	712	-0-	-249	-0-		135 9	483 2	9	Y	123	123 0					-0-
							31 1	546 2	9	Y							
							135 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	35 1	379 2	Y	14	11 0			3	
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	1 4	15 9	Y	30	30 0			3	
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	30 1	373 2	Y	31	31 0			3	
08	434 N	420	-0-	-14	-0-	33 9	369 2	Y	9	9 0			3	
09	450 N	347	-0-	-103	-0-	31 1	380 2	Y	-0-	3 0			-0-	
10	434 N	404	-0-	-30	-0-	34 9	316 2	Y	6	6 0			-0-	
						30 1	366 2	Y						
						10 9								
						26 1								
						5 4								
						31 1								
						7 9								
PILONCILLO														
WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922														
05	3410 X	2263	-0-	-1147	-0-	117 1	2096 2	Y	40	42 0			-0-	
06	3090 X	2176	-0-	-914	-0-	6 4	44 9	Y	31	31 0			-0-	
07	3100 X	2224	-0-	-876	-0-	106 1	2036 2	Y	66	66 0			-0-	
08	2914 X	833	-0-	-2081	-0-	34 9	2039 2	Y	9	9 0			-0-	
09	2670 X	274	-0-	-2396	-0-	110 1	73 9	Y	-0-				-0-	
10	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-	2 4	784 2	Y	-0-				-0-	
						39 1								
						10 9								
						14 1								
						6 4								
PILONCILLO														
WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
PILONCILLO														
WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614														
05	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	103 1	1882 2	Y	94	90 0			8	
06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	5 4	103 9	Y	100	100 0			8	
07	2139 N	2003	-0-	-136	-0-	90 1	1754 2	Y	113	113 0			8	
08	2108 N	1995	-0-	-113	-0-	110 9	1786 2	Y	97	97 0			8	
09	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	93 1	1795 2	Y	185	193 0			-0-	
10	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	124 9	1752 2	Y	203	203 0			-0-	
						107 9								
						90 1								
						204 9								
						93 1								
						223 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	80	1	1259	2	Y	29	28 0	2	
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	3	4	32	9					
07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	60	1	1216	2	Y	30	30 0	2	
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	33	9							
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	62	1	1229	2	Y	30	30 0	2	
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	33	9							
						61	1	1182	2	Y	5	5 0	2	
						6	9							
						60	1	925	2	Y	-0-	2 0	-0-	
						62	1	930	2	Y	-0-		-0-	
PILONCILLO														
WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247														
05	899 N	772	-0-	-127	-0-	32	1	700	2	Y	35	34 0	2	
06	870 N	744	-0-	-126	-0-	1	4	39	9					
07	1023 N	785	-0-	-238	-0-	30	1	693	2	Y	19	19 0	2	
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	21	9							
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	31	1	736	2	Y	14	14 0	2	
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	3	4	15	9					
						39	1	833	2	Y	-0-		2	
						33	1	793	2	Y	-0-	2 0	-0-	
						40	1	808	2	Y	30	30 0	-0-	
						33	9							
PILONCILLO														
WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931														
05	899 N	779	-0-	-120	-0-	38	1	733	2	Y	5	5 0	-0-	
06	870 N	763	-0-	-107	-0-	2	4	6	9					
07	775 N	662	-0-	-113	-0-	39	1	715	2	Y	8	8 0	-0-	
08	775 N	688	-0-	-87	-0-	9	9							
09	750 N	720	-0-	-30	-0-	29	1	617	2	Y	5	5 0	-0-	
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	10	4	6	9					
						30	1	655	2	Y	-0-		-0-	
						3	4							
						35	1	685	2	Y	-0-		-0-	
						40	1	697	2	Y	11	11 0	-0-	
						12	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890														
05	713 N	594	-0-	-119	-0-	21	1	537	2	Y	32	32 0	2	
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	1	4	35	9					
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	30	1	539	2	Y	93	93 0	2	
08	589 N	443	-0-	-146	-0-	102	9							
09	660 N	567	-0-	-93	-0-	31	1	559	2	Y	31	31 0	2	
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	34	9							
						31	1	381	2	Y	28	28 0	2	
						31	9							
						30	1	537	2	Y	-0-	2 0	-0-	
						49	1	822	2	Y	27	27 0	-0-	
						17	4	30	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC																
PILONCILLO																
WELL #: F 3HB RRCID -> 266973												COMPL. DATE 03/10/2012				
												TOTAL DEPTH 9475				
												PERF.10882 - 15049				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	465 N	458	-0-	-7	-0-	31	1	425	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	418	2	Y	-0-					-0-
07	465 N	296	-0-	-169	-0-	18	1	268	2	Y	-0-					-0-
						10	4									
08	465 N	231	-0-	-234	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-
						14	4									
09	450 N	246	-0-	-204	-0-	9	1	232	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
10	310 N	77	-0-	-233	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
PILONCILLO												WELL #: F 3HA RRCID -> 267011				
												COMPL. DATE 03/14/2012				
												TOTAL DEPTH 9454				
												PERF.11318 - 15438				
05	155 N	95	-0-	-60	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	150 N	89	-0-	-61	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	141	2	4	9	Y	-0-	4	0			-0-
PILONCILLO												WELL #: F 3HC RRCID -> 267063				
												COMPL. DATE 03/19/2012				
												TOTAL DEPTH 9433				
												PERF.10191 - 15143				
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	50	1	904	2	Y	43	42	0			2
						2	4	47	9							
06	1110 N	935	-0-	-175	-0-	46	1	845	2	Y	40	40	0			2
						44	9									
07	992 N	916	-0-	-76	-0-	45	1	831	2	Y	36	36	0			2
						40	9									
08	992 N	910	-0-	-82	-0-	46	1	834	2	Y	27	27	0			2
						30	9									
09	930 N	901	-0-	-29	-0-	45	1	850	2	Y	-0-	2	0			-0-
						6	4									
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	54	1	905	2	Y	44	44	0			-0-
						48	9									
PILONCILLO												WELL #: F 3HL RRCID -> 267064				
												COMPL. DATE 03/16/2012				
												TOTAL DEPTH 9619				
												PERF.10032 - 14984				
05	1271 N	480	-0-	-791	-0-	40	1	438	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	750 N	453	-0-	-297	-0-	30	1	423	2	Y	-0-					-0-
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	45	1	714	2	Y	-0-					-0-
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	31	1	655	2	Y	-0-					-0-
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	30	1	703	2	Y	-0-					-0-
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	33	1	733	2	Y	-0-	1	0			-0-
						1	9									
PILONCILLO												WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068				
												COMPL. DATE 03/16/2012				
												TOTAL DEPTH 9832				
												PERF.10140 - 14490				
05	3100 N	1765	-0-	-1335	1706	90	1	1663	2	Y	6	6	0			-0-
						5	4	7	9							
06	3000 N	1702	-0-	-1298	408	90	1	1610	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
07	2014 N	1606	-0-	-408	-0-	86	1	1504	2	Y	7	7	0			-0-
						8	4	8	9							
08	1767 N	1716	-0-	-51	-0-	92	1	1624	2	Y	-0-					-0-
09	1710 N	1684	-0-	-26	-0-	90	1	1594	2	Y	-0-					-0-
10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	95	1	1689	2	Y	-0-	14	0			-0-
						15	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PILONCILLO													WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PILONCILLO													WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PILONCILLO													WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464		
05	806 N	773	-0-	-33	-0-	29 1	709 2	Y	30	28 0					3
06	750 N	748	-0-	-2	-0-	2 4	33 9	Y	30	30 0					3
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	30 1	685 2	Y	31	31 0					3
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	33 9	819 2	Y	1	1 0					3
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	42 1	820 2	Y	-0-	3 0					-0-
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	34 9	838 2	Y	25	25 0					-0-
						46 1	840 2	Y							
						1 9									
						52 1									
						55 1									
						28 9									
PILONCILLO													WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928		
05	T. A.	141	-0-	141	2189	6 1	124 2	Y	7	7 0					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2189	3 4	8 9	Y	-0-						-0-
07	T. A.	1249	-0-	1249	3438	62 1	1116 2	Y	63	63 0					-0-
08	3964 X	526	-0-	-3438	-0-	2 4	69 9	Y	-0-						-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	27 1	499 2	Y	-0-						-0-
10	1240 N	28	-0-	-1212	-0-	33 2		Y	-0-						-0-
						28 2		Y	-0-						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO				//CONT.// //CONT.// WELL #: D 7HB	12018 200 101300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4092 X	3397	-0-	-695	-0-	168	1 8	3185	2 4	Y	33	29	0			5
06	4080 X	3774	-0-	-306	-0-	189	1 4	3559	2 4	Y	20	20	0			5
07	4216 X	3351	-0-	-865	-0-	167	1 31	3153	2 9	Y	28	28	0			5
08	4216 X	3366	-0-	-850	-0-	174	1 31	3161	2 9	Y	28	28	0			5
09	3780 X	3184	-0-	-596	-0-	164	1	3020	2	Y	-0-	5	0			-0-
10	3906 X	3422	-0-	-484	-0-	183	1 17	3222	2 9	Y	15	15	0			-0-

PILONCILLO				WELL #: A	6HD	RRCID -> 267083	COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8941	-	13594	
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	33	1 1	403	2 4	Y	30	30	0			1
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	30	1 36	491	2 9	Y	33	33	0			1
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	31	1 81	504	2 9	Y	74	74	0			1
08	465 N	417	-0-	-48	-0-	31	1 13	373	2 9	Y	12	12	0			1
09	570 N	401	-0-	-169	-0-	30	1	371	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	620 N	443	-0-	-177	-0-	29	1 25	389	2 9	Y	23	23	0			-0-

PILONCILLO				WELL #: A	6HC	RRCID -> 267084	COMPL. DATE 09/20/2014			TOTAL DEPTH	8267	PERF.	8658	-	13501	
05	3100 N	2242	-0-	-858	4255	111	1 174	1957	2 9	Y	158	156	0			13
06	3000 N	2078	-0-	-922	3333	90	1 158	1830	2 9	Y	144	144	0			13
07	3100 N	2131	-0-	-969	2364	93	1 166	1872	2 9	Y	151	151	0			13
08	3100 N	2132	-0-	-968	1396	94	1 141	1897	2 9	Y	128	128	0			13
09	3000 N	2032	-0-	-968	428	90	1 140	1802	2 9	Y	127	140	0			-0-
10	2488 N	2060	-0-	-428	-0-	95	1 161	1804	2 9	Y	146	146	0			-0-

PILONCILLO				WELL #: A	3H	RRCID -> 267191	COMPL. DATE 07/11/2015			TOTAL DEPTH	8326	PERF.	9044	-	13589	
05	465 N	410	-0-	-55	-0-	24	1 1	384	2 4	Y	1	1	0			1
06	330 N	279	-0-	-51	-0-	10	1 1	269	2 1	Y	-0-					1
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	16	1 1	307	2 1	Y	-0-					1
08	403 N	321	-0-	-82	-0-	12	1 1	309	2 1	Y	-0-					1
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	20	1 1	430	2 1	Y	-0-	1	0			-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	17	1 1	398	2 1	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
05	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	96	1	1814	2	Y	130	128	0	8
06	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	3	4	143	9					
07	2046 N	1962	-0-	-84	-0-	90	1	1703	2	Y	121	121	0	8
08	2046 N	1968	-0-	-78	-0-	133	9	1731	2	Y	125	125	0	8
09	1920 N	1432	-0-	-488	-0-	93	1	1786	2	Y	79	79	0	8
10	1953 N	841	-0-	-1112	-0-	2	4	87	9					
						71	1	1357	2	Y	-0-	8	0	-0-
						4	4							
						41	1	794	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
PILONCILLO														
WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646														
05	1829 N	1611	-0-	-218	-0-	69	1	1431	2	Y	96	96	0	4
06	1560 N	1467	-0-	-93	-0-	5	4	106	9					
07	1612 N	1477	-0-	-135	-0-	62	1	1303	2	Y	93	93	0	4
08	1612 N	1581	-0-	-31	-0-	102	9	1310	2	Y	95	95	0	4
09	1470 N	1209	-0-	-261	-0-	62	1	1445	2	Y	55	55	0	4
10	1488 N	1245	-0-	-243	-0-	61	9	1147	2	Y	-0-	4	0	-0-
						62	1	1160	2	Y	21	21	0	-0-
						23	9							
PILONCILLO														
WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3100 N	1855	-0-	-1245	3350		88	1	1713	2	Y	46	46 0	2
							3	4	51	9				
06	3000 N	1750	-0-	-1250	2100		90	1	1639	2	Y	19	19 0	2
							21	9						
07	3100 N	2395	-0-	-705	1395		122	1	2242	2	Y	28	28 0	2
							31	9						
08	3100 N	2031	-0-	-1069	326		105	1	1926	2	Y	-0-		2
09	2339 N	2013	-0-	-326	-0-		102	1	1911	2	Y	-0-	2 0	-0-
10	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-		126	1	2291	2	Y	21	21 0	-0-
							23	9						
PILONCILLO														
WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617														
05	930 N	842	-0-	-88	-0-		34	1	708	2	Y	88	88 0	2
							3	4	97	9				
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-		30	1	702	2	Y	67	67 0	2
							74	9						
07	806 N	730	-0-	-76	-0-		31	1	630	2	Y	63	63 0	2
							69	9						
08	837 N	809	-0-	-28	-0-		31	1	741	2	Y	34	34 0	2
							37	9						
09	810 N	745	-0-	-65	-0-		30	1	713	2	Y	2	4 0	-0-
							2	9						
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-		38	1	740	2	Y	32	32 0	-0-
							35	9						
PILONCILLO														
WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT													
TBM CATARINA, LLC																											
PILONCILLO																											
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																											
//CONT.// 101300																											
WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426																											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
05	2976 X	2519	-0-	-457	-0-	123 1	2373 2	6 4	17 9	Y	15	15 0				5											
06	2880 X	2403	-0-	-477	-0-	120 1	2200 2	83 9		Y	75	75 0				5											
07	2976 X	2477	-0-	-499	-0-	126 1	2284 2	67 9		Y	61	61 0				5											
08	2511 X	2506	-0-	-5	-0-	124 1	2314 2	68 9		Y	62	62 0				5											
09	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	125 1	2291 2	4 4	34 9	Y	31	36 0				-0-											
10	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	124 1	2303 2	85 9		Y	77	77 0				-0-											
PILONCILLO														WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527													
05	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-											
06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-											
07	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	97 1	1724 2	55 9		Y	50	50 0				-0-											
08	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	99 1	1956 2	99 1		Y	-0-					-0-											
09	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	112 1	1951 2	32 9		Y	29	29 0				-0-											
10	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	120 1	2000 2	91 9		Y	83	83 0				-0-											
PILONCILLO														WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093													
05	4557 X	2698	-0-	-1859	-0-	144 1	2522 2	9 4	23 9	Y	21	14 0				8											
06	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	265 1	4987 2	26 4	32 9	Y	29	29 0				8											
07	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	221 1	4166 2	155 9		Y	141	141 0				8											
08	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	217 1	4164 2	145 9		Y	132	132 0				8											
09	5100 X	4370	-0-	-730	-0-	210 1	3996 2	164 9		Y	149	157 0				-0-											
10	5270 X	4442	-0-	-828	-0-	216 1	4051 2	175 9		Y	159	159 0				-0-											
PILONCILLO														WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 10314 - 15235													
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	32 1	378 2	1 4		Y	-0-					-0-											
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	30 1	362 2	31 1		Y	-0-					-0-											
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	31 1	452 2	3 9		Y	3	3 0				-0-											
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	29 1	449 2	30 1		Y	-0-					-0-											
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	30 1	454 2	31 1		Y	-0-					-0-											
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	31 1	460 2	14 9		Y	13	13 0				-0-											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	169	1	2992	2	Y	156	152	0		4
06	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	5	4	172	9						
07	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	139	1	2546	2	Y	130	130	0		4
08	3286 X	2357	-0-	-929	-0-	143	9								
09	3180 X	2165	-0-	-1015	-0-	133	1	2372	2	Y	125	125	0		4
10	3286 X	2212	-0-	-1074	-0-	138	9								
						124	1	2155	2	Y	71	71	0		4
						78	9								
						120	1	2045	2	Y	-0-	4	0		-0-
						124	1	2054	2	Y	31	31	0		-0-
						34	9								
PILONCILLO															
WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216															
05	2116 N	1191	-0-	-925	-0-	64	1	1104	2	Y	19	19	0		1
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	2	4	21	9						
07	1240 N	1086	-0-	-154	-0-	62	1	1120	2	Y	24	24	0		1
08	1178 N	1069	-0-	-109	-0-	26	9								
09	1200 N	1130	-0-	-70	-0-	62	1	1023	2	Y	1	1	0		1
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1	9								
						60	1	1002	2	Y	-0-				1
						7	4								
						61	1	1060	2	Y	-0-	1	0		-0-
						9	4								
						62	1	1066	2	Y	12	12	0		-0-
						13	9								
PILONCILLO															
WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916															
05	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-				-0-
06	5040 X	1475	-0-	-3565	-0-	73	1	1355	2	Y	39	39	0		-0-
07	5146 X	2630	-0-	-2516	-0-	4	4	43	9						
08	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	131	1	2386	2	Y	66	66	0		-0-
09	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	40	4	73	9						
10	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	173	1	3214	2	Y	82	82	0		-0-
						90	9								
						181	1	3254	2	Y	103	103	0		-0-
						113	9								
						186	1	3385	2	Y	125	125	0		-0-
						138	9								
PILONCILLO															
WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295															
05	2731 N	1280	-0-	-1451	-0-	70	1	1194	2	Y	13	13	0		-0-
06	1230 N	1204	-0-	-26	-0-	2	4	14	9						
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	60	1	1126	2	Y	16	16	0		-0-
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	18	9								
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	62	1	1223	2	Y	54	54	0		-0-
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	59	9								
						59	1	1215	2	Y	29	29	0		-0-
						32	9								
						60	1	1206	2	Y	-0-				-0-
						64	1	1244	2	Y	47	47	0		-0-
						52	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC																			
PILONCILLO																			
WELL #: E 5HL RRCID -> 268412															COMPL. DATE 09/07/2012				
															TOTAL DEPTH 9676				
															PERF.10090 - 15011				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
05	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	73	1	1565	2	Y	56	56	0			2			
						2	4	62	9										
06	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	91	1	1509	2	Y	6	6	0			2			
						7	9												
07	1798 X	1742	-0-	-56	-0-	93	1	1624	2	Y	23	23	0			2			
						25	9												
08	1798 X	1736	-0-	-62	-0-	94	1	1621	2	Y	19	19	0			2			
						21	9												
09	1740 X	1578	-0-	-162	-0-	90	1	1488	2	Y	-0-	2	0			-0-			
10	1736 X	1645	-0-	-91	-0-	93	1	1511	2	Y	37	37	0			-0-			
						41	9												
PILONCILLO															WELL #: E 5HE RRCID -> 268413				
															COMPL. DATE 09/10/2012				
															TOTAL DEPTH 9599				
															PERF.10029 - 14880				
05	1608 N	1031	-0-	-577	-0-	52	1	954	2	Y	21	21	0			1			
						2	4	23	9										
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	61	1	1051	2	Y	-0-					1			
07	1023 N	976	-0-	-47	-0-	52	1	893	2	Y	28	28	0			1			
						31	9												
08	1023 N	963	-0-	-60	-0-	56	1	888	2	Y	17	17	0			1			
						19	9												
09	1110 N	1000	-0-	-110	-0-	56	1	944	2	Y	-0-	1	0			-0-			
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	58	1	927	2	Y	20	20	0			-0-			
						22	9												
PILONCILLO															WELL #: A 8HA RRCID -> 268414				
															COMPL. DATE 09/01/2012				
															TOTAL DEPTH 8064				
															PERF. 8184 - 14305				
05	899 N	854	-0-	-45	-0-	37	1	774	2	Y	38	38	0			2			
						1	4	42	9										
06	1050 N	903	-0-	-147	-0-	42	1	802	2	Y	54	54	0			2			
						59	9												
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	42	1	828	2	Y	121	121	0			2			
						133	9												
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	39	1	791	2	Y	144	143	0			3			
						158	9												
09	900 N	785	-0-	-115	-0-	32	1	634	2	Y	108	111	0			-0-			
						119	9												
10	992 N	826	-0-	-166	-0-	39	1	727	2	Y	52	52	0			-0-			
						3	4	57	9										
PILONCILLO															WELL #: E 5HD RRCID -> 268415				
															COMPL. DATE 09/07/2012				
															TOTAL DEPTH 9596				
															PERF. 9938 - 15089				
05	3100 N	2156	-0-	-944	3554	109	1	1924	2	Y	107	107	0			4			
						5	4	118	9										
06	3000 N	1981	-0-	-1019	2535	94	1	1794	2	Y	70	70	0			4			
						16	4	77	9										
07	3100 N	2275	-0-	-825	1710	122	1	2112	2	Y	37	37	0			4			
						41	9												
08	3100 N	2273	-0-	-827	883	120	1	2085	2	Y	62	62	0			4			
						68	9												
09	2959 N	2076	-0-	-883	-0-	109	1	1913	2	Y	38	42	0			-0-			
						12	4	42	9										
10	2263 N	2214	-0-	-49	-0-	116	1	1996	2	Y	83	83	0			-0-			
						11	4	91	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: DIMMIT									
TBM CATARINA, LLC															12018 200 NON-ASSOCIATED																								
PILONCILLO															101300																								
WELL #: E 5HC															RRCID -> 268416															COMPL. DATE 09/17/2012					TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-																	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-																	
PILONCILLO																																							
WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500																																							
05	4185 X	3980	-0-	-205	-0-	202 1	8 4	3730 2	40 9	Y	36	36 0											1																
06	4050 X	3693	-0-	-357	-0-	182 1	80 9	3431 2		Y	73	73 0											1																
07	4247 X	3862	-0-	-385	-0-	195 1	133 9	3534 2		Y	121	121 0											1																
08	4247 X	4207	-0-	-40	-0-	213 1	101 9	3893 2		Y	92	92 0											1																
09	4110 X	2933	-0-	-1177	-0-	146 1	19 4	2691 2	77 9	Y	70	71 0											-0-																
10	3968 X	397	-0-	-3571	-0-	19 1	18 4	342 2	18 9	Y	16	16 0											-0-																
PILONCILLO																																							
WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 10422 - 15448																																							
05	775 N	736	-0-	-39	-0-	29 1	1 4	706 2		Y	-0-												-0-																
06	720 N	703	-0-	-17	-0-	30 1	33 1	673 2		Y	-0-												-0-																
07	775 N	760	-0-	-15	-0-	33 1	61 9	666 2		Y	55	55 0											-0-																
08	744 N	669	-0-	-75	-0-	30 1	33 9	606 2		Y	30	30 0											-0-																
09	690 N	649	-0-	-41	-0-	30 1	1 9	618 2		Y	1	1 0											-0-																
10	775 N	732	-0-	-43	-0-	31 1	59 9	642 2		Y	54	54 0											-0-																
PILONCILLO																																							
WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893																																							
05	775 N	760	-0-	-15	-0-	29 1	1 4	665 2	65 9	Y	59	53 0											8																
06	750 N	722	-0-	-28	-0-	30 1	39 9	653 2		Y	35	35 0											8																
07	775 N	749	-0-	-26	-0-	31 1	35 9	683 2		Y	32	32 0											8																
08	775 N	763	-0-	-12	-0-	31 1	1 9	731 2		Y	1	1 0											8																
09	720 N	708	-0-	-12	-0-	30 1	31 1	678 2		Y	-0-	8 0											-0-																
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	31 1	25 9	688 2		Y	23	23 0											-0-																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	60	1	911	2	Y	40	40	0	-0-
						1	4	44	9					
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	45	1	848	2	Y	37	37	0	-0-
						41	9							
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	35	1	725	2	Y	31	31	0	-0-
						34	9							
08	1023 N	692	-0-	-331	-0-	31	1	638	2	Y	21	21	0	-0-
						23	9							
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	48	1	875	2	Y	17	17	0	-0-
						19	9							
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	51	1	899	2	Y	56	56	0	-0-
						62	9							
PILONCILLO														
WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980														
05	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	200	1	3734	2	Y	116	116	0	4
						7	4	128	9					
06	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	179	1	3307	2	Y	92	92	0	4
						101	9							
07	3627 X	3320	-0-	-307	-0-	162	1	3046	2	Y	102	102	0	4
						112	9							
08	4061 X	3134	-0-	-927	-0-	150	1	2805	2	Y	163	163	0	4
						179	9							
09	3930 X	3271	-0-	-659	-0-	160	1	2949	2	Y	147	151	0	-0-
						162	9							
10	4061 X	2838	-0-	-1223	-0-	146	1	2574	2	Y	107	107	0	-0-
						118	9							
PILONCILLO														
WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 10165 - 15086														
05	3100 N	2416	-0-	-684	3789	120	1	2197	2	Y	87	83	0	6
						3	4	96	9					
06	3000 N	2080	-0-	-920	2869	102	1	1952	2	Y	24	24	0	6
						26	9							
07	3100 N	2072	-0-	-1028	1841	104	1	1962	2	Y	-0-			6
						6	4							
08	3100 N	2180	-0-	-920	921	105	1	2006	2	Y	63	63	0	6
						69	9							
09	3000 N	2099	-0-	-901	20	109	1	1985	2	Y	-0-	6	0	-0-
						5	4							
10	2262 N	2242	-0-	-20	-0-	117	1	2078	2	Y	43	43	0	-0-
						47	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM		
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
05	1023 N	748	-0-	-275	-0-	34	1	688	2	Y	19	19	0	-0-	
						5	4	21	9						
06	990 N	502	-0-	-488	-0-	23	1	447	2	Y	29	29	0	-0-	
						32	9								
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	30	1	617	2	Y	32	32	0	-0-	
						4	4	35	9						
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	47	1	894	2	Y	6	6	0	-0-	
						7	9								
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	60	1	1111	2	Y	27	27	0	-0-	
						30	9								
10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	65	1	1265	2	Y	107	107	0	-0-	
						118	9								
PILONCILLO															
WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506															
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	426	2	Y	45	45	0	2	
						1	4	50	9						
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	459	2	Y	49	49	0	2	
						54	9								
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	557	2	Y	38	38	0	2	
						42	9								
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	520	2	Y	7	7	0	2	
						8	9								
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	30	1	528	2	Y	-0-	2	0	-0-	
10	620 N	608	-0-	-12	-0-	31	1	552	2	Y	23	23	0	-0-	
						25	9								
PILONCILLO															
WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 10048 - 14969															
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	317	2	Y	21	15	0	7	
						23	9								
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	2	Y	-0-			7	
07	341 N	324	-0-	-17	-0-	23	1	297	2	Y	4	4	0	7	
						4	9								
08	372 N	307	-0-	-65	-0-	18	1	289	2	Y	-0-			7	
09	330 N	317	-0-	-13	-0-	20	1	297	2	Y	-0-			-0-	
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	23	1	309	2	Y	15	15	0	-0-	
						17	9								
PILONCILLO															
WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659															
05	1829 X	1734	-0-	-95	-0-	76	1	1525	2	Y	118	118	0	2	
						3	4	130	9						
06	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	91	1	1494	2	Y	162	162	0	2	
						178	9								
07	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	91	1	1531	2	Y	247	247	0	2	
						272	9								
08	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	93	1	1515	2	Y	175	172	0	5	
						193	9								
09	1770 X	1643	-0-	-127	-0-	87	1	1424	2	Y	120	125	0	-0-	
						132	9								
10	1891 X	1812	-0-	-79	-0-	71	1	1303	2	Y	394	394	0	-0-	
						5	4	433	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	53	1	783	2	Y	19	20	0	2
06	810 N	256	-0-	-554	-0-	21	9	223	2	Y	26	26	0	2
07	1240 N	331	-0-	-909	-0-	4	1	275	2	Y	26	26	0	2
08	868 N	162	-0-	-706	-0-	11	1	29	9					
09	270 N	173	-0-	-97	-0-	16	4				-0-			2
10	341 N	147	-0-	-194	-0-	162	2	171	2	Y	-0-	2	0	-0-
						2	1	135	2	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
PILONCILLO														
WELL #: D 14HW RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983														
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	31	1	750	2	Y	35	35	0	3
06	480 N	466	-0-	-14	-0-	1	4	39	9					
07	682 N	469	-0-	-213	-0-	30	1	430	2	Y	5	5	0	3
08	682 N	493	-0-	-189	-0-	6	9							
09	480 N	431	-0-	-49	-0-	31	1	438	2	Y	-0-			3
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	462	2	Y	-0-			3
						30	1	401	2	Y	-0-	3	0	-0-
						31	1	400	2	Y	42	42	0	-0-
						46	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466														
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	36	1	419	2	Y	54	54	0	1
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	59	9							
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	30	1	430	2	Y	105	105	0	1
08	527 N	517	-0-	-10	-0-	116	9							
09	570 N	423	-0-	-147	-0-	29	1	429	2	Y	114	114	0	1
10	589 N	273	-0-	-316	-0-	125	9							
						30	1	432	2	Y	50	50	0	1
						55	9							
						28	1	395	2	Y	-0-	1	0	-0-
						14	1	246	2	Y	12	12	0	-0-
						13	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919														
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	18	2	5	4	Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
PILONCILLO														
WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664														
05	744 N	736	-0-	-8	-0-	27	1	640	2	Y	62	64	0	-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	1	4	68	9					
07	744 N	715	-0-	-29	-0-	30	1	596	2	Y	61	61	0	-0-
08	744 N	698	-0-	-46	-0-	67	9							
09	690 N	633	-0-	-57	-0-	31	1	615	2	Y	63	63	0	-0-
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	69	9							
						31	1	622	2	Y	41	41	0	-0-
						45	9							
						30	1	590	2	Y	12	12	0	-0-
						13	9							
						31	1	632	2	Y	63	63	0	-0-
						69	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 9HW RRCID -> 268815 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2077 N	1739	-0-	-338	-0-	72	1	1462	2	Y	184	183	0	6
06	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	3	4	202	9					
07	1736 N	1708	-0-	-28	-0-	87	1	1560	2	Y	173	173	0	6
08	1736 N	1603	-0-	-133	-0-	2	4	190	9					
09	1830 N	1582	-0-	-248	-0-	75	1	1462	2	Y	151	151	0	6
10	1705 N	1626	-0-	-79	-0-	5	4	166	9					
						71	1	1427	2	Y	95	95	0	6
						105	9							
						71	1	1410	2	Y	87	93	0	-0-
						5	4	96	9					
						83	1	1429	2	Y	104	104	0	-0-
						114	9							
PILONCILLO														
WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 12/26/2022 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669														
05	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	79	1	1652	2	Y	84	84	0	3
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	3	4	92	9					
07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	90	1	1689	2	Y	48	48	0	3
08	1829 N	1751	-0-	-78	-0-	53	9							
09	1830 N	1744	-0-	-86	-0-	93	1	1726	2	Y	53	53	0	3
10	1891 N	1791	-0-	-100	-0-	58	9							
						93	1	1655	2	Y	3	3	0	3
						3	9							
						90	1	1654	2	Y	-0-	3	0	-0-
						93	1	1698	2	Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 14HA RRCID -> 268877 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387														
05	1485 N	1093	-0-	-392	-0-	56	1	1001	2	Y	31	31	0	3
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	2	4	34	9					
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	60	1	954	2	Y	30	30	0	3
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	33	9							
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	62	1	964	2	Y	122	122	0	3
10	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	134	9							
						62	1	993	2	Y	45	45	0	3
						50	9							
						60	1	970	2	Y	18	21	0	-0-
						20	9							
						62	1	985	2	Y	61	61	0	-0-
						67	9							
PILONCILLO														
WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868														
05	806 N	724	-0-	-82	-0-	25	1	633	2	Y	59	53	0	9
06	750 N	718	-0-	-32	-0-	1	4	65	9					
07	775 N	723	-0-	-52	-0-	30	1	622	2	Y	60	60	0	9
08	713 N	701	-0-	-12	-0-	66	9							
09	720 N	678	-0-	-42	-0-	31	1	627	2	Y	59	59	0	9
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	65	9							
						31	1	634	2	Y	33	33	0	9
						36	9							
						30	1	638	2	Y	9	18	0	-0-
						10	9							
						31	1	639	2	Y	55	55	0	-0-
						61	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	63 1	1471 2	Y	159	158 0			5	
06	1740 N	1721	-0-	-19	-0-	3 4	175 9							
07	1767 N	1739	-0-	-28	-0-	89 1	1465 2	Y	152	152 0			5	
08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	167 9								
09	1710 N	1648	-0-	-62	-0-	87 1	1485 2	Y	152	152 0			5	
10	1736 N	1734	-0-	-2	-0-	167 9								
						92 1	1555 2	Y	128	128 0			5	
						141 9								
						87 1	1429 2	Y	120	125 0			-0-	
						132 9								
						93 1	1486 2	Y	141	141 0			-0-	
						155 9								
PILONCILLO														
WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872														
05	775 N	619	-0-	-156	-0-	21 1	560 2	Y	34	33 0			3	
06	720 N	545	-0-	-175	-0-	1 4	37 9							
07	620 N	541	-0-	-79	-0-	30 1	481 2	Y	31	31 0			3	
08	620 N	586	-0-	-34	-0-	34 9								
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	30 1	478 2	Y	30	30 0			3	
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	33 9								
						31 1	529 2	Y	24	24 0			3	
						26 9								
						30 1	630 2	Y	23	26 0			-0-	
						25 9								
						30 1	687 2	Y	71	71 0			-0-	
						78 9								
PILONCILLO														
WELL #: A 7HA RRCID -> 268996 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734														
05	1921 N	1167	-0-	-754	-0-	59 1	1030 2	Y	69	72 0			-0-	
06	1260 N	1065	-0-	-195	-0-	2 4	76 9							
07	1209 N	1112	-0-	-97	-0-	57 1	929 2	Y	68	68 0			-0-	
08	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	4 4	75 9							
09	1080 N	1020	-0-	-60	-0-	62 1	978 2	Y	65	65 0			-0-	
10	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	72 9								
						62 1	1018 2	Y	38	38 0			-0-	
						42 9								
						56 1	929 2	Y	25	25 0			-0-	
						7 4	28 9							
						61 1	943 2	Y	72	72 0			-0-	
						3 4	79 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930														
05	1253 N	981	-0-	-272	-0-	40 1	852 2	Y	79	79 0			6	
06	1020 N	977	-0-	-43	-0-	2 4	87 9							
07	1116 N	1023	-0-	-93	-0-	36 1	825 2	Y	105	105 0			6	
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	116 9								
09	990 N	975	-0-	-15	-0-	46 1	855 2	Y	111	111 0			6	
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	122 9								
						46 1	847 2	Y	106	106 0			6	
						117 9								
						36 1	807 2	Y	120	126 0			-0-	
						132 9								
						49 1	829 2	Y	137	137 0			-0-	
						151 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
TBM CATARINA, LLC															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																													
PILONCILLO															//CONT.// 101300																													
															WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304																													
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C M		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
PILONCILLO															WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677																													
05	2883	X	2548	-0-	-335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
06	2970	X	2459	-0-	-511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
07	3069	X	2447	-0-	-622	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
08	3069	X	2527	-0-	-542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
09	2550	X	2308	-0-	-242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
10	2542	X	2185	-0-	-357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
PILONCILLO															WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870																													
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
06	810	N	659	-0-	-151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
08	775	N	686	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
09	660	N	637	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
PILONCILLO															WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234																													
05	3100	N	1372	-0-	-1728	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
06	1998	N	1380	-0-	-618	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
PILONCILLO															WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094																													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	682 N	534	-0-	-148	-0-	28 1	464 2	41 9	Y	37	39 0				-0-
06	600 N	541	-0-	-59	-0-	30 1	457 2	54 9	Y	49	49 0				-0-
07	589 N	516	-0-	-73	-0-	31 1	432 2	53 9	Y	48	48 0				-0-
08	527 N	494	-0-	-33	-0-	31 1	413 2	50 9	Y	45	45 0				-0-
09	540 N	446	-0-	-94	-0-	30 1	410 2	6 9	Y	5	5 0				-0-
10	527 N	495	-0-	-32	-0-	31 1	425 2	39 9	Y	35	35 0				-0-
PILONCILLO															
WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526															
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	24 1	324 2	1 4	Y	44	43 0				2
06	360 N	310	-0-	-50	-0-	7 1	255 2	48 9	Y	44	44 0				2
07	372 N	313	-0-	-59	-0-	244 2	69 9	48 9	Y	63	63 0				2
08	403 N	271	-0-	-132	-0-	2 1	224 2	45 9	Y	41	41 0				2
09	300 N	280	-0-	-20	-0-	12 1	246 2	22 9	Y	20	22 0				-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	14 1	271 2	63 9	Y	57	57 0				-0-
PILONCILLO															
WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970															
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	42 1	850 2	2 4	Y	59	59 0				2
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	34 1	799 2	66 9	Y	60	60 0				2
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	36 1	816 2	64 9	Y	58	58 0				2
08	961 N	897	-0-	-64	-0-	37 1	821 2	2 4	Y	34	34 0				2
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	44 1	858 2	3 4	Y	9	11 0				-0-
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	56 1	886 2	65 9	Y	59	59 0				-0-
PILONCILLO															
WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2635 X	2515	-0-	-120	-0-	121	1	2259	2	Y	118	117	0		5
						5	4	130	9						
06	2460 X	2387	-0-	-73	-0-	120	1	2165	2	Y	93	93	0		5
						102	9								
07	2542 X	2409	-0-	-133	-0-	124	1	2179	2	Y	96	96	0		5
						106	9								
08	2542 X	2463	-0-	-79	-0-	124	1	2247	2	Y	84	84	0		5
						92	9								
09	2460 X	2341	-0-	-119	-0-	119	1	2096	2	Y	110	115	0		-0-
						5	4	121	9						
10	2511 X	2458	-0-	-53	-0-	124	1	2181	2	Y	135	135	0		-0-
						4	4	149	9						
PILONCILLO														WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300	
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	427	2	Y	46	45	0		3
						1	4	51	9						
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	29	1	387	2	Y	29	29	0		3
						32	9								
07	496 N	476	-0-	-20	-0-	31	1	401	2	Y	40	40	0		3
						44	9								
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	31	1	447	2	Y	17	17	0		3
						19	9								
09	450 N	419	-0-	-31	-0-	30	1	389	2	Y	-0-	3	0		-0-
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	31	1	410	2	Y	34	34	0		-0-
						37	9								
PILONCILLO														WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978	
05	2914 X	2654	-0-	-260	-0-	125	1	2197	2	Y	296	295	0		11
						6	4	326	9						
06	2820 X	2530	-0-	-290	-0-	120	1	2126	2	Y	258	258	0		11
						284	9								
07	2790 X	2650	-0-	-140	-0-	124	1	2131	2	Y	359	359	0		11
						395	9								
08	2666 X	2476	-0-	-190	-0-	123	1	2147	2	Y	187	187	0		11
						206	9								
09	2580 X	2554	-0-	-26	-0-	120	1	2096	2	Y	307	318	0		-0-
						338	9								
10	2666 X	2594	-0-	-72	-0-	124	1	2139	2	Y	301	301	0		-0-
						331	9								
PILONCILLO														WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425	
05	3100 N	2181	-0-	-919	3851	106	1	1937	2	Y	121	119	0		6
						5	4	133	9						
06	3000 N	1965	-0-	-1035	2816	90	1	1803	2	Y	65	65	0		6
						72	9								
07	3100 N	1927	-0-	-1173	1643	95	1	1828	2	Y	-0-				6
						4	4								
08	3100 N	1913	-0-	-1187	456	93	1	1820	2	Y	-0-				6
09	2277 N	1821	-0-	-456	-0-	90	1	1731	2	Y	-0-	6	0		-0-
10	1922 N	1885	-0-	-37	-0-	93	1	1792	2	Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1465 N	1003	-0-	-462	-0-	52 1	879 2	Y	64	64 0	-0-			
06	930 N	919	-0-	-11	-0-	2 4	70 9	Y	39	39 0	-0-			
07	961 N	909	-0-	-52	-0-	43 1	833 2	Y	25	25 0	-0-			
08	992 N	980	-0-	-12	-0-	43 9	829 2	Y	16	16 0	-0-			
09	930 N	919	-0-	-11	-0-	49 1	28 9	Y	19	19 0	-0-			
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	3 4	905 2	Y	64	64 0	-0-			
						54 1	18 9	Y						
						52 1	846 2	Y						
						21 9								
						50 1	827 2	Y						
						70 9								
PILONCILLO														
WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888														
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	37 1	792 2	Y	73	75 0	-0-			
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	1 4	80 9	Y	89	89 0	-0-			
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	30 1	702 2	Y	91	91 0	-0-			
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	98 9	725 2	Y	55	55 0	-0-			
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	31 1	754 2	Y	30	30 0	-0-			
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	100 9	957 2	Y	77	77 0	-0-			
						31 1								
						61 9								
						59 1	994 2	Y						
						33 9								
						62 1								
						85 9								
PILONCILLO														
WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595														
05	2387 X	2262	-0-	-125	-0-	111 1	1977 2	Y	154	154 0	5			
06	2280 X	2144	-0-	-136	-0-	5 4	169 9	Y	136	136 0	5			
07	2356 X	2174	-0-	-182	-0-	94 1	1900 2	Y	141	141 0	5			
08	2263 X	2236	-0-	-27	-0-	150 9	1926 2	Y	112	112 0	5			
09	2190 X	2064	-0-	-126	-0-	93 1	2011 2	Y	92	97 0	-0-			
10	2263 X	2121	-0-	-142	-0-	155 9	1872 2	Y	112	112 0	-0-			
						102 1								
						123 9								
						91 1	1900 2	Y						
						101 9								
						98 1								
						123 9								
PILONCILLO														
WELL #: E 6HB RRCID -> 269709 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426														
05	2356 X	1977	-0-	-379	-0-	91 1	1757 2	Y	113	113 0	4			
06	2250 X	1857	-0-	-393	-0-	5 4	124 9	Y	104	104 0	4			
07	2263 X	1708	-0-	-555	-0-	91 1	1652 2	Y	36	36 0	4			
08	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	114 9	1573 2	Y	30	30 0	4			
09	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	84 1	2033 2	Y	-0-	4 0	-0-			
10	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	11 4	33 9	Y	18	18 0	-0-			
						108 1	2007 2	Y						
						24 4	1925 2	Y						
						106 1								
						106 1								
						20 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC				//CONT.//	101300												
PILONCILLO				WELL #:	E 6HL	RRCID	-> 269710	COMPL.	DATE 03/10/2013	TOTAL	DEPTH	9612	PERF.	9842	-	14017	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	620	N	611	-0-	-9	-0-		25 1 4	585	2	Y	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-		30 1 4	565	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	201	-0-	-388	-0-		10 1	191	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-		9 1	175	2	Y	-0-					-0-
PILONCILLO				WELL #:		A 7HD	RRCID	-> 269711	COMPL.	DATE 11/01/2015	TOTAL	DEPTH	8262	PERF.	8398	-	13775
05	713	N	690	-0-	-23	-0-		27 1 4	662	2	Y	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-		30 1 4	592	2	Y	50	50	0			-0-
07	713	N	704	-0-	-9	-0-		55 9	590	2	Y	75	75	0			-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-		31 1 4	605	2	Y	63	63	0			-0-
09	690	N	615	-0-	-75	-0-		83 9	564	2	Y	19	19	0			-0-
10	713	N	703	-0-	-10	-0-		31 1 4	549	2	Y	112	112	0			-0-
PILONCILLO				WELL #:		A 15HM	RRCID	-> 269767	COMPL.	DATE 08/24/2014	TOTAL	DEPTH	7840	PERF.	8036	-	13657
05	1547	N	1041	-0-	-506	-0-		47 1 4	907	2	Y	77	71	0			11
06	1080	N	1025	-0-	-55	-0-		2 4	85 9	2	Y	81	81	0			11
07	1116	N	968	-0-	-148	-0-		55 1 4	881	2	Y	115	115	0			11
08	1054	N	963	-0-	-91	-0-		89 9	803	2	Y	83	83	0			11
09	1020	N	788	-0-	-232	-0-		38 1 4	830	2	Y	14	25	0			-0-
10	961	N	602	-0-	-359	-0-		127 9	743	2	Y	41	41	0			-0-
PILONCILLO				WELL #:		A 15HY	RRCID	-> 269771	COMPL.	DATE 08/28/2014	TOTAL	DEPTH	7935	PERF.	8057	-	13357
05	1158	N	1062	-0-	-96	-0-		42 1 4	777	2	Y	225	225	0			7
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-		91 9	248 9	2	Y	219	219	0			7
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-		30 1 4	747	2	Y	227	227	0			7
08	1054	N	1013	-0-	-41	-0-		241 9	783	2	Y	198	198	0			7
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-		37 1 4	764	2	Y	281	288	0			-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-		250 9	795	2	Y	277	277	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE		
05	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	53 1	960 2	Y	111	111	0		4		
						3 4	122 9								
06	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	50 1	936 2	Y	78	78	0		4		
						86 9									
07	1178 X	1118	-0-	-60	-0-	61 1	983 2	Y	67	67	0		4		
						74 9									
08	1178 X	1076	-0-	-102	-0-	61 1	949 2	Y	60	60	0		4		
						66 9									
09	1140 X	1067	-0-	-73	-0-	61 1	969 2	Y	34	38	0		-0-		
						37 9									
10	1147 X	1017	-0-	-130	-0-	61 1	887 2	Y	63	63	0		-0-		
						69 9									

PILONCILLO															
WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843															
05	9982 X	9716	-0-	-266	-0-	508 1	9051 2	Y	123	122	0		5		
						22 4	135 9								
06	9660 X	9309	-0-	-351	-0-	459 1	8696 2	Y	113	113	0		5		
						30 4	124 9								
07	9982 X	9490	-0-	-492	-0-	468 1	8840 2	Y	137	137	0		5		
						31 4	151 9								
08	9703 X	9561	-0-	-142	-0-	480 1	8910 2	Y	127	127	0		5		
						31 4	140 9								
09	9390 X	9276	-0-	-114	-0-	472 1	8640 2	Y	122	127	0		-0-		
						30 4	134 9								
10	9703 X	9517	-0-	-186	-0-	495 1	8838 2	Y	139	139	0		-0-		
						31 4	153 9								

PILONCILLO															
WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919															
05	1407 N	1032	-0-	-375	-0-	48 1	873 2	Y	101	101	0		3		
						111 9									
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	34 1	831 2	Y	90	90	0		3		
						99 9									
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	41 1	848 2	Y	92	92	0		3		
						101 9									
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	35 1	828 2	Y	69	69	0		3		
						76 9									
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	44 1	839 2	Y	56	59	0		-0-		
						62 9									
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	38 1	649 2	Y	69	69	0		-0-		
						21 4	76 9								

PILONCILLO															
WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858															
05	2046 N	1973	-0-	-73	-0-	87 1	1721 2	Y	147	145	0		5		
						3 4	162 9								
06	1860 N	1828	-0-	-32	-0-	90 1	1596 2	Y	129	129	0		5		
						142 9									
07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	93 1	1624 2	Y	289	289	0		5		
						318 9									
08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	93 1	1715 2	Y	227	227	0		5		
						250 9									
09	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	90 1	1629 2	Y	123	128	0		-0-		
						135 9									
10	2046 N	1901	-0-	-145	-0-	93 1	1657 2	Y	137	137	0		-0-		
						151 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
TBM CATARINA, LLC															NON-ASSOCIATED																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
PILONCILLO															WELL #: D 21HC															RRCID -> 269905															COMPL. DATE 09/23/2014															TOTAL DEPTH 8483															PERF. 9005 - 15016																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	837 N	530	-0-	-307	-0-	27 1	444 2	58 9	Y	53	53 0				6
06	690 N	566	-0-	-124	-0-	30 1	458 2	78 9	Y	71	71 0				6
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	31 1	496 2	133 9	Y	121	121 0				6
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	30 1	456 2	85 9	Y	77	77 0				6
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	32 1	500 2	67 9	Y	61	67 0				-0-
10	651 N	645	-0-	-6	-0-	31 1	503 2	107 9	Y	97	97 0				-0-
PILONCILLO															
WELL #: A 7HE RRCID -> 270028 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146															
05	1653 N	1044	-0-	-609	-0-	54 1	933 2	55 9	Y	50	50 0				2
06	1050 N	1017	-0-	-33	-0-	60 1	924 2	33 9	Y	30	30 0				2
07	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	62 1	937 2	39 9	Y	35	35 0				2
08	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	62 1	929 2	53 9	Y	48	48 0				2
09	1020 N	993	-0-	-27	-0-	60 1	900 2	33 9	Y	30	32 0				-0-
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	62 1	920 2	91 9	Y	83	83 0				-0-
PILONCILLO															
WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937															
05	2665 N	1303	-0-	-1362	-0-	70 1	1144 2	87 9	Y	79	78 0				4
06	1260 N	1232	-0-	-28	-0-	60 1	1073 2	99 9	Y	90	90 0				4
07	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	62 1	1197 2	96 9	Y	87	87 0				4
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	62 1	1333 2	76 9	Y	69	69 0				4
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	60 1	1229 2	90 9	Y	82	86 0				-0-
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	73 1	1434 2	121 9	Y	110	110 0				-0-
PILONCILLO															
WELL #: D 21HD RRCID -> 270060 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193															
05	3100 N	2345	-0-	-755	5829	108 1	1979 2	3 4	Y	232	233 0				8
06	3000 N	2344	-0-	-656	5173	110 1	2062 2	172 9	Y	156	156 0				8
07	3100 N	2273	-0-	-827	4346	100 1	1839 2	334 9	Y	304	304 0				8
08	3100 N	2216	-0-	-884	3462	95 1	1828 2	293 9	Y	266	256 0				18
09	3000 N	1986	-0-	-1014	2448	97 1	1813 2	76 9	Y	69	87 0				-0-
10	3100 N	1928	-0-	-1172	1276	98 1	1763 2	67 9	Y	61	61 0				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO			//CONT.// 12018 200 101300 WELL #: E 6HD			NON-ASSOCIATED RRCID -> 270104			CAPACITY COMPL. DATE 03/10/2013				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1564	N	999	-0-	-565	-0-			51	1	933	2	Y	12	12	0			-0-
									2	4	13	9							
06	1290	N	1008	-0-	-282	-0-			59	1	949	2	Y	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-			62	1	1079	2	Y	-0-					-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-			62	1	1138	2	Y	-0-					-0-
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-			60	1	1085	2	Y	-0-					-0-
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-			64	1	1246	2	Y	-0-					-0-
PILONCILLO						WELL #: D 24HE			RRCID -> 270260			COMPL. DATE 02/25/2013			TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988				
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-			31	1	319	2	Y	31	23	0			10
									34	9									
06	360	N	308	-0-	-52	-0-			4	1	271	2	Y	30	30	0			10
									33	9									
07	403	N	324	-0-	-79	-0-			6	1	284	2	Y	31	31	0			10
									34	9									
08	372	N	367	-0-	-5	-0-			30	1	329	2	Y	7	7	0			10
									8	9									
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-			13	1	292	2	Y	-0-	10	0			-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-			29	1	318	2	Y	45	45	0			-0-
									50	9									
PILONCILLO						WELL #: A 15HW			RRCID -> 270261			COMPL. DATE 09/04/2014			TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578				
05	3100	N	1450	-0-	-1650	78			78	1	1242	2	Y	117	116	0			11
									1	4	129	9							
06	1337	N	1259	-0-	-78	-0-			60	1	1086	2	Y	103	103	0			11
									113	9									
07	1302	N	1208	-0-	-94	-0-			62	1	1034	2	Y	102	102	0			11
									112	9									
08	1302	N	1195	-0-	-107	-0-			61	1	1035	2	Y	90	90	0			11
									99	9									
09	1260	N	1202	-0-	-58	-0-			60	1	1021	2	Y	110	121	0			-0-
									121	9									
10	1209	N	1164	-0-	-45	-0-			60	1	976	2	Y	116	116	0			-0-
									128	9									
PILONCILLO						WELL #: A 15HL			RRCID -> 270262			COMPL. DATE 09/06/2014			TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190				
05	837	N	806	-0-	-31	-0-			28	1	659	2	Y	107	105	0			8
									1	4	118	9							
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-			30	1	609	2	Y	170	170	0			8
									187	9									
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-			31	1	608	2	Y	260	260	0			8
									286	9									
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-			31	1	604	2	Y	247	244	0			11
									272	9									
09	840	N	726	-0-	-114	-0-			30	1	523	2	Y	157	168	0			-0-
									173	9									
10	930	N	676	-0-	-254	-0-			29	1	485	2	Y	147	147	0			-0-
									162	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
05	3317 X	2007	-0-	-1310	-0-	100	1	1870	2	Y	28	20 0	9	
06	3210 X	1948	-0-	-1262	-0-	91	1	1848	2	Y	8	8 0	9	
07	2170 X	2041	-0-	-129	-0-	101	1	1936	2	Y	-0-		9	
08	2108 X	1806	-0-	-302	-0-	95	1	1711	2	Y	-0-		9	
09	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	108	1	1980	2	Y	-0-	9 0	-0-	
10	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	109	1	1974	2	Y	-0-		-0-	
PILONCILLO														
WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403														
05	3100 N	1500	-0-	-1600	2478	74	1	1384	2	Y	34	34 0	1	
06	3000 N	1265	-0-	-1735	743	67	1	1166	2	Y	29	29 0	1	
07	1891 N	571	-0-	-1320	-0-	30	1	517	2	Y	18	18 0	1	
08	1488 N	1273	-0-	-215	-0-	60	1	1123	2	Y	75	74 0	2	
09	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	90	1	1556	2	Y	62	64 0	-0-	
10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	93	1	1644	2	Y	95	95 0	-0-	
PILONCILLO														
WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
PILONCILLO														
WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228														
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	47	1	871	2	Y	74	73 0	4	
06	810 N	765	-0-	-45	-0-	36	1	660	2	Y	63	63 0	4	
07	961 N	732	-0-	-229	-0-	31	1	635	2	Y	60	60 0	4	
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	59	1	1042	2	Y	64	64 0	4	
09	780 N	766	-0-	-14	-0-	32	1	732	2	Y	2	6 0	-0-	
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	31	1	726	2	Y	45	45 0	-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	279 N	215	-0-	-64	-0-	9 1	183 2	Y			21	21 0		-0-
06	270 N	211	-0-	-59	-0-	202 2	9 9	Y			8	8 0		-0-
07	279 N	209	-0-	-70	-0-	2 1	171 2	Y			30	30 0		-0-
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	3 4	33 9							
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	4 1	228 2	Y			8	8 0		-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	9 9	2 1	Y			-0-			-0-
						6 1	213 2	Y			35	35 0		-0-
						39 9								
PILONCILLO														
WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619														
05	992 N	41	-0-	-951	-0-	18 1	18 2	Y			4	3 0		2
06	900 N	490	-0-	-410	-0-	1 4	4 9							
07	651 N	380	-0-	-271	-0-	18 1	396 2	Y			66	66 0		2
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	3 4	73 9							
09	480 N	392	-0-	-88	-0-	12 1	266 2	Y			93	93 0		2
10	372 N	317	-0-	-55	-0-	102 9	17 1	Y			65	65 0		2
						72 9	20 1	Y			62	64 0		-0-
						68 9	15 1	Y			70	70 0		-0-
						77 9	225 2	Y						
PILONCILLO														
WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498														
05	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	220 1	4109 2	Y			164	163 0		7
06	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	2 4	180 9							
07	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	211 1	3844 2	Y			180	180 0		7
08	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	198 9	199 9							
09	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	217 1	3926 2	Y			181	181 0		7
10	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	215 1	3841 2	Y			134	134 0		7
						147 9	210 1	Y			163	170 0		-0-
						179 9	218 1	Y			186	186 0		-0-
						1 4	205 9							
PILONCILLO														
WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532														
05	1178 X	884	-0-	-294	-0-	35 1	710 2	Y			125	124 0		5
06	1140 X	801	-0-	-339	-0-	1 4	138 9							
07	1178 X	921	-0-	-257	-0-	30 1	606 2	Y			150	150 0		5
08	1178 X	903	-0-	-275	-0-	165 9	35 1	Y			151	151 0		5
09	960 X	894	-0-	-66	-0-	166 9	33 1	Y			137	137 0		5
10	956 X	956	-0-	-0-	-0-	151 9	30 1	Y			163	168 0		-0-
						179 9	34 1	Y			168	168 0		-0-
						185 9	737 2	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	899 N	811	-0-	-88	-0-	36	1	764	2	Y	8	8	0	-0-
						2	4	9	9					
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	46	1	829	2	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	48	1	886	2	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	46	1	842	2	Y	-0-			-0-
09	900 N	775	-0-	-125	-0-	40	1	732	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
10	930 N	850	-0-	-80	-0-	48	1	769	2	Y	30	30	0	-0-
						33	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466														
05	930 N	896	-0-	-34	-0-	34	1	732	2	Y	117	116	0	5
						1	4	129	9					
06	900 N	887	-0-	-13	-0-	30	1	715	2	Y	129	129	0	5
						142	9							
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	31	1	741	2	Y	150	150	0	5
						165	9							
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	31	1	762	2	Y	111	111	0	5
						122	9							
09	900 N	888	-0-	-12	-0-	32	1	750	2	Y	96	101	0	-0-
						106	9							
10	930 N	738	-0-	-192	-0-	27	1	611	2	Y	91	91	0	-0-
						100	9							
PILONCILLO														
WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789														
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	66	1	1153	2	Y	50	46	0	5
						3	4	55	9					
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	60	1	1140	2	Y	30	30	0	5
						33	9							
07	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	62	1	1160	2	Y	31	31	0	5
						34	9							
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	62	1	1209	2	Y	28	28	0	5
						31	9							
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	60	1	1183	2	Y	-0-	5	0	-0-
10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	64	1	1218	2	Y	46	46	0	-0-
						51	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 13HW RRCID -> 270755 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079														
05	558 N	537	-0-	-21	-0-	29	1	443	2	Y	58	58	0	3
						1	4	64	9					
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	414	2	Y	58	58	0	3
						64	9							
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	406	2	Y	86	86	0	3
						95	9							
08	527 N	521	-0-	-6	-0-	31	1	412	2	Y	71	71	0	3
						78	9							
09	510 N	495	-0-	-15	-0-	30	1	390	2	Y	68	71	0	-0-
						75	9							
10	527 N	443	-0-	-84	-0-	25	1	334	2	Y	76	76	0	-0-
						84	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 101300														
WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05	2294 N	1800	-0-	-494	-0-	76 1	1652 2	Y	61	61	0			2
						5 4	67 9							
06	1980 N	1734	-0-	-246	-0-	91 1	1586 2	Y	52	52	0			2
						57 9								
07	1922 N	1398	-0-	-524	-0-	62 1	1301 2	Y	32	32	0			2
						35 9								
08	1798 N	1639	-0-	-159	-0-	80 1	1529 2	Y	27	27	0			2
						30 9								
09	1740 N	1586	-0-	-154	-0-	85 1	1501 2	Y	-0-	2	0			-0-
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	79 1	1410 2	Y	39	39	0			-0-
						43 9								
PILONCILLO													WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156	
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	32 1	709 2	Y	65	62	0			5
						1 4	72 9							
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	30 1	691 2	Y	40	40	0			5
						44 9								
07	775 N	770	-0-	-5	-0-	31 1	704 2	Y	32	32	0			5
						35 9								
08	806 N	751	-0-	-55	-0-	31 1	707 2	Y	12	12	0			5
						13 9								
09	780 N	705	-0-	-75	-0-	30 1	675 2	Y	-0-	5	0			-0-
10	775 N	754	-0-	-21	-0-	31 1	689 2	Y	31	31	0			-0-
						34 9								
PILONCILLO													WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034	
05	3100 N	1738	-0-	-1362	1577	70 1	1519 2	Y	133	132	0			4
						3 4	146 9							
06	3000 N	1688	-0-	-1312	265	93 1	1451 2	Y	131	131	0			4
						144 9								
07	2018 N	1753	-0-	-265	-0-	86 1	1504 2	Y	148	148	0			4
						163 9								
08	1736 N	1694	-0-	-42	-0-	89 1	1480 2	Y	114	114	0			4
						125 9								
09	1680 N	1646	-0-	-34	-0-	89 1	1444 2	Y	103	107	0			-0-
						113 9								
10	1767 N	1737	-0-	-30	-0-	92 1	1502 2	Y	130	130	0			-0-
						143 9								
PILONCILLO													WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458	
05	1052 N	1006	-0-	-46	-0-	48 1	899 2	Y	52	51	0			3
						2 4	57 9							
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	60 1	984 2	Y	61	61	0			3
						8 4	67 9							
07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	62 1	1020 2	Y	60	60	0			3
						66 9								
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	60 1	1017 2	Y	34	34	0			3
						37 9								
09	1110 N	1079	-0-	-31	-0-	60 1	1019 2	Y	-0-	3	0			-0-
10	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	62 1	1011 2	Y	48	48	0			-0-
						53 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	682 N	608	-0-	-74	-0-	32	1	488	2	Y	79	78	0	3
						1	4	87	9					
06	630 N	615	-0-	-15	-0-	30	1	477	2	Y	98	98	0	3
						108	9							
07	620 N	565	-0-	-55	-0-	31	1	440	2	Y	85	85	0	3
						94	9							
08	620 N	550	-0-	-70	-0-	31	1	445	2	Y	67	67	0	3
						74	9							
09	630 N	610	-0-	-20	-0-	30	1	480	2	Y	91	94	0	-0-
						100	9							
10	558 N	550	-0-	-8	-0-	26	1	423	2	Y	92	92	0	-0-
						101	9							
PILONCILLO														
WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396														
05	1860 N	1692	-0-	-168	-0-	74	1	1528	2	Y	77	76	0	4
						5	4	85	9					
06	1770 N	1618	-0-	-152	-0-	85	1	1453	2	Y	73	73	0	4
						80	9							
07	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	93	1	1657	2	Y	87	87	0	4
						96	9							
08	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	82	1	1507	2	Y	38	38	0	4
						42	9							
09	1620 N	1425	-0-	-195	-0-	70	1	1355	2	Y	-0-	4	0	-0-
10	1860 N	1417	-0-	-443	-0-	75	1	1300	2	Y	38	38	0	-0-
						42	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 12HB RRCID -> 270913 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243														
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	38	1	633	2	Y	110	110	0	4
						1	4	121	9					
06	660 N	400	-0-	-260	-0-	17	1	302	2	Y	74	74	0	4
						81	9							
07	868 N	482	-0-	-386	-0-	16	1	392	2	Y	67	67	0	4
						74	9							
08	806 N	622	-0-	-184	-0-	33	1	566	2	Y	21	21	0	4
						23	9							
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	30	1	523	2	Y	-0-	4	0	-0-
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	33	1	452	2	Y	28	28	0	-0-
						31	9							
PILONCILLO														
WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562														
05	2978 N	1414	-0-	-1564	-0-	79	1	1246	2	Y	79	79	0	2
						2	4	87	9					
06	1320 N	1301	-0-	-19	-0-	60	1	1172	2	Y	63	63	0	2
						69	9							
07	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	62	1	1211	2	Y	73	73	0	2
						80	9							
08	1426 N	1365	-0-	-61	-0-	62	1	1257	2	Y	42	42	0	2
						46	9							
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	66	1	1318	2	Y	39	41	0	-0-
						43	9							
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	64	1	1322	2	Y	83	83	0	-0-
						91	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 12HC RRCID -> 271034 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	Y	-0-			-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-

PILONCILLO														
WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311														
05	3100 N	2659	-0-	-441	5168	133	1	2489	2	Y	31	31	0	1
						3	4	34	9					
06	3000 N	2574	-0-	-426	4742	122	1	2419	2	Y	30	30	0	1
						33	9							
07	3100 N	2865	-0-	-235	4507	141	1	2640	2	Y	76	76	0	1
						84	9							
08	3100 N	2994	-0-	-106	4401	151	1	2777	2	Y	60	60	0	1
						66	9							
09	3000 N	2596	-0-	-404	3997	134	1	2417	2	Y	41	42	0	-0-
						45	9							
10	3100 N	2464	-0-	-636	3361	124	1	2260	2	Y	73	73	0	-0-
						80	9							

PILONCILLO														
WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460														
05	2600 N	1585	-0-	-1015	-0-	71	1	1440	2	Y	65	64	0	7
						2	4	72	9					
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	60	1	1104	2	Y	94	94	0	7
						4	4	103	9					
07	1395 N	1020	-0-	-375	-0-	50	1	878	2	Y	76	76	0	7
						8	4	84	9					
08	1581 N	561	-0-	-1020	-0-	29	1	434	2	Y	85	85	0	7
						4	4	94	9					
09	1260 N	652	-0-	-608	-0-	30	1	557	2	Y	52	59	0	-0-
						8	4	57	9					
10	1023 N	823	-0-	-200	-0-	37	1	718	2	Y	62	62	0	-0-
						68	9							

PILONCILLO														
WELL #: D 23HB RRCID -> 271104 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323														
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	285	2	Y	31	31	0	1
						1	4	34	9					
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	4	1	255	2	Y	30	30	0	1
						33	9							
07	341 N	298	-0-	-43	-0-	2	1	262	2	Y	31	31	0	1
						34	9							
08	341 N	299	-0-	-42	-0-	9	1	287	2	Y	3	3	0	1
						3	9							
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	2	1	273	2	Y	-0-	1	0	-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	284	2	Y	36	36	0	-0-
						3	4	40	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	1604	-0-	-1496	1236	72	1	1444	2	Y	78	78	0	3
						2	4	86	9					
06	2708 N	1472	-0-	-1236	-0-	67	1	1307	2	Y	89	89	0	3
						98	9							
07	1705 N	1585	-0-	-120	-0-	70	1	1369	2	Y	133	133	0	3
						146	9							
08	1612 N	1573	-0-	-39	-0-	69	1	1384	2	Y	109	109	0	3
						120	9							
09	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	89	1	1637	2	Y	129	132	0	-0-
						142	9							
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	84	1	1614	2	Y	139	139	0	-0-
						153	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120														
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-			-0-
07	279 N	195	-0-	-84	-0-	2	1	193	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	2	1	230	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	2	1	248	2	Y	-0-			-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976														
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	19	1	96	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	60	-0-	-126	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708														
05	1193 N	988	-0-	-205	-0-	48	1	870	2	Y	62	62	0	2
						2	4	68	9					
06	990 N	924	-0-	-66	-0-	33	1	825	2	Y	60	60	0	2
						66	9							
07	1023 N	948	-0-	-75	-0-	41	1	841	2	Y	60	60	0	2
						66	9							
08	992 N	884	-0-	-108	-0-	41	1	834	2	Y	8	8	0	2
						9	9							
09	930 N	857	-0-	-73	-0-	39	1	818	2	Y	-0-	2	0	-0-
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	64	1	907	2	Y	43	43	0	-0-
						47	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
05	3100 N	1312	-0-	-1788	1905	65	1	1062	2	Y	165	164 0	5	
						3	4	182	9					
06	2999 N	1094	-0-	-1905	-0-	42	1	852	2	Y	182	182 0	5	
						200	9							
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	64	1	1168	2	Y	270	270 0	5	
						297	9							
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	68	1	1284	2	Y	249	244 0	10	
						274	9							
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	52	1	985	2	Y	107	117 0	-0-	
						118	9							
10	1519 N	1450	-0-	-69	-0-	67	1	1223	2	Y	145	145 0	-0-	
						160	9							
PILONCILLO														
WELL #: D 18HF RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513														
05	3100 N	1548	-0-	-1552	551	76	1	1371	2	Y	89	89 0	2	
						3	4	98	9					
06	2364 N	1813	-0-	-551	-0-	76	1	1606	2	Y	117	117 0	2	
						2	4	129	9					
07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	63	1	1350	2	Y	102	102 0	2	
						112	9							
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	70	1	1441	2	Y	71	71 0	2	
						9	4	78	9					
09	1800 N	751	-0-	-1049	-0-	38	1	680	2	Y	21	23 0	-0-	
						10	4	23	9					
10	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	73	1	1375	2	Y	85	85 0	-0-	
						94	9							
PILONCILLO														
WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631														
05	3100 N	2355	-0-	-745	4226	120	1	2095	2	Y	123	122 0	5	
						5	4	135	9					
06	3000 N	2328	-0-	-672	3554	121	1	2072	2	Y	119	119 0	5	
						4	4	131	9					
07	3100 N	2294	-0-	-806	2748	114	1	2049	2	Y	119	119 0	5	
						131	9							
08	3100 N	2260	-0-	-840	1908	113	1	2042	2	Y	95	95 0	5	
						105	9							
09	3000 N	2224	-0-	-776	1132	119	1	2021	2	Y	76	81 0	-0-	
						84	9							
10	3100 N	2282	-0-	-818	314	124	1	2038	2	Y	109	109 0	-0-	
						120	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683														
05	1193 N	1004	-0-	-189	-0-	43	1	852	2	Y	97	97 0	3	
						2	4	107	9					
06	1050 N	1007	-0-	-43	-0-	43	1	855	2	Y	99	99 0	3	
						109	9							
07	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	51	1	865	2	Y	85	85 0	3	
						94	9							
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	51	1	867	2	Y	80	80 0	3	
						88	9							
09	1020 N	989	-0-	-31	-0-	47	1	865	2	Y	70	73 0	-0-	
						77	9							
10	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	45	1	834	2	Y	129	129 0	-0-	
						142	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2303	-0-	-797	4311	120 5	1 4	2138 40	2 9	Y	36	36 0		2
06	3000 N	2271	-0-	-729	3582	118 33	1 9	2120	2	Y	30	30 0		2
07	3100 N	2340	-0-	-760	2822	124 66	1 9	2150	2	Y	60	60 0		2
08	3100 N	2348	-0-	-752	2070	123 40	1 9	2185	2	Y	36	36 0		2
09	3000 N	2126	-0-	-874	1196	119 124	1 1	2007	2	Y	-0-	2 0		-0-
10	3100 N	2348	-0-	-752	444	28 9		2196	2	Y	25	25 0		-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244														
05	3100 N	1559	-0-	-1541	54	82 2	1 4	1361 114	2 9	Y	104	104 0		4
06	1462 N	1408	-0-	-54	-0-	64 110	1 9	1234	2	Y	100	100 0		4
07	1798 N	1370	-0-	-428	-0-	62 2	1 4	1193 113	2 9	Y	103	103 0		4
08	1550 N	1008	-0-	-542	-0-	50 99	1 9	859	2	Y	90	90 0		4
09	1410 N	1044	-0-	-366	-0-	54 57	1 9	933	2	Y	52	56 0		-0-
10	1364 N	1089	-0-	-275	-0-	59 3	1 4	884 143	2 9	Y	130	130 0		-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565														
05	248 N	200	-0-	-48	-0-	10 42	1 9	148	2	Y	38	38 0		2
06	210 N	125	-0-	-85	-0-	92 74	2 2	33 6	9 9	Y	30	30 0		2
07	217 N	80	-0-	-137	-0-	74 2	2 1	62	2	Y	5	5 0		2
08	186 N	75	-0-	-111	-0-	11 11	4 2			Y	-0-			2
09	120 N	72	-0-	-48	-0-	72 16	2 2			Y	-0-	2 0		-0-
10	93 N	16	-0-	-77	-0-	16 2				Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826														
05	651 N	617	-0-	-34	-0-	21 1	1 4	561 34	2 9	Y	31	31 0		1
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	30 33	1 9	547	2	Y	30	30 0		1
07	620 N	616	-0-	-4	-0-	31 31	1 9	554	2	Y	28	28 0		1
08	620 N	592	-0-	-28	-0-	31 15	1 9	546	2	Y	14	14 0		1
09	600 N	563	-0-	-37	-0-	30 31	1 1	533	2	Y	-0-	1 0		-0-
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	31 34	1 9	563	2	Y	31	31 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO				//CONT.// 12018 200 101300 WELL #: A 11HD	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
					RRCID -> 271366	COMPL. DATE 06/10/2013				TOTAL DEPTH	8224	PERF. 8493	- 12995			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1023 N	810	-0-	-213	-0-	37 1	703 2	1 4	69 9	Y	63	63	0			2
06	930 N	801	-0-	-129	-0-	31 1	696 2	6 4	68 9	Y	62	62	0			2
07	992 N	845	-0-	-147	-0-	36 1	726 2	8 4	75 9	Y	68	68	0			2
08	806 N	723	-0-	-83	-0-	31 1	607 2	20 4	65 9	Y	59	59	0			2
09	810 N	725	-0-	-85	-0-	32 1	653 2	40 9		Y	36	38	0			-0-
10	837 N	762	-0-	-75	-0-	31 1	657 2	4 4	70 9	Y	64	64	0			-0-
PILONCILLO				WELL #: E 15HZ		RRCID -> 271382	COMPL. DATE 08/17/2014				TOTAL DEPTH	9222	PERF. 9156	- 15360		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PILONCILLO				WELL #: E 15HX		RRCID -> 271384	COMPL. DATE 08/21/2014				TOTAL DEPTH	9125	PERF. 9444	- 13845		
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	22 1	622 2	1 4	79 9	Y	72	71	0			5
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	32 1	582 2	2 4	68 9	Y	62	62	0			5
07	775 N	761	-0-	-14	-0-	31 1	686 2	44 9		Y	40	40	0			5
08	713 N	581	-0-	-132	-0-	28 1	509 2	44 9		Y	40	40	0			5
09	690 N	443	-0-	-247	-0-	29 1	414 2			Y	-0-	5	0			-0-
10	775 N	636	-0-	-139	-0-	31 1	560 2	45 9		Y	41	41	0			-0-
PILONCILLO				WELL #: D 19HA		RRCID -> 271391	COMPL. DATE 10/16/2014				TOTAL DEPTH	8329	PERF. 8791	- 14511		
05	1072 N	1029	-0-	-43	-0-	48 1	945 2	2 4	34 9	Y	31	26	0			6
06	960 N	913	-0-	-47	-0-	51 1	862 2			Y	-0-					6
07	992 N	888	-0-	-104	-0-	35 1	813 2	40 9		Y	36	36	0			6
08	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	45 1	930 2	30 9		Y	27	27	0			6
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	60 1	1078 2			Y	-0-	6	0			-0-
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	62 1	938 2	28 9		Y	25	25	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 101300														
WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
05	620 N	553	-0-	-67	-0-	15 1	528 2	Y	8	8 0			1	
						1 4	9 9							
06	570 N	496	-0-	-74	-0-	23 1	468 2	Y	2	2 0			1	
						3 4	2 9							
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	31 1	756 2	Y	40	40 0			1	
						44 9								
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	31 1	745 2	Y	26	26 0			1	
						29 9								
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	30 1	665 2	Y	-0-	1 0			-0-	
10	837 N	717	-0-	-120	-0-	31 1	674 2	Y	11	11 0			-0-	
						12 9								

PILONCILLO														
WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908														
05	2325 N	1204	-0-	-1121	-0-	58 1	1027 2	Y	106	106 0			7	
						2 4	117 9							
06	1230 N	1164	-0-	-66	-0-	60 1	985 2	Y	108	108 0			7	
						119 9								
07	1240 N	1162	-0-	-78	-0-	62 1	989 2	Y	101	101 0			7	
						111 9								
08	1209 N	1099	-0-	-110	-0-	62 1	943 2	Y	85	85 0			7	
						94 9								
09	1170 N	1004	-0-	-166	-0-	54 1	856 2	Y	81	88 0			-0-	
						5 4	89 9							
10	1147 N	1030	-0-	-117	-0-	57 1	871 2	Y	93	93 0			-0-	
						102 9								

PILONCILLO														
WELL #: E 15HV RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580														
05	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	92 1	1599 2	Y	175	174 0			7	
						5 4	193 9							
06	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	85 1	1559 2	Y	182	182 0			7	
						200 9								
07	1922 X	1764	-0-	-158	-0-	82 1	1451 2	Y	207	207 0			7	
						3 4	228 9							
08	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	96 1	1811 2	Y	304	287 0			24	
						334 9								
09	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	111 1	1994 2	Y	330	354 0			-0-	
						363 9								
10	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	101 1	1883 2	Y	296	296 0			-0-	
						326 9								

PILONCILLO														
WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816														
05	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	299 1	4891 2	Y	311	306 0			16	
						12 4	342 9							
06	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	247 1	4713 2	Y	233	233 0			16	
						30 4	256 9							
07	5456 X	5252	-0-	-204	-0-	248 1	4784 2	Y	200	200 0			16	
						220 9								
08	5549 X	5265	-0-	-284	-0-	259 1	4800 2	Y	162	162 0			16	
						28 4	178 9							
09	5370 X	4739	-0-	-631	-0-	239 1	4271 2	Y	208	224 0			-0-	
						229 9								
10	5549 X	5044	-0-	-505	-0-	247 1	4554 2	Y	221	221 0			-0-	
						243 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)		CODE		M		CODE		CODE	
05	1426 X	1319	-0-	-107	-0-	76	1	1185	2	Y	50	49	0	3
						3	4	55	9					
06	1380 X	1152	-0-	-228	-0-	57	1	1073	2	Y	5	5	0	3
						16	4	6	9					
07	1426 X	1202	-0-	-224	-0-	62	1	1115	2	Y	23	23	0	3
						25	9							
08	1426 X	1166	-0-	-260	-0-	62	1	1102	2	Y	2	2	0	3
						2	9							
09	1380 X	1078	-0-	-302	-0-	60	1	1018	2	Y	-0-	3	0	-0-
10	1333 X	1129	-0-	-204	-0-	63	1	1034	2	Y	29	29	0	-0-
						32	9							
PILONCILLO														
WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857														
05	4898 X	4225	-0-	-673	-0-	200	1	3825	2	Y	174	174	0	4
						9	4	191	9					
06	4710 X	4164	-0-	-546	-0-	204	1	3818	2	Y	129	129	0	4
						142	9							
07	4867 X	4257	-0-	-610	-0-	213	1	3893	2	Y	137	137	0	4
						151	9							
08	4216 X	3966	-0-	-250	-0-	192	1	3657	2	Y	106	106	0	4
						117	9							
09	4170 X	3971	-0-	-199	-0-	201	1	3637	2	Y	121	125	0	-0-
						133	9							
10	4309 X	4048	-0-	-261	-0-	207	1	3698	2	Y	130	130	0	-0-
						143	9							
PILONCILLO														
WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981														
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	46	1	892	2	Y	37	37	0	3
						2	4	41	9					
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	41	1	842	2	Y	30	30	0	3
						33	9							
07	899 N	872	-0-	-27	-0-	32	1	796	2	Y	40	40	0	3
						44	9							
08	992 N	872	-0-	-120	-0-	36	1	803	2	Y	30	30	0	3
						33	9							
09	930 N	826	-0-	-104	-0-	35	1	791	2	Y	-0-	3	0	-0-
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	43	1	818	2	Y	23	23	0	-0-
						25	9							
PILONCILLO														
WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938														
05	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	224	1	4003	2	Y	157	154	0	9
						7	4	173	9					
06	4380 X	4251	-0-	-129	-0-	208	1	3881	2	Y	147	147	0	9
						162	9							
07	4526 X	4338	-0-	-188	-0-	217	1	3934	2	Y	170	170	0	9
						187	9							
08	4526 X	4268	-0-	-258	-0-	211	1	3944	2	Y	98	98	0	9
						5	4	108	9					
09	4260 X	3983	-0-	-277	-0-	201	1	3673	2	Y	95	104	0	-0-
						4	4	105	9					
10	4402 X	3393	-0-	-1009	-0-	175	1	3095	2	Y	99	99	0	-0-
						14	4	109	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.//															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
TBM CATARINA, LLC															//CONT.//															101300																																																																										
PILONCILLO															WELL #: A 23HY															RRCID -> 271634															COMPL. DATE 09/09/2014															TOTAL DEPTH 8370															PERF. 8455 - 13831																													
M	O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																									
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y		-0-							-0-																																																																									
06		90	N	-0-	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y		-0-							-0-																																																																									
07		107	N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5	1	80	2				Y		18		18	0				-0-																																																																									
															2	4	20	9													-0-																																																																									
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y		-0-							-0-																																																																									
09		4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4	4						Y		-0-							-0-																																																																									
10		183	N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8	1	140	2				Y		32		32	0				-0-																																																																									
															35	9															-0-																																																																									
PILONCILLO															WELL #: D 26HW															RRCID -> 271636															COMPL. DATE 02/14/2015															TOTAL DEPTH 8411															PERF. 8538 - 13694																													
05		4681	X	3651	-0-	-0-	-1030	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			168	1	3345	2				Y		117		117	0				4																																																																									
															9	4	129	9																																																																																						
06		4320	X	3521	-0-	-0-	-799	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			174	1	3226	2				Y		110		110	0				4																																																																									
															121	9																																																																																								
07		4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			215	1	3913	2				Y		145		145	0				4																																																																									
															160	9																																																																																								
08		4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			215	1	3944	2				Y		127		127	0				4																																																																									
															140	9																																																																																								
09		4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			209	1	3736	2				Y		134		138	0				-0-																																																																									
															147	9																																																																																								
10		4278	X	4136	-0-	-0-	-142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			211	1	3754	2				Y		155		155	0				-0-																																																																									
															171	9																																																																																								
PILONCILLO															WELL #: A 23HZ															RRCID -> 271659															COMPL. DATE 09/11/2014															TOTAL DEPTH 8392															PERF. 8586 - 13752																													
05		925	N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			32	1	664	2				Y		207		204	0				18																																																																									
															1	4	228	9																																																																																						
06		843	N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			32	1	607	2				Y		185		185	0				18																																																																									
															204	9																																																																																								
07		899	N	820	-0-	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			31	1	580	2				Y		190		190	0				18																																																																									
															209	9																																																																																								
08		930	N	807	-0-	-0-	-123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			31	1	586	2				Y		167		167	0				18																																																																									
															6	4	184	9																																																																																						
09		840	N	768	-0-	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			30	1	550	2				Y		171		189	0				-0-																																																																									
															188	9																																																																																								
10		806	N	732	-0-	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			31	1	522	2				Y		163		163	0				-0-																																																																									
															179	9																																																																																								
PILONCILLO															WELL #: D 26HY															RRCID -> 271731															COMPL. DATE 02/19/2015															TOTAL DEPTH 8402															PERF. 8899 - 13620																													
05		5146	X	5120	-0-	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			281	1	4610	2				Y		199		197	0				10																																																																									
															10	4	219	9																																																																																						
06		4980	X	4979	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			239	1	4476	2				Y		221		221	0				10																																																																									
															21	4	243	9																																																																																						
07		5146	X	5025	-0-	-0-	-121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			246	1	4548	2				Y		210		210	0				10																																																																									
															231	9																																																																																								
08		5115	X	5060	-0-	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			247	1	4587	2				Y		193		193	0				10																																																																									
															14	4	212	9																																																																																						
09		4980	X	4890	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			240	1	4408	2				Y		220		230	0				-0-																																																																									
															242	9																																																																																								
10		5146	X	4786	-0-	-0-	-360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			242	1	4338	2				Y		187		187	0				-0-																																																																									
															206	9																																																																																								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
TBM CATARINA, LLC															//CONT./// 101300																								
PILONCILLO															WELL #: A 11HB					RRCID -> 271786					COMPL. DATE 06/15/2013					TOTAL DEPTH 8238					PERF. 8598 - 13638				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																					
0								AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																				
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-			2	1	45	2	Y	2	2	0				-0-																				
								2	9																														
07	3062 N	3062	-0-	-0-	-0-			145	1	2720	2	Y	176	176	0				-0-																				
								3	4	194	9																												
08	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-			109	1	2029	2	Y	90	90	0				-0-																				
								99	9																														
09	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-			91	1	1748	2	Y	156	156	0				-0-																				
								172	9																														
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-			93	1	1627	2	Y	116	116	0				-0-																				
								128	9																														

PILONCILLO					WELL #: D 26HZ					RRCID -> 271787					COMPL. DATE 02/20/2015					TOTAL DEPTH 8467					PERF. 9047 - 13925														
05	8618 X	7881	-0-	-737	-0-			396	1	6951	2	Y	471	467	0				10																				
								16	4	518	9																												
06	8340 X	7524	-0-	-816	-0-			358	1	6677	2	Y	417	417	0				10																				
								30	4	459	9																												
07	8618 X	7662	-0-	-956	-0-			368	1	6759	2	Y	459	459	0				10																				
								30	4	505	9																												
08	8370 X	7675	-0-	-695	-0-			368	1	6773	2	Y	457	430	0				37																				
								31	4	503	9																												
09	7680 X	7524	-0-	-156	-0-			361	1	6656	2	Y	445	482	0				-0-																				
								17	4	490	9																												
10	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-			395	1	6971	2	Y	442	442	0				-0-																				
								31	4	486	9																												

PILONCILLO					WELL #: A 24HZ					RRCID -> 271840					COMPL. DATE 10/17/2014					TOTAL DEPTH 8340					PERF. 8606 - 13687														
05	5735 X	5464	-0-	-271	-0-			298	1	4923	2	Y	210	210	0				7																				
								12	4	231	9																												
06	5370 X	5081	-0-	-289	-0-			240	1	4662	2	Y	136	136	0				7																				
								29	4	150	9																												
07	5518 X	5087	-0-	-431	-0-			246	1	4649	2	Y	174	174	0				7																				
								1	4	191	9																												
08	5456 X	5205	-0-	-251	-0-			254	1	4769	2	Y	135	135	0				7																				
								33	4	149	9																												
09	5280 X	4960	-0-	-320	-0-			243	1	4531	2	Y	169	176	0				-0-																				
								186	9																														
10	5456 X	5001	-0-	-455	-0-			248	1	4565	2	Y	171	171	0				-0-																				
								188	9																														

PILONCILLO					WELL #: D 20HA					RRCID -> 271841					COMPL. DATE 09/21/2014					TOTAL DEPTH 8512					PERF. 9021 - 14749														
05	3131 X	2669	-0-	-462	-0-			124	1	2467	2	Y	65	65	0				-0-																				
								6	4	72	9																												
06	3000 X	2269	-0-	-731	-0-			106	1	2037	2	Y	106	106	0				-0-																				
								9	4	117	9																												
07	3100 X	2770	-0-	-330	-0-			138	1	2562	2	Y	64	64	0				-0-																				
								70	9																														
08	2852 X	2499	-0-	-353	-0-			120	1	2278	2	Y	89	89	0				-0-																				
								3	4	98	9																												
09	2580 X	2241	-0-	-339	-0-			114	1	2048	2	Y	72	72	0				-0-																				
								79	9																														
10	2759 X	2268	-0-	-491	-0-			112	1	2041	2	Y	95	95	0				-0-																				
								10	4	105	9																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT													
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																											
//CONT.// 101300																											
WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880																											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
05	4774 X	4488	-0-	-286	-0-	222 1	9 4	3982 2	275 9	Y	250	250	0			5											
06	4350 X	4272	-0-	-78	-0-	210 1	250 9	3812 2		Y	227	227	0			5											
07	4495 X	4404	-0-	-91	-0-	217 1	270 9	3917 2		Y	245	245	0			5											
08	4495 X	4437	-0-	-58	-0-	215 1	246 9	3976 2		Y	224	224	0			5											
09	4350 X	4230	-0-	-120	-0-	209 1	235 9	3786 2		Y	214	219	0			-0-											
10	4495 X	4344	-0-	-151	-0-	217 1	228 9	3899 2		Y	207	207	0			-0-											
PILONCILLO														WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
PILONCILLO														WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035													
05	7657 X	6872	-0-	-785	-0-	355 1	14 4	6140 2	363 9	Y	330	325	0			13											
06	6930 X	6633	-0-	-297	-0-	313 1	37 4	5918 2	365 9	Y	332	332	0			13											
07	7161 X	6828	-0-	-333	-0-	332 1	31 4	6087 2	378 9	Y	344	344	0			13											
08	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	336 1	31 4	6158 2	375 9	Y	341	318	0			36											
09	6660 X	6462	-0-	-198	-0-	315 1	5 4	5771 2	371 9	Y	337	373	0			-0-											
10	6882 X	6796	-0-	-86	-0-	336 1	29 4	6061 2	370 9	Y	336	336	0			-0-											
PILONCILLO														WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709													
05	4433 X	3940	-0-	-493	-0-	184 1	8 4	3518 2	230 9	Y	209	208	0			7											
06	4110 X	3721	-0-	-389	-0-	179 1	228 9	3314 2		Y	207	207	0			7											
07	4247 X	3850	-0-	-397	-0-	185 1	240 9	3425 2		Y	218	218	0			7											
08	3968 X	3824	-0-	-144	-0-	184 1	221 9	3419 2		Y	201	201	0			7											
09	3840 X	3392	-0-	-448	-0-	163 1	5 4	3042 2	182 9	Y	165	172	0			-0-											
10	3937 X	3601	-0-	-336	-0-	183 1	200 9	3218 2		Y	182	182	0			-0-											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	91 1	1817 2	Y	152	151 0			3	
						6 4	167 9							
06	2250 X	1968	-0-	-282	-0-	95 1	1807 2	Y	60	60 0			3	
						66 9								
07	2325 X	2202	-0-	-123	-0-	105 1	2022 2	Y	68	68 0			3	
						75 9								
08	2325 X	2131	-0-	-194	-0-	102 1	1994 2	Y	32	32 0			3	
						35 9								
09	2010 X	1727	-0-	-283	-0-	88 1	1632 2	Y	6	9 0			-0-	
						7 9								
10	2201 X	2113	-0-	-88	-0-	106 1	1935 2	Y	65	65 0			-0-	
						72 9								
PILONCILLO														
WELL #: D 20HV RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158														
05	5549 X	5461	-0-	-88	-0-	295 1	4925 2	Y	210	208 0			9	
						10 4	231 9							
06	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	263 1	4882 2	Y	299	299 0			9	
						30 4	329 9							
07	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	268 1	4941 2	Y	269	269 0			9	
						17 4	296 9							
08	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	276 1	4989 2	Y	226	226 0			9	
						31 4	249 9							
09	5490 X	5311	-0-	-179	-0-	268 1	4805 2	Y	216	225 0			-0-	
						238 9								
10	5673 X	5444	-0-	-229	-0-	278 1	4940 2	Y	205	205 0			-0-	
						226 9								
PILONCILLO														
WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024														
05	5270 X	5121	-0-	-149	-0-	249 1	4547 2	Y	286	284 0			11	
						10 4	315 9							
06	5100 X	4524	-0-	-576	-0-	211 1	4094 2	Y	192	192 0			11	
						8 4	211 9							
07	5270 X	4601	-0-	-669	-0-	219 1	4095 2	Y	256	256 0			11	
						5 4	282 9							
08	5115 X	4653	-0-	-462	-0-	223 1	4155 2	Y	250	249 0			12	
						275 9								
09	4950 X	4368	-0-	-582	-0-	210 1	3892 2	Y	242	254 0			-0-	
						266 9								
10	5115 X	4454	-0-	-661	-0-	217 1	3980 2	Y	234	234 0			-0-	
						257 9								
PILONCILLO														
WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028														
05	3906 X	3903	-0-	-3	-0-	173 1	3350 2	Y	339	336 0			13	
						7 4	373 9							
06	3750 X	3562	-0-	-188	-0-	177 1	3209 2	Y	160	160 0			13	
						176 9								
07	3875 X	3623	-0-	-252	-0-	184 1	3284 2	Y	141	141 0			13	
						155 9								
08	3906 X	3788	-0-	-118	-0-	186 1	3430 2	Y	156	156 0			13	
						172 9								
09	3780 X	3669	-0-	-111	-0-	180 1	3272 2	Y	197	210 0			-0-	
						217 9								
10	3906 X	3778	-0-	-128	-0-	186 1	3370 2	Y	202	202 0			-0-	
						222 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	651 N	532	-0-	-119	-0-	28	1	503	2	Y	-0-			1
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	1	4	599	2	Y	29	29	0	1
07	744 N	639	-0-	-105	-0-	30	1	608	2	Y	-0-			1
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	31	1	581	2	Y	-0-			1
09	660 N	603	-0-	-57	-0-	30	1	573	2	Y	-0-	1	0	-0-
10	651 N	618	-0-	-33	-0-	32	1	579	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
PILONCILLO														
WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377														
05	341 N	255	-0-	-86	-0-	17	1	237	2	Y	-0-			-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	1	4	413	2	Y	-0-			-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	32	1	347	2	Y	22	22	0	-0-
						20	1							-0-
						24	9							
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	Y	-0-			-0-
09	450 N	39	-0-	-411	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO										NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT									
//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300 WELL #: A 13HV RRCID -> 271937										COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
05	248 N	110	-0-	-138	-0-	20	1 1 4	74	2 15 9	Y	14	14	0			1			
06	210 N	155	-0-	-55	-0-	2	1 5 4	122	2 26 9	Y	24	24	0			1			
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	3	1 35 9	142	2	Y	32	32	0			1			
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	3	1 19 9	164	2	Y	17	17	0			1			
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	2	1 7 9	172	2	Y	6	7	0			-0-			
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	2	1 34 9	149	2	Y	31	31	0			-0-			
PILONCILLO										WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081									
05	2480 X	2315	-0-	-165	-0-	121	1 6 4	2132	2 56 9	Y	51	50	0			2			
06	2310 X	2255	-0-	-55	-0-	120	1 41 9	2094	2	Y	37	37	0			2			
07	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	124	1 34 9	2276	2	Y	31	31	0			2			
08	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	130	1 32 9	2511	2	Y	29	29	0			2			
09	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	149	1	2630	2	Y	-0-	2	0			-0-			
10	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	148	1 51 9	2674	2	Y	46	46	0			-0-			
PILONCILLO										WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216									
05	4154 X	4072	-0-	-82	-0-	194	1 8 4	3665	2 205 9	Y	186	185	0			6			
06	4020 X	3949	-0-	-71	-0-	181	1 209 9	3559	2	Y	190	190	0			6			
07	4154 X	4080	-0-	-74	-0-	188	1 202 9	3690	2	Y	184	184	0			6			
08	4092 X	4081	-0-	-11	-0-	199	1 178 9	3704	2	Y	162	162	0			6			
09	3960 X	3943	-0-	-17	-0-	192	1 197 9	3554	2	Y	179	185	0			-0-			
10	4092 X	3934	-0-	-158	-0-	194	1 198 9	3542	2	Y	180	180	0			-0-			
PILONCILLO										WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967									
05	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	265	1 10 4	4651	2 234 9	Y	213	209	0			12			
06	5130 X	4853	-0-	-277	-0-	235	1 31 4	4418	2 169 9	Y	154	154	0			12			
07	5332 X	4669	-0-	-663	-0-	232	1 2 4	4263	2 172 9	Y	156	156	0			12			
08	5332 X	4641	-0-	-691	-0-	229	1 1 4	4259	2 152 9	Y	138	138	0			12			
09	5160 X	4562	-0-	-598	-0-	225	1 202 9	4135	2	Y	184	196	0			-0-			
10	5146 X	4765	-0-	-381	-0-	244	1 198 9	4323	2	Y	180	180	0			-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	4743 X	4629	-0-	-114	-0-	213 1	4188 2	Y	199	199	0			11	
06	4590 X	4412	-0-	-178	-0-	213 1	3995 2	Y	179	179	0			11	
07	4743 X	4535	-0-	-208	-0-	220 1	4137 2	Y	153	153	0			11	
08	4743 X	4501	-0-	-242	-0-	217 1	4123 2	Y	146	146	0			11	
09	4590 X	4341	-0-	-249	-0-	210 1	3921 2	Y	191	202	0			-0-	
10	4619 X	4368	-0-	-251	-0-	215 1	3934 2	Y	199	199	0			-0-	
PILONCILLO															
WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507															
05	5115 X	4876	-0-	-239	-0-	226 1	4358 2	Y	257	256	0			12	
06	4830 X	4605	-0-	-225	-0-	221 1	4178 2	Y	187	187	0			12	
07	4960 X	4718	-0-	-242	-0-	218 1	4217 2	Y	257	257	0			12	
08	4898 X	4760	-0-	-138	-0-	229 1	4281 2	Y	226	224	0			14	
09	4740 X	4637	-0-	-103	-0-	229 1	4145 2	Y	239	253	0			-0-	
10	4867 X	4608	-0-	-259	-0-	228 1	4134 2	Y	224	224	0			-0-	
PILONCILLO															
WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
PILONCILLO															
WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609															
05	4991 X	4183	-0-	-808	-0-	195 1	3778 2	Y	182	182	0			7	
06	4740 X	4384	-0-	-356	-0-	210 1	3948 2	Y	205	205	0			7	
07	4712 X	4214	-0-	-498	-0-	199 1	3784 2	Y	210	210	0			7	
08	4650 X	4378	-0-	-272	-0-	218 1	3976 2	Y	167	167	0			7	
09	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	215 1	4048 2	Y	221	228	0			-0-	
10	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	226 1	4193 2	Y	212	212	0			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 101300 WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	8649 X	7757	-0-	-892	-0-	394 16	1 4	6932 415	2 9	Y	377	376 0		16
06	8220 X	7266	-0-	-954	-0-	353 30	1 4	6498 385	2 9	Y	350	350 0		16
07	8494 X	7855	-0-	-639	-0-	371 56	1 4	7014 414	2 9	Y	376	376 0		16
08	7967 X	7916	-0-	-51	-0-	381 31	1 4	7075 429	2 9	Y	390	361 0		45
09	7710 X	7564	-0-	-146	-0-	360 29	1 4	6742 433	2 9	Y	394	439 0		-0-
10	7843 X	7695	-0-	-148	-0-	381 31	1 4	6856 427	2 9	Y	388	388 0		-0-
PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780														
05	3503 X	3426	-0-	-77	-0-	169 6	1 4	3187 64	2 9	Y	58	58 0		2
06	3360 X	3258	-0-	-102	-0-	164 33	1 9	3061 9	2	Y	30	30 0		2
07	3503 X	3473	-0-	-30	-0-	175 54	1 9	3244 9	2	Y	49	49 0		2
08	3503 X	3387	-0-	-116	-0-	174 41	1 9	3172 9	2	Y	37	37 0		2
09	3390 X	2970	-0-	-420	-0-	150 22	1 9	2798 9	2	Y	20	22 0		-0-
10	3472 X	3027	-0-	-445	-0-	155 69	1 9	2803 9	2	Y	63	63 0		-0-
PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550														
05	5301 X	4874	-0-	-427	-0-	228 12	1 4	4433 201	2 9	Y	183	183 0		7
06	4950 X	4721	-0-	-229	-0-	230 5	1 4	4266 220	2 9	Y	200	200 0		7
07	5084 X	4760	-0-	-324	-0-	230 232	1 9	4298 9	2	Y	211	211 0		7
08	4991 X	4733	-0-	-258	-0-	233 184	1 9	4316 9	2	Y	167	167 0		7
09	4830 X	4476	-0-	-354	-0-	218 216	1 9	4042 9	2	Y	196	203 0		-0-
10	4867 X	4595	-0-	-272	-0-	230 195	1 9	4170 9	2	Y	177	177 0		-0-
PILONCILLO WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9212 - 15428														
05	4371 X	3996	-0-	-375	-0-	194 8	1 4	3667 127	2 9	Y	115	115 0		5
06	4230 X	3809	-0-	-421	-0-	180 80	1 9	3549 9	2	Y	73	73 0		5
07	3906 X	3805	-0-	-101	-0-	186 107	1 9	3512 9	2	Y	97	97 0		5
08	3999 X	3915	-0-	-84	-0-	187 86	1 9	3642 9	2	Y	78	78 0		5
09	3870 X	3787	-0-	-83	-0-	180 96	1 9	3511 9	2	Y	87	92 0		-0-
10	3999 X	3825	-0-	-174	-0-	191 114	1 9	3520 9	2	Y	104	104 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8919 - 14899															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	7595 X	7145	-0-	-450	-0-	376 14	1 4	6490 265	2 9	Y	241	240	0		14
06	7200 X	6892	-0-	-308	-0-	329 30	1 4	6210 323	2 9	Y	294	294	0		14
07	7223 X	7017	-0-	-206	-0-	339 30	1 4	6248 400	2 9	Y	364	364	0		14
08	7130 X	7076	-0-	-54	-0-	340 31	1 4	6312 393	2 9	Y	357	333	0		38
09	6900 X	6837	-0-	-63	-0-	330 362	1 9	6145	2	Y	329	367	0		-0-
10	7130 X	7052	-0-	-78	-0-	348 31	1 4	6328 345	2 9	Y	314	314	0		-0-
PILONCILLO															
WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9216 - 15460															
05	6169 X	5544	-0-	-625	-0-	298 12	1 4	4999 235	2 9	Y	214	210	0		12
06	5970 X	5339	-0-	-631	-0-	258 30	1 4	4817 234	2 9	Y	213	213	0		12
07	6014 X	5380	-0-	-634	-0-	261 8	1 4	4872 239	2 9	Y	217	217	0		12
08	5549 X	5382	-0-	-167	-0-	266 30	1 4	4902 184	2 9	Y	167	167	0		12
09	5370 X	4920	-0-	-450	-0-	246 8	1 4	4536 130	2 9	Y	118	130	0		-0-
10	5549 X	5308	-0-	-241	-0-	269 205	1 9	4834	2	Y	186	186	0		-0-
PILONCILLO															
WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8923 - 15370															
05	5487 X	4851	-0-	-636	-0-	233 12	1 4	4410 196	2 9	Y	178	175	0		10
06	4890 X	4719	-0-	-171	-0-	233 199	1 9	4287	2	Y	181	181	0		10
07	5239 X	4788	-0-	-451	-0-	238 207	1 9	4343	2	Y	188	188	0		10
08	5239 X	4756	-0-	-483	-0-	239 168	1 9	4349	2	Y	153	153	0		10
09	5070 X	4598	-0-	-472	-0-	239 166	1 9	4193	2	Y	151	161	0		-0-
10	4867 X	4752	-0-	-115	-0-	246 186	1 9	4320	2	Y	169	169	0		-0-
PILONCILLO															
WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8907 - 14986															
05	6758 X	5810	-0-	-948	-0-	304 14	1 4	5266 226	2 9	Y	205	205	0		7
06	6540 X	5530	-0-	-1010	-0-	269 30	1 4	5013 218	2 9	Y	198	198	0		7
07	6758 X	5706	-0-	-1052	-0-	279 31	1 4	5158 238	2 9	Y	216	216	0		7
08	5859 X	5546	-0-	-313	-0-	276 31	1 4	5022 217	2 9	Y	197	197	0		7
09	5610 X	5470	-0-	-140	-0-	270 245	1 9	4955	2	Y	223	230	0		-0-
10	5797 X	5498	-0-	-299	-0-	277 228	1 9	4993	2	Y	207	207	0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	4030 X	4015	-0-	-15	-0-	188	1	3575	2	Y	223	220	0		10
						7	4	245	9						
06	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	180	1	3499	2	Y	205	205	0		10
						226	9								
07	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	190	1	3629	2	Y	204	204	0		10
						9	4	224	9						
08	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	190	1	3678	2	Y	198	198	0		10
						218	9								
09	3900 X	3853	-0-	-47	-0-	181	1	3443	2	Y	208	218	0		-0-
						229	9								
10	4061 X	3986	-0-	-75	-0-	195	1	3573	2	Y	198	198	0		-0-
						218	9								
PILONCILLO															
WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076															
05	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	141	1	2602	2	Y	121	121	0		5
						133	9								
06	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	139	1	2652	2	Y	108	108	0		5
						119	9								
07	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	145	1	2638	2	Y	109	109	0		5
						120	9								
08	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	150	1	2801	2	Y	92	92	0		5
						101	9								
09	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	144	1	2612	2	Y	37	42	0		-0-
						41	9								
10	3100 N	4363	-0-	1263	1263	223	1	3980	2	Y	145	145	0		-0-
						160	9								
PILONCILLO															
WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PILONCILLO															
WELL #: D 22HZ RRCID -> 275224 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016															
05	5518 X	5131	-0-	-387	-0-	252	1	4548	2	Y	290	288	0		13
						12	4	319	9						
06	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	239	1	4500	2	Y	295	295	0		13
						21	4	325	9						
07	5115 X	4983	-0-	-132	-0-	242	1	4411	2	Y	300	300	0		13
						330	9								
08	5146 X	5044	-0-	-102	-0-	242	1	4454	2	Y	316	300	0		29
						348	9								
09	5100 X	4951	-0-	-149	-0-	240	1	4361	2	Y	318	347	0		-0-
						350	9								
10	5270 X	5076	-0-	-194	-0-	248	1	4488	2	Y	309	309	0		-0-
						340	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 22HY RRCID -> 275225 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 15375														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5828 X	5588	-0-	-240	-0-	299 1	5121 2	13 4	Y	141	140 0			7
06	5580 X	5431	-0-	-149	-0-	269 1	4985 2	30 4	Y	134	134 0			7
07	5642 X	5444	-0-	-198	-0-	275 1	4996 2	22 4	Y	137	137 0			7
08	5642 X	5510	-0-	-132	-0-	277 1	5073 2	31 4	Y	117	117 0			7
09	5460 X	5402	-0-	-58	-0-	270 1	4947 2	185 9	Y	168	175 0			-0-
10	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	301 1	5352 2	202 9	Y	184	184 0			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742														
05	3999 X	3604	-0-	-395	-0-	171 1	3116 2	7 4	Y	282	282 0			9
06	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	173 1	3300 2	327 9	Y	297	297 0			9
07	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	185 1	3377 2	334 9	Y	304	304 0			9
08	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	188 1	3532 2	333 9	Y	303	290 0			22
09	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	180 1	3394 2	355 9	Y	323	345 0			-0-
10	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	217 1	3923 2	394 9	Y	358	358 0			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 22HD RRCID -> 275234 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080														
05	5239 X	5023	-0-	-216	-0-	236 1	4448 2	14 4	Y	295	292 0			13
06	4680 X	4126	-0-	-554	-0-	192 1	3648 2	18 4	Y	244	244 0			13
07	4929 X	4529	-0-	-400	-0-	212 1	3998 2	319 9	Y	290	290 0			13
08	5022 X	3961	-0-	-1061	-0-	188 1	3502 2	1 4	Y	245	240 0			18
09	4860 X	3869	-0-	-991	-0-	183 1	3408 2	8 4	Y	245	263 0			-0-
10	5022 X	267	-0-	-4755	-0-	11 1	228 2	11 4	Y	15	15 0			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 22HC RRCID -> 275235 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142														
05	3100 N	2291	-0-	-809	4471	115 1	2054 2	5 4	Y	106	105 0			6
06	3000 N	2296	-0-	-704	3767	112 1	2070 2	114 9	Y	104	104 0			6
07	3100 N	2243	-0-	-857	2910	103 1	2030 2	110 9	Y	100	100 0			6
08	3100 N	2324	-0-	-776	2134	122 1	2115 2	87 9	Y	79	79 0			6
09	3000 N	2259	-0-	-741	1393	120 1	2047 2	92 9	Y	84	90 0			-0-
10	3100 N	2784	-0-	-316	1077	147 1	2530 2	107 9	Y	97	97 0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 101300 WELL #: D 22HA RRCID -> 275236 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 14932														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	6138 X	6110	-0-	-28	-0-	310 12	1 4	5361 427	2 9	Y	388	386 0		14
06	5940 X	5834	-0-	-106	-0-	275 30	1 4	5179 350	2 9	Y	318	318 0		14
07	6107 X	6037	-0-	-70	-0-	279 31	1 4	5360 367	2 9	Y	334	334 0		14
08	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	293 31	1 4	5438 375	2 9	Y	341	318 0		37
09	5910 X	5835	-0-	-75	-0-	279 369	1 9	5187	2	Y	335	372 0		-0-
10	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	310 229	1 9	5634	2	Y	208	208 0		-0-
PILONCILLO WELL #: D 17HZ RRCID -> 275249 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871														
05	3782 X	3716	-0-	-66	-0-	167 7	1 4	3392 150	2 9	Y	136	135 0		6
06	3570 X	3449	-0-	-121	-0-	171 120	1 9	3158	2	Y	109	109 0		6
07	3689 X	3497	-0-	-192	-0-	176 99	1 9	3222	2	Y	90	90 0		6
08	3720 X	3589	-0-	-131	-0-	182 131	1 9	3276	2	Y	119	119 0		6
09	3600 X	3397	-0-	-203	-0-	173 101	1 9	3123	2	Y	92	98 0		-0-
10	3720 X	3424	-0-	-296	-0-	170 180	1 9	3074	2	Y	164	164 0		-0-
PILONCILLO WELL #: D 25HA RRCID -> 275348 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781														
05	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	312 8	1 4	5309 271	2 9	Y	246	243 0		10
06	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	270 30	1 4	5063 180	2 9	Y	164	164 0		10
07	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	278 30	1 4	5075 187	2 9	Y	170	170 0		10
08	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	278 30	1 4	5090 202	2 9	Y	184	184 0		10
09	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	269 226	1 9	4853	2	Y	205	215 0		-0-
10	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	277 210	1 9	4873	2	Y	191	191 0		-0-
PILONCILLO WELL #: D 25HB RRCID -> 276369 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002														
05	5084 X	4804	-0-	-280	-0-	231 12	1 4	4394 167	2 9	Y	152	151 0		6
06	4920 X	4731	-0-	-189	-0-	235 4	1 4	4301 191	2 9	Y	174	174 0		6
07	5084 X	4745	-0-	-339	-0-	237 169	1 9	4339	2	Y	154	154 0		6
08	5022 X	4773	-0-	-249	-0-	239 1	1 4	4383 150	2 9	Y	136	136 0		6
09	4800 X	4576	-0-	-224	-0-	234 157	1 9	4185	2	Y	143	149 0		-0-
10	4898 X	4657	-0-	-241	-0-	239 173	1 9	4245	2	Y	157	157 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC																			
PILONCILLO																			
WELL #: D 25HC RRCID -> 276370 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
05	9052 X	8582	-0-	-470	-0-	443 17 4	7845 2 277 9	Y			252	252 0			11				
06	8400 X	8324	-0-	-76	-0-	399 30 4	7564 2 331 9	Y			301	301 0			11				
07	8773 X	8443	-0-	-330	-0-	408 31 4	7660 2 344 9	Y			313	313 0			11				
08	8773 X	8441	-0-	-332	-0-	413 31 4	7671 2 326 9	Y			296	285 0			22				
09	8490 X	8094	-0-	-396	-0-	393 30 4	7306 2 365 9	Y			332	354 0			-0-				
10	8587 X	8204	-0-	-383	-0-	409 31 4	7398 2 366 9	Y			333	333 0			-0-				
PILONCILLO															WELL #: D 26HP RRCID -> 276792 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552				
05	2976 X	2907	-0-	-69	-0-	134 6 4	2662 2 105 9	Y			95	95 0			2				
06	2820 X	2661	-0-	-159	-0-	125 4 4	2431 2 101 9	Y			92	92 0			2				
07	2914 X	2625	-0-	-289	-0-	127 5 4	2391 2 102 9	Y			93	93 0			2				
08	2914 X	2610	-0-	-304	-0-	126 4 4	2383 2 97 9	Y			88	88 0			2				
09	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	136 3 4	2566 2 232 9	Y			211	213 0			-0-				
10	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	161 184 9	2961 2	Y			167	167 0			-0-				
PILONCILLO															WELL #: D 25HD RRCID -> 276824 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 16698				
05	7998 X	7734	-0-	-264	-0-	402 16 4	7084 2 232 9	Y			211	209 0			10				
06	7650 X	7388	-0-	-262	-0-	360 30 4	6767 2 231 9	Y			210	210 0			10				
07	7905 X	7896	-0-	-9	-0-	385 31 4	7155 2 325 9	Y			295	295 0			10				
08	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	397 30 4	7325 2 306 9	Y			278	271 0			17				
09	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	389 30 4	7145 2 293 9	Y			266	283 0			-0-				
10	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	428 31 4	7564 2 278 9	Y			253	253 0			-0-				
PILONCILLO															WELL #: D 26HN RRCID -> 277280 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835				
05	2511 N	2427	-0-	-84	-0-	129 5 4	2202 2 91 9	Y			83	83 0			1				
06	2370 N	2335	-0-	-35	-0-	120 83 9	2132 2	Y			75	75 0			1				
07	2387 N	2294	-0-	-93	-0-	111 2 4	2092 2 89 9	Y			81	81 0			1				
08	2418 N	2291	-0-	-127	-0-	116 63 9	2112 2	Y			57	57 0			1				
09	2340 N	2293	-0-	-47	-0-	120 35 9	2138 2	Y			32	33 0			-0-				
10	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	123 89 9	2155 2	Y			81	81 0			-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: C 4HY RRCID -> 277988 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3844 X	3737	-0-	-107	-0-	189 7 4	3430 2 111 9	Y	101	99 0				4
06	3510 X	3468	-0-	-42	-0-	171 9 4	3178 2 110 9	Y	100	100 0				4
07	3627 X	3502	-0-	-125	-0-	173 116 9	3213 2	Y	105	105 0				4
08	3751 X	3560	-0-	-191	-0-	176 88 9	3296 2	Y	80	80 0				4
09	3630 X	3336	-0-	-294	-0-	166 101 9	3069 2	Y	92	96 0				-0-
10	3751 X	3437	-0-	-314	-0-	175 134 9	3128 2	Y	122	122 0				-0-
PILONCILLO														
WELL #: C 4HZ RRCID -> 277995 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015														
05	3596 X	3490	-0-	-106	-0-	166 7 4	3177 2 140 9	Y	127	126 0				5
06	3480 X	3257	-0-	-223	-0-	155 107 9	2995 2	Y	97	97 0				5
07	3596 X	3311	-0-	-285	-0-	162 100 9	3049 2	Y	91	91 0				5
08	3503 X	3355	-0-	-148	-0-	169 87 9	3099 2	Y	79	79 0				5
09	3390 X	3252	-0-	-138	-0-	163 99 9	2990 2	Y	90	95 0				-0-
10	3503 X	3357	-0-	-146	-0-	171 106 9	3080 2	Y	96	96 0				-0-
PILONCILLO														
WELL #: C 5HD RRCID -> 278003 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831														
05	4154 X	3901	-0-	-253	-0-	174 8 4	3458 2 261 9	Y	237	235 0				10
06	3990 X	3794	-0-	-196	-0-	181 222 9	3391 2	Y	202	202 0				10
07	4123 X	3972	-0-	-151	-0-	187 224 9	3561 2	Y	204	204 0				10
08	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	197 228 9	3647 2	Y	207	207 0				10
09	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	190 278 9	3523 2	Y	253	263 0				-0-
10	3968 X	3870	-0-	-98	-0-	190 256 9	3424 2	Y	233	233 0				-0-
PILONCILLO														
WELL #: C 5HE RRCID -> 278008 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657														
05	4960 X	3918	-0-	-1042	-0-	179 9 4	3407 2 323 9	Y	294	293 0				12
06	4470 X	3222	-0-	-1248	-0-	150 325 9	2747 2	Y	295	295 0				12
07	4185 X	3983	-0-	-202	-0-	180 447 9	3356 2	Y	406	406 0				12
08	4185 X	3922	-0-	-263	-0-	183 327 9	3412 2	Y	297	288 0				21
09	4050 X	3888	-0-	-162	-0-	184 5 4	3362 2 337 9	Y	306	327 0				-0-
10	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	212 391 9	3805 2	Y	355	355 0				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 18HG RRCID -> 278162 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	9641 X	9483	-0-	-158	-0-	483 1	8645 2	8645 2	Y	303	301 0			15
06	9330 X	9091	-0-	-239	-0-	22 4	333 9	333 9	Y	265	265 0			15
07	9641 X	8822	-0-	-819	-0-	445 1	8321 2	8321 2	Y	254	254 0			15
08	9486 X	8231	-0-	-1255	-0-	33 4	292 9	292 9	Y	237	236 0			16
09	9180 X	7935	-0-	-1245	-0-	429 1	8083 2	8083 2	Y	229	245 0			-0-
10	9486 X	8187	-0-	-1299	-0-	31 4	279 9	279 9	Y	216	216 0			-0-
						404 1	7535 2	7535 2	Y					
						31 4	261 9	261 9	Y					
						393 1	7260 2	7260 2	Y					
						30 4	252 9	252 9	Y					
						421 1	7497 2	7497 2	Y					
						31 4	238 9	238 9	Y					
PILONCILLO														
WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974														
05	7781 X	7109	-0-	-672	-0-	379 1	6497 2	6497 2	Y	198	195 0			12
06	7530 X	6652	-0-	-878	-0-	15 4	218 9	218 9	Y	175	175 0			12
07	7781 X	7049	-0-	-732	-0-	328 1	6101 2	6101 2	Y	203	203 0			12
08	7254 X	7182	-0-	-72	-0-	30 4	193 9	193 9	Y	189	189 0			12
09	7020 X	6895	-0-	-125	-0-	341 1	6454 2	6454 2	Y	213	225 0			-0-
10	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	31 4	223 9	223 9	Y	214	214 0			-0-
						356 1	6587 2	6587 2	Y					
						31 4	208 9	208 9	Y					
						344 1	6317 2	6317 2	Y					
						234 9			Y					
						366 1	6489 2	6489 2	Y					
						30 4	235 9	235 9	Y					
PILONCILLO														
WELL #: D 18HI RRCID -> 278164 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510														
05	5983 X	5785	-0-	-198	-0-	302 1	5293 2	5293 2	Y	162	160 0			8
06	5490 X	5404	-0-	-86	-0-	12 4	178 9	178 9	Y	138	138 0			8
07	5797 X	5505	-0-	-292	-0-	270 1	4952 2	4952 2	Y	154	154 0			8
08	5797 X	5550	-0-	-247	-0-	30 4	152 9	152 9	Y	132	132 0			8
09	5610 X	5343	-0-	-267	-0-	276 1	5032 2	5032 2	Y	145	153 0			-0-
10	5797 X	5531	-0-	-266	-0-	28 4	169 9	169 9	Y	159	159 0			-0-
						278 1	5096 2	5096 2	Y					
						31 4	145 9	145 9	Y					
						270 1	4913 2	4913 2	Y					
						160 9			Y					
						281 1	5075 2	5075 2	Y					
						175 9			Y					
PILONCILLO														
WELL #: D 18HK RRCID -> 278182 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582														
05	10168 X	9739	-0-	-429	-0-	497 1	8854 2	8854 2	Y	333	330 0			16
06	9720 X	8922	-0-	-798	-0-	22 4	366 9	366 9	Y	306	306 0			16
07	10044 X	9302	-0-	-742	-0-	432 1	8123 2	8123 2	Y	299	299 0			16
08	9889 X	9602	-0-	-287	-0-	30 4	337 9	337 9	Y	311	297 0			30
09	9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	459 1	8483 2	8483 2	Y	326	356 0			-0-
10	10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	31 4	329 9	329 9	Y	317	317 0			-0-
						472 1	8748 2	8748 2	Y					
						40 4	342 9	342 9	Y					
						486 1	8969 2	8969 2	Y					
						30 4	359 9	359 9	Y					
						513 1	9180 2	9180 2	Y					
						30 4	349 9	349 9	Y					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 18HJ RRCID -> 278287 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	8153 X	7942	-0-	-211	-0-	411 17 4	7250 2 9	264 9	Y	240	238 0				11
06	7890 X	7618	-0-	-272	-0-	370 34 4	6964 2 9	250 9	Y	227	227 0				11
07	8153 X	7733	-0-	-420	-0-	372 31 4	7066 2 9	264 9	Y	240	240 0				11
08	7967 X	7805	-0-	-162	-0-	382 31 4	7147 2 9	245 9	Y	223	223 0				11
09	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	389 30 4	7115 2 9	267 9	Y	243	254 0				-0-
10	7936 X	7779	-0-	-157	-0-	402 31 4	7089 2 9	257 9	Y	234	234 0				-0-
PILONCILLO															
WELL #: D 9HF RRCID -> 278290 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736															
05	10984 X	10984	-0-	-0-	-0-	573 17 4	10089 2 9	305 9	Y	277	276 0				1
06	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	433 30 4	8162 2 9	239 9	Y	217	217 0				1
07	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	441 31 4	8152 2 9	246 9	Y	224	224 0				1
08	10974 X	9338	-0-	-1636	-0-	462 31 4	8536 2 9	309 9	Y	281	281 0				1
09	10620 X	9359	-0-	-1261	-0-	448 30 4	8163 2 9	718 9	Y	653	654 0				-0-
10	10974 X	9365	-0-	-1609	-0-	463 31 4	8242 2 9	629 9	Y	572	572 0				-0-
PILONCILLO															
WELL #: D 26HO RRCID -> 278293 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735															
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	30 2 4	720 2 9	34 9	Y	31	31 0				1
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	30 33 9	660 2 9		Y	30	30 0				1
07	744 N	726	-0-	-18	-0-	31 35 9	660 2 9		Y	32	32 0				1
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	41 29 9	777 2 9		Y	26	26 0				1
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	32 32 1	747 2 9		Y	1	2 0				-0-
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	34 39 9	682 2 9		Y	35	35 0				-0-
PILONCILLO															
WELL #: D 9HE RRCID -> 278420 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047															
05	13138 X	13138	-0-	-0-	-0-	688 25 4	12382 2 9	43 9	Y	39	38 0				1
06	11520 X	11298	-0-	-222	-0-	562 30 4	10498 2 9	208 9	Y	189	189 0				1
07	11808 X	11808	-0-	-0-	-0-	565 31 4	10531 2 9	681 9	Y	619	602 0				18
08	13144 X	11420	-0-	-1724	-0-	570 31 4	10535 2 9	284 9	Y	258	255 0				21
09	12720 X	11125	-0-	-1595	-0-	540 30 4	10019 2 9	536 9	Y	487	508 0				-0-
10	13144 X	11783	-0-	-1361	-0-	569 30 4	10272 2 9	912 9	Y	829	829 0				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC																
PILONCILLO																
WELL #: A 7HG RRCID -> 278424 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	4309 X	3990	-0-	-319	-0-	199 8	1 4	3675 108	2 9	Y	98	97 0				5
06	4170 X	3810	-0-	-360	-0-	180 103	1 9	3527 103	2 9	Y	94	94 0				5
07	4309 X	3866	-0-	-443	-0-	186 127	1 9	3553 127	2 9	Y	115	115 0				5
08	4309 X	3882	-0-	-427	-0-	186 124	1 9	3572 124	2 9	Y	113	113 0				5
09	4020 X	3828	-0-	-192	-0-	182 113	1 9	3533 113	2 9	Y	103	108 0				-0-
10	3999 X	3837	-0-	-162	-0-	192 118	1 9	3527 118	2 9	Y	107	107 0				-0-
PILONCILLO																
WELL #: A 7HH RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751																
05	4216 X	3569	-0-	-647	-0-	163 9	1 4	3297 100	2 9	Y	91	89 0				5
06	4080 X	3477	-0-	-603	-0-	177 84	1 9	3216 84	2 9	Y	76	76 0				5
07	3937 X	3521	-0-	-416	-0-	185 75	1 9	3261 75	2 9	Y	68	68 0				5
08	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	191 79	1 9	3465 79	2 9	Y	72	72 0				5
09	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	210 127	1 9	3989 127	2 9	Y	115	120 0				-0-
10	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	212 127	1 9	4042 127	2 9	Y	115	115 0				-0-
PILONCILLO																
WELL #: A 7HI RRCID -> 278433 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634																
05	3317 X	3197	-0-	-120	-0-	158 7	1 4	2955 77	2 9	Y	70	69 0				4
06	3210 X	3095	-0-	-115	-0-	150 79	1 9	2866 79	2 9	Y	72	72 0				4
07	3317 X	3022	-0-	-295	-0-	155 77	1 9	2790 77	2 9	Y	70	70 0				4
08	3224 X	3126	-0-	-98	-0-	155 84	1 9	2887 84	2 9	Y	76	76 0				4
09	3120 X	3044	-0-	-76	-0-	151 14	1 4	2788 91	2 9	Y	83	87 0				-0-
10	3193 X	3170	-0-	-23	-0-	155 161	1 9	2854 161	2 9	Y	146	146 0				-0-
PILONCILLO																
WELL #: A 7HY RRCID -> 278450 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640																
05	5084 X	4835	-0-	-249	-0-	229 10	1 4	4400 196	2 9	Y	178	178 0				6
06	4800 X	4573	-0-	-227	-0-	218 185	1 9	4170 185	2 9	Y	168	168 0				6
07	4898 X	4328	-0-	-570	-0-	205 12	1 4	3882 229	2 9	Y	208	208 0				6
08	4867 X	4685	-0-	-182	-0-	238 188	1 9	4259 188	2 9	Y	171	171 0				6
09	4710 X	4512	-0-	-198	-0-	216 206	1 9	4090 206	2 9	Y	187	193 0				-0-
10	4836 X	4803	-0-	-33	-0-	246 224	1 9	4333 224	2 9	Y	204	204 0				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 7HZ RRCID -> 278492 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	4619 X	4551	-0-	-68	-0-	214 9	1 4	4159 169	2 9	Y	154	151 0		11
06	4440 X	4363	-0-	-77	-0-	210 145	1 9	4008 1	2	Y	132	132 0		11
07	4650 X	4467	-0-	-183	-0-	217 138	1 9	4112 1	2	Y	125	125 0		11
08	4650 X	4560	-0-	-90	-0-	217 168	1 9	4175 1	2	Y	153	153 0		11
09	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	215 256	1 9	4076 1	2	Y	233	244 0		-0-
10	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	217 254	1 9	4104 1	2	Y	231	231 0		-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 14HA RRCID -> 278877 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909														
05	3162 X	3067	-0-	-95	-0-	157 7	1 4	2759 144	2 9	Y	131	130 0		6
06	3060 X	2983	-0-	-77	-0-	149 145	1 9	2689 1	2	Y	132	132 0		6
07	3162 X	3055	-0-	-107	-0-	154 169	1 9	2732 1	2	Y	154	154 0		6
08	3131 X	3087	-0-	-44	-0-	152 213	1 9	2722 1	2	Y	194	194 0		6
09	3030 X	3012	-0-	-18	-0-	149 262	1 9	2601 1	2	Y	238	244 0		-0-
10	3069 X	3035	-0-	-34	-0-	154 223	1 9	2658 1	2	Y	203	203 0		-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 14HB RRCID -> 278896 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601														
05	3472 X	3203	-0-	-269	-0-	176 6	1 4	2765 256	2 9	Y	233	231 0		10
06	3150 X	3120	-0-	-30	-0-	143 10	1 4	2717 250	2 9	Y	227	227 0		10
07	3255 X	3160	-0-	-95	-0-	148 4	1 4	2768 240	2 9	Y	218	218 0		10
08	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	155 4	1 4	2784 317	2 9	Y	288	279 0		19
09	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	139 430	1 9	2572 1	2	Y	391	410 0		-0-
10	3224 X	2962	-0-	-262	-0-	141 4	1 4	2542 275	2 9	Y	250	250 0		-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 14HC RRCID -> 278920 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872														
05	2343 N	1246	-0-	-1097	-0-	67 2	1 4	1108 69	2 9	Y	63	62 0		4
06	1200 N	1188	-0-	-12	-0-	59 66	1 9	1063 1	2	Y	60	60 0		4
07	1271 N	1192	-0-	-79	-0-	61 70	1 9	1061 1	2	Y	64	64 0		4
08	1240 N	1149	-0-	-91	-0-	60 2	1 4	1039 48	2 9	Y	44	44 0		4
09	1200 N	1040	-0-	-160	-0-	60 9	1 9	971 1	2	Y	8	12 0		-0-
10	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	61 85	1 9	1000 1	2	Y	77	77 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 9HG RRCID -> 278939 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0							CODE		M					
05	11852 X	11852	-0-	-0-	-0-	635	1	10931	2	Y	246	242	0	31
						15	4	271	9					
06	7560 X	7365	-0-	-195	-0-	361	1	6778	2	Y	178	178	0	31
						30	4	196	9					
07	9331 X	8574	-0-	-757	-0-	395	1	7256	2	Y	811	791	0	51
						31	4	892	9					
08	9331 X	8712	-0-	-619	-0-	391	1	7231	2	Y	963	891	0	123
						31	4	1059	9					
09	9030 X	7956	-0-	-1074	-0-	362	1	6632	2	Y	856	979	0	-0-
						20	4	942	9					
10	9331 X	8084	-0-	-1247	-0-	388	1	6914	2	Y	683	683	0	-0-
						31	4	751	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 14HD RRCID -> 279129 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720														
05	3100 N	2228	-0-	-872	2927	104	1	1953	2	Y	151	149	0	10
						5	4	166	9					
06	3000 N	2113	-0-	-887	2040	94	1	1858	2	Y	146	146	0	10
						161	9							
07	3100 N	2167	-0-	-933	1107	93	1	1856	2	Y	198	198	0	10
						218	9							
08	3100 N	2217	-0-	-883	224	96	1	1865	2	Y	233	232	0	11
						256	9							
09	2413 N	2189	-0-	-224	-0-	91	1	1817	2	Y	255	266	0	-0-
						281	9							
10	2170 N	2161	-0-	-9	-0-	95	1	1791	2	Y	250	250	0	-0-
						275	9							
PILONCILLO														
WELL #: D 9HH RRCID -> 279170 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906														
05	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	338	1	5936	2	Y	107	107	0	-0-
						12	4	118	9					
06	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	294	1	5485	2	Y	106	106	0	-0-
						30	4	117	9					
07	5921 X	5793	-0-	-128	-0-	280	1	5310	2	Y	156	156	0	-0-
						31	4	172	9					
08	6417 X	5929	-0-	-488	-0-	292	1	5462	2	Y	131	131	0	-0-
						31	4	144	9					
09	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	297	1	5350	2	Y	911	911	0	-0-
						1002	9							
10	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	312	1	5563	2	Y	521	521	0	-0-
						2	4	573	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 19HZ RRCID -> 279171 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613														
05	5766 X	5487	-0-	-279	-0-	294	1	5076	2	Y	95	94	0	4
						12	4	105	9					
06	5550 X	5300	-0-	-250	-0-	263	1	4912	2	Y	86	86	0	4
						30	4	95	9					
07	5735 X	5593	-0-	-142	-0-	279	1	5186	2	Y	88	88	0	4
						31	4	97	9					
08	5580 X	5525	-0-	-55	-0-	278	1	5180	2	Y	33	33	0	4
						31	4	36	9					
09	5400 X	5268	-0-	-132	-0-	270	1	4975	2	Y	21	25	0	-0-
						23	9							
10	5580 X	5308	-0-	-272	-0-	271	1	4954	2	Y	75	75	0	-0-
						83	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 19HI RRCID -> 279172 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	21364 X	4546	-0-	-16818	-0-	233 7	1 4	4227 79	2 9	Y	72	71 0		4
06	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	216 37	1 9	4139	2	Y	34	34 0		4
07	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	217 94	1 9	4130	2	Y	85	85 0		4
08	4557 X	4341	-0-	-216	-0-	217 76	1 9	4048	2	Y	69	69 0		4
09	4410 X	3953	-0-	-457	-0-	204 7	1 4	3722 20	2 9	Y	18	22 0		-0-
10	4557 X	3663	-0-	-894	-0-	188 47	1 9	3428	2	Y	43	43 0		-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 19HH RRCID -> 279210 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236														
05	4340 X	4231	-0-	-109	-0-	221 9	1 4	3926 75	2 9	Y	68	67 0		3
06	4170 X	4124	-0-	-46	-0-	207 91	1 9	3826	2	Y	83	83 0		3
07	4309 X	4126	-0-	-183	-0-	212 85	1 9	3829	2	Y	77	77 0		3
08	4278 X	4125	-0-	-153	-0-	214 54	1 9	3857	2	Y	49	49 0		3
09	4140 X	3815	-0-	-325	-0-	196 26	1 9	3593	2	Y	24	27 0		-0-
10	4247 X	4054	-0-	-193	-0-	214 84	1 9	3756	2	Y	76	76 0		-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 19HG RRCID -> 279211 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518														
05	4805 X	4775	-0-	-30	-0-	240 9	1 4	4430 96	2 9	Y	87	85 0		2
06	4650 X	4585	-0-	-65	-0-	228 17	1 4	4249 91	2 9	Y	83	83 0		2
07	4836 X	4720	-0-	-116	-0-	239 89	1 9	4392	2	Y	81	81 0		2
08	4836 X	4830	-0-	-6	-0-	245 2	1 4	4517 66	2 9	Y	60	60 0		2
09	4680 X	4402	-0-	-278	-0-	224 31	1 9	4147	2	Y	28	30 0		-0-
10	4774 X	4512	-0-	-262	-0-	237 81	1 9	4194	2	Y	74	74 0		-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 6HG RRCID -> 279220 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 10056 - 16248														
05	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	211 8	1 4	3824 150	2 9	Y	136	134 0		6
06	3990 X	3827	-0-	-163	-0-	188 26	1 9	3613	2	Y	24	24 0		6
07	4309 X	3836	-0-	-473	-0-	187	1	3649	2	Y	-0-			6
08	4309 X	3923	-0-	-386	-0-	204	1	3719	2	Y	-0-			6
09	4170 X	3651	-0-	-519	-0-	185	1	3466	2	Y	-0-	6 0		-0-
10	4185 X	3162	-0-	-1023	-0-	163 32	1 4	2952 15	2 9	Y	14	14 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 6HF RRCID -> 279222 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	3937 X	3866	-0-	-71	-0-	194	1	3567	2	Y	88	88 0	5	
						8	4	97	9					
06	3810 X	3595	-0-	-215	-0-	179	1	3401	2	Y	14	14 0	5	
						15	9							
07	3968 X	3579	-0-	-389	-0-	182	1	3397	2	Y	-0-		5	
08	3968 X	3708	-0-	-260	-0-	186	1	3522	2	Y	-0-		5	
09	3840 X	3556	-0-	-284	-0-	179	1	3377	2	Y	-0-	5 0	-0-	
10	3875 X	3680	-0-	-195	-0-	189	1	3473	2	Y	16	16 0	-0-	
						18	9							
PILONCILLO														
WELL #: E 7HB RRCID -> 279331 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067														
05	3999 X	3750	-0-	-249	-0-	174	1	3413	2	Y	141	137 0	12	
						8	4	155	9					
06	3720 X	3601	-0-	-119	-0-	180	1	3278	2	Y	130	130 0	12	
						143	9							
07	3813 X	1296	-0-	-2517	-0-	61	1	1154	2	Y	47	47 0	12	
						29	4	52	9					
08	3751 X	176	-0-	-3575	-0-	7	1	128	2	Y	3	3 0	12	
						38	4	3	9					
09	3630 X	424	-0-	-3206	-0-	16	1	321	2	Y	6	18 0	-0-	
						80	4	7	9					
10	3751 X	3566	-0-	-185	-0-	179	1	3232	2	Y	83	83 0	-0-	
						64	4	91	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 7HA RRCID -> 279403 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580														
05	4278 X	4068	-0-	-210	-0-	202	1	3670	2	Y	170	166 0	9	
						9	4	187	9					
06	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	180	1	3496	2	Y	160	160 0	9	
						176	9							
07	4123 X	19	-0-	-4104	-0-	1	1	17	2	Y	1	1 0	9	
						1	9							
08	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-		9	
09	3990 X	10	-0-	-3980	-0-	10	2			Y	-0-	9 0	-0-	
10	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-		-0-	
PILONCILLO														
WELL #: A 14HE RRCID -> 279683 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8257 - 14826														
05	3100 N	2105	-0-	-995	316	95	1	1848	2	Y	143	140 0	6	
						5	4	157	9					
06	2330 N	2014	-0-	-316	-0-	90	1	1778	2	Y	133	133 0	6	
						146	9							
07	2046 N	2024	-0-	-22	-0-	93	1	1808	2	Y	112	112 0	6	
						123	9							
08	2108 N	1977	-0-	-131	-0-	93	1	1800	2	Y	76	76 0	6	
						84	9							
09	2010 N	1857	-0-	-153	-0-	90	1	1705	2	Y	56	62 0	-0-	
						62	9							
10	2015 N	1953	-0-	-62	-0-	93	1	1689	2	Y	155	155 0	-0-	
						171	9							
PILONCILLO														
WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560														
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
05	2356 X	2136	-0-	-220	-0-	82	1	1680	2	Y	335	333 0	14	
						5	4	369	9					
06	2190 X	1994	-0-	-196	-0-	90	1	1684	2	Y	200	200 0	14	
						220	9							
07	2294 X	1611	-0-	-683	-0-	71	1	1387	2	Y	139	139 0	14	
						153	9							
08	2294 X	2223	-0-	-71	-0-	96	1	1829	2	Y	271	258 0	27	
						298	9							
09	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	117	1	2008	2	Y	221	248 0	-0-	
						243	9							
10	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	111	1	1960	2	Y	244	244 0	-0-	
						268	9							
PILONCILLO														
WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253														
05	3100 N	2152	-0-	-948	2692	102	1	1956	2	Y	83	82 0	8	
						3	4	91	9					
06	3000 N	1729	-0-	-1271	1421	91	1	1571	2	Y	61	61 0	8	
						67	9							
07	3100 N	1890	-0-	-1210	211	92	1	1719	2	Y	72	72 0	8	
						79	9							
08	2213 N	2002	-0-	-211	-0-	93	1	1850	2	Y	54	54 0	8	
						59	9							
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	94	1	1691	2	Y	27	35 0	-0-	
						30	9							
10	1891 N	1820	-0-	-71	-0-	92	1	1656	2	Y	65	65 0	-0-	
						72	9							
PILONCILLO														
WELL #: F 1HD RRCID -> 280159 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152														
05	3100 N	2084	-0-	-1016	326	117	1	1879	2	Y	78	77 0	3	
						2	4	86	9					
06	1894 N	1568	-0-	-326	-0-	70	1	1421	2	Y	61	61 0	3	
						10	4	67	9					
07	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	103	1	1951	2	Y	85	85 0	3	
						9	4	94	9					
08	2077 N	1977	-0-	-100	-0-	94	1	1818	2	Y	59	59 0	3	
						65	9							
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	90	1	1725	2	Y	29	32 0	-0-	
						32	9							
10	2170 N	1898	-0-	-272	-0-	93	1	1726	2	Y	72	72 0	-0-	
						79	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 23HX RRCID -> 280161 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627														
05	4154 X	4091	-0-	-63	-0-	173	1	3435	2	Y	434	431 0	21	
						6	4	477	9					
06	4020 X	3966	-0-	-54	-0-	180	1	3318	2	Y	415	415 0	21	
						11	4	457	9					
07	4154 X	3968	-0-	-186	-0-	183	1	3309	2	Y	433	433 0	21	
						476	9							
08	4154 X	4132	-0-	-22	-0-	186	1	3422	2	Y	476	450 0	47	
						524	9							
09	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	179	1	3272	2	Y	479	526 0	-0-	
						527	9							
10	4092 X	4035	-0-	-57	-0-	186	1	3344	2	Y	459	459 0	-0-	
						505	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 23HA RRCID -> 280195 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2217 N	416	-0-	-1801	-0-	15	1	370	2	Y	25	25	0	-0-
06	1470 N	711	-0-	-759	-0-	3	4	28	9	Y	37	37	0	-0-
07	1209 N	4	-0-	-1205	-0-	32	1	617	2	Y				-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	21	4	41	9	Y	-0-			-0-
09	720 N	7	-0-	-713	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 8HF RRCID -> 280238 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470														
05	3131 X	3050	-0-	-81	-0-	139	1	2686	2	Y	199	198	0	7
06	3030 X	2966	-0-	-64	-0-	6	4	219	9	Y	240	240	0	7
07	3131 X	3077	-0-	-54	-0-	140	1	2562	2	Y	269	269	0	7
08	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	264	9			Y	337	314	0	30
09	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	144	1	2637	2	Y	326	356	0	-0-
10	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	296	9	2763	2	Y	225	225	0	-0-
						154	1							
						371	9							
						149	1	2621	2	Y				
						359	9							
						155	1	2830	2	Y				
						248	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 1HZ RRCID -> 280256 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510														
05	5146 X	4723	-0-	-423	-0-	217	1	3918	2	Y	529	524	0	17
06	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	6	4	582	9	Y	480	480	0	17
07	4464 X	4399	-0-	-65	-0-	206	1	3788	2	Y	426	426	0	17
08	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	528	9			Y	519	499	0	37
09	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	194	1	3733	2	Y	499	536	0	-0-
10	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	3	4	469	9	Y	516	516	0	-0-
						215	1	4034	2	Y				
						571	9							
						210	1	3899	2	Y				
						549	9							
						226	1	4143	2	Y				
						568	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 8HE RRCID -> 280257 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 14378														
05	8711 X	7573	-0-	-1138	-0-	383	1	6615	2	Y	508	501	0	24
06	7740 X	7359	-0-	-381	-0-	16	4	559	9	Y	504	504	0	24
07	7688 X	7657	-0-	-31	-0-	344	1	6431	2	Y	687	674	0	37
08	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	30	4	554	9	Y	723	710	0	50
09	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	343	1	6527	2	Y	697	747	0	-0-
10	7657 X	7248	-0-	-409	-0-	31	4	756	9	Y	430	430	0	-0-
						364	1	6645	2	Y				
						31	4	795	9					
						355	1	6444	2	Y				
						767	9							
						356	1	6388	2	Y				
						31	4	473	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 23HB RRCID -> 280267 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
05	3968 X	3370	-0-	-598	-0-	149	1	2784	2	Y	393	391 0	13	
06	3840 X	3768	-0-	-72	-0-	5	4	432	9					
07	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	165	1	3159	2	Y	404	404 0	13	
08	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	444	9							
09	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	188	1	3623	2	Y	384	384 0	13	
10	4247 X	4099	-0-	-148	-0-	422	9							
						186	1	3568	2	Y	466	440 0	39	
						513	9							
						180	1	3388	2	Y	455	494 0	-0-	
						501	9							
						186	1	3437	2	Y	433	433 0	-0-	
						476	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 16HU RRCID -> 280284 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320														
05	1798 X	475	-0-	-1323	-0-	20	1	259	2	Y	178	176 0	17	
06	1620 X	498	-0-	-1122	-0-	196	9							
07	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	13	1	302	2	Y	166	167 0	16	
08	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	183	9							
09	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	54	1	1061	2	Y	215	215 0	16	
10	1364 X	1196	-0-	-168	-0-	7	4	237	9					
						57	1	1127	2	Y	160	159 0	17	
						176	9							
						60	1	947	2	Y	119	136 0	-0-	
						131	9							
						61	1	973	2	Y	147	147 0	-0-	
						162	9							
PILONCILLO														
WELL #: D 16HZ RRCID -> 280287 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511														
05	6820 X	6586	-0-	-234	-0-	349	1	6122	2	Y	92	92 0	3	
06	6420 X	6299	-0-	-121	-0-	14	4	101	9					
07	6634 X	6244	-0-	-390	-0-	312	1	5862	2	Y	86	86 0	3	
08	6572 X	6272	-0-	-300	-0-	30	4	95	9					
09	6360 X	6025	-0-	-335	-0-	307	1	5801	2	Y	91	91 0	3	
10	6572 X	6215	-0-	-357	-0-	36	4	100	9					
						311	1	5854	2	Y	70	70 0	3	
						30	4	77	9					
						304	1	5684	2	Y	34	37 0	-0-	
						37	9							
						319	1	5791	2	Y	85	85 0	-0-	
						11	4	94	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 16HE RRCID -> 280288 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405														
05	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-		-0-	
06	4860 X	3678	-0-	-1182	-0-	179	1	3429	2	Y	58	58 0	-0-	
07	5022 X	4173	-0-	-849	-0-	6	4	64	9					
08	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	209	1	3853	2	Y	101	101 0	-0-	
09	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	111	9							
10	4185 X	3959	-0-	-226	-0-	200	1	3711	2	Y	97	97 0	-0-	
						107	9							
						192	1	3541	2	Y	45	45 0	-0-	
						50	9							
						204	1	3649	2	Y	96	96 0	-0-	
						106	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 101300														
WELL #: D 13HD RRCID -> 280289 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
05	9703 X	9424	-0-	-279	-0-	480 1	8640 2	Y	257	257 0	9			
						21 4	283 9							
06	9060 X	8909	-0-	-151	-0-	432 1	8180 2	Y	243	243 0	9			
						30 4	267 9							
07	9424 X	9068	-0-	-356	-0-	451 1	8403 2	Y	166	166 0	9			
						31 4	183 9							
08	9424 X	9171	-0-	-253	-0-	464 1	8599 2	Y	70	70 0	9			
						31 4	77 9							
09	9120 X	8623	-0-	-497	-0-	442 1	8118 2	Y	30	39 0	-0-			
						30 4	33 9							
10	9424 X	8812	-0-	-612	-0-	464 1	8223 2	Y	85	85 0	-0-			
						31 4	94 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 13HE RRCID -> 280291 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 15258														
05	10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	535 1	9581 2	Y	130	129 0	5			
						22 4	143 9							
06	10043 X	10043	-0-	-0-	-0-	498 1	9374 2	Y	128	128 0	5			
						30 4	141 9							
07	10371 X	10371	-0-	-0-	-0-	523 1	9679 2	Y	125	125 0	5			
						31 4	138 9							
08	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	524 1	9651 2	Y	98	98 0	5			
						31 4	108 9							
09	10050 X	9863	-0-	-187	-0-	508 1	9273 2	Y	47	52 0	-0-			
						30 4	52 9							
10	10385 X	10073	-0-	-312	-0-	525 1	9409 2	Y	98	98 0	-0-			
						31 4	108 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 16HC RRCID -> 280311 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475														
05	9610 X	7657	-0-	-1953	-0-	397 1	7127 2	Y	106	105 0	6			
						16 4	117 9							
06	11324 X	11324	-0-	-0-	-0-	561 1	10562 2	Y	144	144 0	6			
						43 4	158 9							
07	10767 X	10767	-0-	-0-	-0-	537 1	10027 2	Y	156	156 0	6			
						31 4	172 9							
08	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	525 1	9838 2	Y	133	133 0	6			
						31 4	146 9							
09	9924 X	9924	-0-	-0-	-0-	503 1	9240 2	Y	137	143 0	-0-			
						30 4	151 9							
10	10230 X	9970	-0-	-260	-0-	514 1	9251 2	Y	152	152 0	-0-			
						38 4	167 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 16HY RRCID -> 280314 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276														
05	8587 X	8240	-0-	-347	-0-	428 1	7605 2	Y	173	172 0	5			
						17 4	190 9							
06	8310 X	7890	-0-	-420	-0-	389 1	7315 2	Y	142	142 0	5			
						30 4	156 9							
07	8587 X	8052	-0-	-535	-0-	402 1	7483 2	Y	124	124 0	5			
						31 4	136 9							
08	8246 X	8193	-0-	-53	-0-	411 1	7632 2	Y	108	108 0	5			
						31 4	119 9							
09	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	403 1	7429 2	Y	119	124 0	-0-			
						30 4	131 9							
10	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	430 1	7681 2	Y	125	125 0	-0-			
						31 4	138 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 16HW RRCID -> 280369 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
05	1581 X	1088	-0-	-493	-0-	40 1	884 2	Y	147	145	0			8
06	1320 X	941	-0-	-379	-0-	2 4	162 9	Y	109	109	0			8
07	1395 X	1107	-0-	-288	-0-	36 1	785 2	Y	90	90	0			8
08	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	120 9			143	143	0			8
09	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	60 1	948 2	Y	138	146	0			-0-
10	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	99 9			144	144	0			-0-
						68 1	1201 2	Y						
						157 9								
						82 1	1418 2	Y						
						152 9								
						71 1	1284 2	Y						
						158 9								
PILONCILLO														
WELL #: A 16HW RRCID -> 280370 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070														
05	3348 X	2964	-0-	-384	-0-	129 1	2266 2	Y	512	511	0			19
06	3240 X	2481	-0-	-759	-0-	6 4	563 9	Y	440	440	0			19
07	3348 X	2666	-0-	-682	-0-	93 1	1904 2	Y	474	474	0			19
08	3007 X	2968	-0-	-39	-0-	484 9			524	506	0			37
09	2910 X	2880	-0-	-30	-0-	108 1	2037 2	Y	523	560	0			-0-
10	2976 X	2758	-0-	-218	-0-	521 9			392	392	0			-0-
						124 1	2268 2	Y						
						576 9								
						119 1	2186 2	Y						
						575 9								
						122 1	2205 2	Y						
						431 9								
PILONCILLO														
WELL #: A 1HX RRCID -> 280389 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 14372														
05	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	216 1	4048 2	Y	473	471	0			17
06	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	8 4	520 9	Y	487	487	0			17
07	4557 X	4365	-0-	-192	-0-	205 1	3848 2	Y	441	441	0			17
08	4805 X	4458	-0-	-347	-0-	536 9			432	401	0			48
09	4650 X	4432	-0-	-218	-0-	195 1	3685 2	Y	445	493	0			-0-
10	4805 X	4480	-0-	-325	-0-	485 9			399	399	0			-0-
						210 1	3773 2	Y						
						475 9								
						210 1	3732 2	Y						
						490 9								
						217 1	3824 2	Y						
						439 9								
PILONCILLO														
WELL #: A 1HY RRCID -> 280390 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8542 - 14313														
05	3100 N	2755	-0-	-345	5948	121 1	2101 2	Y	480	473	0			17
06	3000 N	2193	-0-	-807	5141	5 4	528 9	Y	218	218	0			17
07	3100 N	2550	-0-	-550	4591	101 1	1849 2	Y	234	234	0			17
08	3100 N	2628	-0-	-472	4119	3 4	240 9	Y	282	273	0			26
09	3000 N	2563	-0-	-437	3682	119 1	2169 2	Y	336	362	0			-0-
10	3100 N	2526	-0-	-574	3108	5 4	257 9	Y	278	278	0			-0-
						121 1	2197 2	Y						
						310 9								
						113 1	2076 2	Y						
						4 4	370 9	Y						
						122 1	2098 2	Y						
						306 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		101300														
PILONCILLO		WELL #: A 2HZ		RRCID -> 280425		COMPL. DATE 11/04/2015		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (I) (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PILONCILLO		WELL #: A 16HY		RRCID -> 280485		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023								
05	3100 N	1729	-0-	-1371	1713	79	1	1375	2	Y	250	250	0			9
						275	9									
06	3000 N	1731	-0-	-1269	444	72	1	1310	2	Y	317	317	0			9
						349	9									
07	2261 N	1817	-0-	-444	-0-	74	1	1389	2	Y	322	322	0			9
						354	9									
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	69	1	1257	2	Y	287	277	0			19
						316	9									
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	66	1	1212	2	Y	190	209	0			-0-
						209	9									
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	92	1	1549	2	Y	218	218	0			-0-
						240	9									
PILONCILLO		WELL #: A 16HX		RRCID -> 280586		COMPL. DATE 08/15/2015		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161								
05	2480 X	1452	-0-	-1028	-0-	60	1	1072	2	Y	286	282	0			15
						5	4	315	9							
06	1860 X	1412	-0-	-448	-0-	58	1	996	2	Y	325	325	0			15
						358	9									
07	1891 X	1405	-0-	-486	-0-	58	1	972	2	Y	335	335	0			15
						6	4	369	9							
08	1488 X	420	-0-	-1068	-0-	13	1	301	2	Y	84	78	0			21
						14	4	92	9							
09	1440 X	421	-0-	-1019	-0-	15	1	326	2	Y	73	94	0			-0-
						80	9									
10	1457 X	717	-0-	-740	-0-	39	1	668	2	Y	9	9	0			-0-
						10	9									
PILONCILLO		WELL #: A 10HF		RRCID -> 280719		COMPL. DATE 11/26/2015		TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109								
05	3627 X	3545	-0-	-82	-0-	165	1	3251	2	Y	110	110	0			3
						8	4	121	9							
06	3450 X	3296	-0-	-154	-0-	156	1	3039	2	Y	92	92	0			3
						101	9									
07	3565 X	3446	-0-	-119	-0-	170	1	3171	2	Y	95	95	0			3
						105	9									
08	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	184	1	3322	2	Y	113	113	0			3
						5	4	124	9							
09	3450 X	3224	-0-	-226	-0-	152	1	2976	2	Y	87	90	0			-0-
						96	9									
10	3534 X	3476	-0-	-58	-0-	187	1	3176	2	Y	103	103	0			-0-
						113	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
TBM CATARINA, LLC													
PILONCILLO													
WELL #: A 8HG RRCID -> 280755 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	4867 X	4597	-0-	-270	-0-	219 1	4039 2	8 4	331 9	Y	301	300 0	12
06	4650 X	4240	-0-	-410	-0-	194 1	3704 2	342 9		Y	311	311 0	12
07	4805 X	4442	-0-	-363	-0-	204 1	3819 2	21 4	398 9	Y	362	362 0	12
08	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	221 1	4174 2	2 4	437 9	Y	397	366 0	43
09	4530 X	4439	-0-	-91	-0-	208 1	3794 2	437 9		Y	397	440 0	-0-
10	4588 X	4567	-0-	-21	-0-	217 1	3958 2	392 9		Y	356	356 0	-0-
PILONCILLO													
WELL #: D 8HY RRCID -> 280828 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059													
05	14824 X	14824	-0-	-0-	-0-	830 1	13493 2	26 4	475 9	Y	432	429 0	19
06	15480 X	15480	-0-	-0-	-0-	756 1	14236 2	30 4	458 9	Y	416	416 0	19
07	16551 X	16551	-0-	-0-	-0-	817 1	15205 2	31 4	498 9	Y	453	453 0	19
08	17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	862 1	16032 2	31 4	479 9	Y	435	404 0	50
09	16959 X	16959	-0-	-0-	-0-	850 1	15637 2	30 4	442 9	Y	402	452 0	-0-
10	17426 X	17426	-0-	-0-	-0-	893 1	16059 2	31 4	443 9	Y	403	403 0	-0-
PILONCILLO													
WELL #: E 7HD RRCID -> 280829 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985													
05	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	122 1	2138 2	7 4	100 9	Y	91	91 0	3
06	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	112 1	1984 2	91 9		Y	83	83 0	3
07	558 N	5	-0-	-553	-0-	5 2		5 2		Y	-0-		3
08	558 N	40	-0-	-518	-0-	5 2	35 4	5 2		Y	-0-		3
09	540 N	33	-0-	-507	-0-	2 1	31 2	2 1		Y	-0-	3 0	-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-
PILONCILLO													
WELL #: D 3HC RRCID -> 280841 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523													
05	6479 X	5701	-0-	-778	-0-	301 1	5265 2	13 4	122 9	Y	111	107 0	8
06	6270 X	5481	-0-	-789	-0-	270 1	5081 2	30 4	100 9	Y	91	91 0	8
07	6479 X	2897	-0-	-3582	-0-	143 1	2683 2	24 4	47 9	Y	43	43 0	8
08	6386 X	888	-0-	-5498	-0-	45 1	843 2	45 1		Y	-0-		8
09	6180 X	1325	-0-	-4855	-0-	63 1	1262 2	63 1		Y	-0-	8 0	-0-
10	5704 X	1262	-0-	-4442	-0-	62 1	1189 2	11 9		Y	10	10 0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 8HD RRCID -> 280904 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	6851 X	6839	-0-	-12	-0-	341 1	5956 2	Y	481	478 0				21	
06	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	13 4	529 9								
07	6758 X	6707	-0-	-51	-0-	301 1	5702 2	Y	380	380 0				21	
08	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	30 4	418 9								
09	6630 X	6351	-0-	-279	-0-	310 1	5824 2	Y	493	493 0				21	
10	6851 X	6768	-0-	-83	-0-	31 4	542 9								
						320 1	6013 2	Y	585	577 0				29	
						31 4	644 9								
						300 1	5559 2	Y	447	476 0				-0-	
						492 9									
						322 1	5862 2	Y	514	514 0				-0-	
						19 4	565 9								
PILONCILLO															
WELL #: D 3HB RRCID -> 280905 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870															
05	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	401 1	6897 2	Y	149	147 0				8	
06	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	15 4	164 9								
07	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	328 1	6144 2	Y	109	109 0				8	
08	8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	30 4	120 9								
09	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	351 1	6525 2	Y	117	117 0				8	
10	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	31 4	129 9								
						405 1	7596 2	Y	108	108 0				8	
						31 4	119 9								
						425 1	7883 2	Y	120	128 0				-0-	
						30 4	132 9								
						465 1	8330 2	Y	144	144 0				-0-	
						30 4	158 9								
PILONCILLO															
WELL #: E 7HC RRCID -> 280906 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973															
05	3751 X	3533	-0-	-218	-0-	172 1	3212 2	Y	127	125 0				5	
06	3660 X	3348	-0-	-312	-0-	9 4	140 9								
07	3782 X	105	-0-	-3677	-0-	161 1	3042 2	Y	132	132 0				5	
08	3782 X	2747	-0-	-1035	-0-	145 9									
09	3480 X	32	-0-	-3448	-0-	6 1	95 2	Y	4	4 0				5	
10	3534 X	599	-0-	-2935	-0-	4 9									
						135 1	2524 2	Y	75	73 0				7	
						5 4	83 9								
						2 1	30 2	Y	-0-	7 0				-0-	
						28 1	508 2	Y	26	26 0				-0-	
						34 4	29 9								
PILONCILLO															
WELL #: E 21HB RRCID -> 280907 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088															
05	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	347 1	6089 2	Y	216	213 0				11	
06	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	15 4	238 9								
07	6727 X	6613	-0-	-114	-0-	280 1	5368 2	Y	270	270 0				11	
08	6727 X	3706	-0-	-3021	-0-	30 4	297 9								
09	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-	322 1	5990 2	Y	239	239 0				11	
10	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-	38 4	263 9								
						176 1	3313 2	Y	183	170 0				24	
						16 4	201 9								
								Y	-0-	24 0				-0-	
								Y	-0-					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC																			
PILONCILLO																			
WELL #: E 21HA RRCID -> 280908 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
05	8928 X	8734	-0-	-194	-0-	453	1	7829	2	Y	395	391	0			18			
						17	4	435	9										
06	9000 X	8032	-0-	-968	-0-	396	1	7374	2	Y	212	212	0			18			
						29	4	233	9										
07	9300 X	5726	-0-	-3574	-0-	278	1	5203	2	Y	196	195	0			19			
						29	4	216	9										
08	9300 X	5398	-0-	-3902	-0-	252	1	4667	2	Y	422	399	0			42			
						15	4	464	9										
09	8970 X	-0-	-0-	-8970	-0-					Y	-0-	42	0			-0-			
10	8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-					-0-			
PILONCILLO														WELL #: E 21HC RRCID -> 280909 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939					
05	3968 X	3748	-0-	-220	-0-	169	1	3314	2	Y	234	232	0			10			
						8	4	257	9										
06	3750 X	3547	-0-	-203	-0-	167	1	3142	2	Y	216	216	0			10			
						238	9												
07	3813 X	3723	-0-	-90	-0-	180	1	3312	2	Y	210	210	0			10			
						231	9												
08	3813 X	1870	-0-	-1943	-0-	91	1	1665	2	Y	104	104	0			10			
						114	9												
09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-	10	0			-0-			
10	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-			
PILONCILLO														WELL #: E 21HE RRCID -> 280912 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155					
05	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	392	1	6615	2	Y	331	330	0			8			
						364	9												
06	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	354	1	6566	2	Y	295	295	0			8			
						30	4	325	9										
07	7316 X	5509	-0-	-1807	-0-	270	1	5017	2	Y	181	181	0			8			
						23	4	199	9										
08	7347 X	3909	-0-	-3438	-0-	193	1	3587	2	Y	100	100	0			8			
						19	4	110	9										
09	9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	465	1	8520	2	Y	286	294	0			-0-			
						21	4	315	9										
10	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	435	1	7808	2	Y	252	252	0			-0-			
						31	4	277	9										
PILONCILLO														WELL #: E 21HD RRCID -> 280915 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9755 - 16198					
05	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	122	1	2498	2	Y	167	166	0			7			
						9	4	184	9										
06	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	120	1	2397	2	Y	154	154	0			7			
						169	9												
07	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	134	1	2488	2	Y	169	169	0			7			
						186	9												
08	2821 X	1721	-0-	-1100	-0-	87	1	1594	2	Y	36	36	0			7			
						40	9												
09	2730 X	1029	-0-	-1701	-0-	47	1	940	2	Y	21	28	0			-0-			
						19	4	23	9										
10	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	219	1	3870	2	Y	98	98	0			-0-			
						5	4	108	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 22HC RRCID -> 280916 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	220 1	3942 2	2	Y	147	147	0			4
06	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	215 1	4008 2	2	Y	135	135	0			4
07	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	192 1	3681 2	2	Y	144	144	0			4
08	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	158 1	2870 2	2	Y	88	88	0			4
09	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	167 1	3055 2	2	Y	123	127	0			-0-
10	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	239 1	4366 2	2	Y	211	211	0			-0-
						232 9									
PILONCILLO															
WELL #: D 8HZ RRCID -> 280925 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681															
05	11098 X	2117	-0-	-8981	-0-	111 1	1937 2	2	Y	42	42	0			3
06	10410 X	1229	-0-	-9181	-0-	23 4	46 9	2	Y	49	49	0			3
07	10757 X	905	-0-	-9852	-0-	60 1	1115 2	2	Y	59	59	0			3
08	9951 X	722	-0-	-9229	-0-	54 9	803 2	2	Y	17	17	0			3
09	8580 X	463	-0-	-8117	-0-	37 1	672 2	2	Y	-0-	3	0			-0-
10	2108 X	297	-0-	-1811	-0-	65 9	435 2	2	Y	16	16	0			-0-
						31 1	262 2	2	Y						
						19 9									
						28 1									
						17 1									
						18 9									
PILONCILLO															
WELL #: A 12HD RRCID -> 280926 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552															
05	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	222 1	4239 2	2	Y	230	224	0			13
06	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	9 4	253 9	2	Y	178	178	0			13
07	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	214 1	4114 2	2	Y	178	178	0			13
08	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	196 9	4355 2	2	Y	75	75	0			13
09	4290 X	4285	-0-	-5	-0-	230 1	4135 2	2	Y	76	89	0			-0-
10	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	10 4	196 9	2	Y	166	166	0			-0-
						221 1	83 9	2	Y						
						2 4	3986 2	2	Y						
						215 1	4093 2	2	Y						
						84 9									
						224 1									
						183 9									
PILONCILLO															
WELL #: A 12HU RRCID -> 280927 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226															
05	6541 X	6452	-0-	-89	-0-	339 1	5869 2	2	Y	210	210	0			8
06	6330 X	6202	-0-	-128	-0-	13 4	231 9	2	Y	203	203	0			8
07	6541 X	6331	-0-	-210	-0-	300 1	5649 2	2	Y	203	203	0			8
08	6541 X	5887	-0-	-654	-0-	30 4	223 9	2	Y	203	203	0			8
09	6330 X	5881	-0-	-449	-0-	310 1	5767 2	2	Y	270	278	0			-0-
10	6448 X	6152	-0-	-296	-0-	31 4	223 9	2	Y	210	210	0			-0-
						284 1	5350 2	2	Y						
						30 4	223 9	2	Y						
						297 9	5300 2	2	Y						
						314 1	5600 2	2	Y						
						7 4	231 9	2	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT													
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																											
//CONT.// 101300																											
WELL #: A 12HE RRCID -> 280928 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737																											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
05	7967 X	7847	-0-	-120	-0-	402 16 4	7088 2 341 9	Y			310	309 0				13											
06	7620 X	7548	-0-	-72	-0-	360 30 4	6816 2 342 9	Y			311	311 0				13											
07	7936 X	7543	-0-	-393	-0-	367 31 4	6762 2 383 9	Y			348	348 0				13											
08	7936 X	7636	-0-	-300	-0-	370 31 4	6797 2 438 9	Y			398	369 0				42											
09	7680 X	7390	-0-	-290	-0-	360 9 4	6573 2 448 9	Y			407	449 0				-0-											
10	7843 X	7737	-0-	-106	-0-	392 31 4	6961 2 353 9	Y			321	321 0				-0-											
PILONCILLO WELL #: A 12HV RRCID -> 280931 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276																											
05	5828 X	5455	-0-	-373	-0-	298 10 4	4885 2 262 9	Y			238	235 0				11											
06	5520 X	5071	-0-	-449	-0-	242 25 4	4554 2 250 9	Y			227	227 0				11											
07	5487 X	5267	-0-	-220	-0-	251 2 4	4752 2 262 9	Y			238	238 0				11											
08	5487 X	5308	-0-	-179	-0-	254 24 4	4746 2 284 9	Y			258	253 0				16											
09	5310 X	4502	-0-	-808	-0-	215 3 4	3990 2 294 9	Y			267	283 0				-0-											
10	5456 X	4270	-0-	-1186	-0-	216 193 9	3861 2	Y			175	175 0				-0-											
PILONCILLO WELL #: A 12HW RRCID -> 280932 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854																											
05	7533 X	6577	-0-	-956	-0-	342 15 4	6008 2 212 9	Y			193	188 0				14											
06	7230 X	6243	-0-	-987	-0-	301 30 4	5677 2 235 9	Y			214	214 0				14											
07	7471 X	4793	-0-	-2678	-0-	232 9 4	4328 2 224 9	Y			204	204 0				14											
08	7471 X	4934	-0-	-2537	-0-	236 8 4	4398 2 292 9	Y			265	255 0				24											
09	6960 X	3999	-0-	-2961	-0-	194 262 9	3543 2	Y			238	262 0				-0-											
10	6572 X	3636	-0-	-2936	-0-	179 2 4	3275 2 180 9	Y			164	164 0				-0-											
PILONCILLO WELL #: E 22HB RRCID -> 280933 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946																											
05	5425 X	2667	-0-	-2758	-0-	132 13 4	2423 2 99 9	Y			90	90 0				5											
06	4920 X	3193	-0-	-1727	-0-	155 32 4	2894 2 112 9	Y			102	102 0				5											
07	4774 X	4653	-0-	-121	-0-	218 23 4	4128 2 284 9	Y			258	258 0				5											
08	4371 X	4272	-0-	-99	-0-	209 21 4	3908 2 134 9	Y			122	122 0				5											
09	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-	246 40 4	4452 2 174 9	Y			-0-	5 0				-0-											
10	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-						158	158 0				-0-											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 101300 WELL #: E 22HD RRCID -> 280952 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	8897 X	7700	-0-	-1197	-0-	400 17 4	7064 219 9	2	Y	199	197	0		9
06	7890 X	7421	-0-	-469	-0-	361 30 4	6823 207 9	2	Y	188	188	0		9
07	7998 X	7512	-0-	-486	-0-	374 31 4	6873 234 9	2	Y	213	213	0		9
08	7688 X	7554	-0-	-134	-0-	375 31 4	6931 217 9	2	Y	197	197	0		9
09	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	401 22 4	7337 267 9	2	Y	243	252	0		-0-
10	7688 X	7146	-0-	-542	-0-	370 31 4	6522 223 9	2	Y	203	203	0		-0-
PILONCILLO WELL #: E 15HA RRCID -> 280958 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043														
05	8153 X	7743	-0-	-410	-0-	389 16 4	6800 538 9	2	Y	489	486	0		22
06	7710 X	7519	-0-	-191	-0-	357 30 4	6645 487 9	2	Y	443	443	0		22
07	7967 X	7764	-0-	-203	-0-	372 31 4	6890 471 9	2	Y	428	428	0		22
08	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	373 31 4	7014 471 9	2	Y	428	397	0		53
09	7590 X	7579	-0-	-11	-0-	358 38 4	6721 462 9	2	Y	420	473	0		-0-
10	7781 X	7726	-0-	-55	-0-	377 31 4	6859 459 9	2	Y	417	417	0		-0-
PILONCILLO WELL #: E 15HB RRCID -> 281001 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896														
05	6076 X	5782	-0-	-294	-0-	314 13 4	5137 318 9	2	Y	289	287	0		12
06	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	287 47 4	5305 284 9	2	Y	258	258	0		12
07	6076 X	5507	-0-	-569	-0-	268 26 4	4972 241 9	2	Y	219	219	0		12
08	5828 X	5540	-0-	-288	-0-	273 17 4	5006 244 9	2	Y	222	219	0		15
09	5910 X	5305	-0-	-605	-0-	258 254 9	4793 248 9	2	Y	231	246	0		-0-
10	6107 X	5535	-0-	-572	-0-	284 1 4	5002 248 9	2	Y	225	225	0		-0-
PILONCILLO WELL #: E 15HC RRCID -> 281003 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896														
05	3286 X	3280	-0-	-6	-0-	175 7 4	2920 178 9	2	Y	162	159	0		9
06	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	147 5 4	2786 195 9	2	Y	177	177	0		9
07	3286 X	3124	-0-	-162	-0-	147 31 4	2737 209 9	2	Y	190	190	0		9
08	3286 X	3222	-0-	-64	-0-	154 184 9	2884 217 9	2	Y	167	167	0		9
09	3180 X	2880	-0-	-300	-0-	147 6 4	2588 139 9	2	Y	126	135	0		-0-
10	3286 X	2970	-0-	-316	-0-	154 4 4	2654 158 9	2	Y	144	144	0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 22HA RRCID -> 281051 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1736 X	1572	-0-	-164	-0-	73	1	1433	2	Y	53	52	0	2
						8	4	58	9					
06	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	87	1	1488	2	Y	45	45	0	2
						50	9							
07	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	84	1	1563	2	Y	52	52	0	2
						57	9							
08	1581 X	1037	-0-	-544	-0-	45	1	971	2	Y	19	19	0	2
						21	9							
09	1620 X	28	-0-	-1592	-0-	25	2	3	4	Y	-0-	2	0	-0-
10	1705 X	1604	-0-	-101	-0-	83	1	1491	2	Y	21	21	0	-0-
						7	4	23	9					
PILONCILLO													WELL #: D 8HE RRCID -> 281086 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662	
05	5797 X	5675	-0-	-122	-0-	295	1	4986	2	Y	349	348	0	10
						10	4	384	9					
06	5610 X	5567	-0-	-43	-0-	256	1	4840	2	Y	401	401	0	10
						30	4	441	9					
07	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	277	1	5025	2	Y	462	462	0	10
						27	4	508	9					
08	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	276	1	5067	2	Y	402	371	0	41
						31	4	442	9					
09	5580 X	5503	-0-	-77	-0-	266	1	4820	2	Y	379	420	0	-0-
						417	9							
10	5828 X	5459	-0-	-369	-0-	267	1	4730	2	Y	420	420	0	-0-
						462	9							
PILONCILLO													WELL #: D 8HF RRCID -> 281089 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701	
05	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	358	1	6190	2	Y	440	436	0	27
						13	4	484	9					
06	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	325	1	6103	2	Y	397	397	0	27
						48	4	437	9					
07	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	339	1	6252	2	Y	426	425	0	28
						31	4	469	9					
08	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	342	1	6373	2	Y	403	372	0	59
						31	4	443	9					
09	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	330	1	6128	2	Y	424	457	0	26
						466	9							
10	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	369	1	6497	2	Y	384	384	0	26
						31	4	422	9					
PILONCILLO													WELL #: E 15HU RRCID -> 281090 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774	
05	2883 X	2712	-0-	-171	-0-	120	1	2452	2	Y	121	121	0	4
						7	4	133	9					
06	2790 X	2593	-0-	-197	-0-	120	1	2362	2	Y	101	101	0	4
						111	9							
07	2697 X	2678	-0-	-19	-0-	123	1	2422	2	Y	121	121	0	4
						133	9							
08	2697 X	2512	-0-	-185	-0-	123	1	2321	2	Y	62	62	0	4
						68	9							
09	2610 X	2445	-0-	-165	-0-	119	1	2231	2	Y	86	88	0	2
						95	9							
10	2697 X	2599	-0-	-98	-0-	125	1	2357	2	Y	106	106	0	2
						117	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 15HT RRCID -> 281225 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	5022 X	4721	-0-	-301	-0-	218 9	1 4	4238 256	2 9	Y	233	232 0		8
06	4770 X	4634	-0-	-136	-0-	219 256	1 9	4159 256	2 9	Y	233	233 0		8
07	4929 X	4840	-0-	-89	-0-	234 301	1 9	4305 234	2 9	Y	274	274 0		8
08	4805 X	4552	-0-	-253	-0-	221 261	1 9	4070 221	2 9	Y	237	237 0		8
09	4650 X	4482	-0-	-168	-0-	214 298	1 9	3970 214	2 9	Y	271	271 0		8
10	4836 X	4612	-0-	-224	-0-	222 296	1 9	4094 222	2 9	Y	269	272 0		5
PILONCILLO														
WELL #: A 10HE RRCID -> 281227 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633														
05	4619 X	4250	-0-	-369	-0-	215 9	1 4	3919 107	2 9	Y	97	97 0		4
06	4470 X	4287	-0-	-183	-0-	212 122	1 9	3953 122	2 9	Y	111	111 0		4
07	4619 X	4229	-0-	-390	-0-	217 102	1 9	3910 217	2 9	Y	93	93 0		4
08	4526 X	4272	-0-	-254	-0-	217 73	1 9	3982 217	2 9	Y	66	66 0		4
09	4290 X	4098	-0-	-192	-0-	213 40	1 9	3845 213	2 9	Y	36	40 0		-0-
10	4433 X	4297	-0-	-136	-0-	225 81	1 9	3991 225	2 9	Y	74	74 0		-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 2HY RRCID -> 281241 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474														
05	3348 X	3132	-0-	-216	-0-	132 6	1 4	2565 429	2 9	Y	390	386 0		16
06	3210 X	2979	-0-	-231	-0-	122 408	1 9	2449 122	2 9	Y	371	371 0		16
07	3317 X	2912	-0-	-405	-0-	120 16	1 4	2368 120	2 9	Y	371	371 0		16
08	3131 X	2932	-0-	-199	-0-	124 426	1 9	2382 124	2 9	Y	387	358 0		45
09	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	126 7	1 4	2420 126	2 9	Y	575	576 0		44
10	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	153 512	1 9	2655 153	2 9	Y	465	469 0		40
PILONCILLO														
WELL #: E 33HA RRCID -> 281294 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292														
05	4278 X	4128	-0-	-150	-0-	200 6	1 4	3701 221	2 9	Y	201	199 0		10
06	3930 X	3540	-0-	-390	-0-	168 1	1 4	3171 200	2 9	Y	182	182 0		10
07	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	186 11	1 4	3548 186	2 9	Y	237	237 0		10
08	4123 X	3477	-0-	-646	-0-	163 1	1 4	3100 163	2 9	Y	194	193 0		11
09	3990 X	3261	-0-	-729	-0-	155 240	1 9	2866 155	2 9	Y	218	218 0		11
10	4123 X	3156	-0-	-967	-0-	149 222	1 9	2785 149	2 9	Y	202	203 0		10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
TBM CATARINA, LLC															//CONT.// 101300																																												
PILONCILLO															WELL #: F 5HA RRCID -> 281393															COMPL. DATE 12/12/2022															TOTAL DEPTH 9517 PERF.10018 - 15973														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																					
05	2821 X	2617	-0-	-204	-0-	122 6 4	1	2311 178 9	2	Y	162	160	0		8																																												
06	2640 X	2514	-0-	-126	-0-	120 172 9	1	2222 172 9	2	Y	156	156	0		8																																												
07	2728 X	2537	-0-	-191	-0-	123 176 9	1	2238 176 9	2	Y	160	160	0		8																																												
08	2666 X	2495	-0-	-171	-0-	121 4 4	1	2224 146 9	2	Y	133	133	0		8																																												
09	2580 X	2330	-0-	-250	-0-	116 141 9	1	2073 141 9	2	Y	128	128	0		8																																												
10	2604 X	2486	-0-	-118	-0-	124 165 9	1	2197 165 9	2	Y	150	150	0		8																																												
PILONCILLO															WELL #: F 5HB RRCID -> 281396															COMPL. DATE 04/23/2016															TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 15825														
05	3875 X	3628	-0-	-247	-0-	178 7 4	1	3205 238 9	2	Y	216	213	0		12																																												
06	3510 X	3492	-0-	-18	-0-	165 230 9	1	3097 230 9	2	Y	209	209	0		12																																												
07	3782 X	3518	-0-	-264	-0-	163 8 4	1	3098 249 9	2	Y	226	226	0		12																																												
08	3782 X	3526	-0-	-256	-0-	169 1 4	1	3108 248 9	2	Y	225	224	0		13																																												
09	3660 X	3422	-0-	-238	-0-	163 260 9	1	2999 260 9	2	Y	236	236	0		13																																												
10	3627 X	3565	-0-	-62	-0-	174 251 9	1	3140 251 9	2	Y	228	229	0		12																																												
PILONCILLO															WELL #: F 5HY RRCID -> 281397															COMPL. DATE 04/21/2016															TOTAL DEPTH 9862 PERF.10099 - 17053														
05	4371 X	3938	-0-	-433	-0-	193 8 4	1	3634 103 9	2	Y	94	93	0		4																																												
06	4140 X	3843	-0-	-297	-0-	189 102 9	1	3552 102 9	2	Y	93	93	0		4																																												
07	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	202 10 4	1	3780 136 9	2	Y	124	124	0		4																																												
08	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	189 262 9	1	3598 262 9	2	Y	238	236	0		6																																												
09	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	201 270 9	1	3615 270 9	2	Y	245	245	0		6																																												
10	4123 X	4122	-0-	-1	-0-	207 251 9	1	3664 251 9	2	Y	228	230	0		4																																												
PILONCILLO															WELL #: F 5HZ RRCID -> 281473															COMPL. DATE 04/20/2016															TOTAL DEPTH 9765 PERF.10239 - 17058														
05	3472 X	2963	-0-	-509	-0-	140 7 4	1	2684 132 9	2	Y	120	118	0		6																																												
06	3300 X	2406	-0-	-894	-0-	114 34 4	1	2152 106 9	2	Y	96	96	0		6																																												
07	3410 X	2575	-0-	-835	-0-	124 134 9	1	2317 134 9	2	Y	122	122	0		6																																												
08	3410 X	2482	-0-	-928	-0-	120 175 9	1	2187 175 9	2	Y	159	159	0		6																																												
09	3120 X	2338	-0-	-782	-0-	117 178 9	1	2043 178 9	2	Y	162	162	0		6																																												
10	2976 X	2397	-0-	-579	-0-	122 190 9	1	2085 190 9	2	Y	173	174	0		5																																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 33HZ RRCID -> 281474 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	7967 X	7720	-0-	-247	-0-	415 16 4	6972 317 9	2	Y	288	286	0		13
06	7530 X	7215	-0-	-315	-0-	351 26 4	6540 298 9	2	Y	271	271	0		13
07	7657 X	7353	-0-	-304	-0-	344 30 4	6525 454 9	2	Y	413	413	0		13
08	7719 X	7457	-0-	-262	-0-	355 31 4	6600 471 9	2	Y	428	397	0		44
09	7470 X	7115	-0-	-355	-0-	343 449 9	6323 323 9	2	Y	408	408	0		44
10	7719 X	7183	-0-	-536	-0-	368 31 4	6461 323 9	2	Y	294	306	0		32
PILONCILLO														
WELL #: E 33HB RRCID -> 281504 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9751 - 15236														
05	4557 X	4365	-0-	-192	-0-	201 7 4	3869 288 9	2	Y	262	259	0		14
06	4410 X	4236	-0-	-174	-0-	202 4 4	3768 262 9	2	Y	238	238	0		14
07	4557 X	4504	-0-	-53	-0-	216 1 4	4006 281 9	2	Y	255	255	0		14
08	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	220 288 9	4106 2	2	Y	262	257	0		19
09	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	228 283 9	4159 2	2	Y	257	257	0		19
10	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	241 243 9	4266 2	2	Y	221	222	0		18
PILONCILLO														
WELL #: E 33HY RRCID -> 281505 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9749 - 16368														
05	4371 X	4275	-0-	-96	-0-	205 10 4	3840 220 9	2	Y	200	198	0		15
06	4230 X	3573	-0-	-657	-0-	170 3 4	3217 183 9	2	Y	166	166	0		15
07	4278 X	4182	-0-	-96	-0-	200 1 4	3762 219 9	2	Y	199	199	0		15
08	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	209 1 4	3884 415 9	2	Y	377	350	0		42
09	4140 X	3938	-0-	-202	-0-	188 289 9	3461 2	2	Y	263	263	0		42
10	4278 X	3784	-0-	-494	-0-	185 250 9	3349 2	2	Y	227	229	0		40
PILONCILLO														
WELL #: E 2HB RRCID -> 281749 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717														
05	5704 X	5680	-0-	-24	-0-	296 13 4	5070 301 9	2	Y	274	270	0		17
06	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	264 30 4	4887 455 9	2	Y	414	414	0		17
07	5642 X	5567	-0-	-75	-0-	258 8 4	4842 459 9	2	Y	417	417	0		17
08	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	275 31 4	5005 453 9	2	Y	412	381	0		48
09	5640 X	5417	-0-	-223	-0-	255 12 4	4668 482 9	2	Y	438	438	0		48
10	5828 X	5692	-0-	-136	-0-	275 499 9	4918 2	2	Y	454	457	0		45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 2HD RRCID -> 281842 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	7502 X	7274	-0-	-228	-0-	382 15	1 4	6533 344	2 9	Y	313	311 0		13
06	7050 X	6918	-0-	-132	-0-	330 30	1 4	6230 328	2 9	Y	298	298 0		13
07	7471 X	6974	-0-	-497	-0-	341 31	1 4	6264 338	2 9	Y	307	307 0		13
08	7471 X	7240	-0-	-231	-0-	342 31	1 4	6469 398	2 9	Y	362	336 0		39
09	7230 X	6841	-0-	-389	-0-	330 345	1 9	6166	2	Y	314	314 0		39
10	7285 X	7015	-0-	-270	-0-	348 31	1 4	6308 328	2 9	Y	298	300 0		37
PILONCILLO														
WELL #: E 2HC RRCID -> 281844 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900														
05	5828 X	5372	-0-	-456	-0-	293 12	1 4	4837 230	2 9	Y	209	208 0		8
06	5640 X	5115	-0-	-525	-0-	243 29	1 4	4650 193	2 9	Y	175	175 0		8
07	5828 X	5404	-0-	-424	-0-	265 15	1 4	4917 207	2 9	Y	188	188 0		8
08	5673 X	5491	-0-	-182	-0-	266 30	1 4	4903 292	2 9	Y	265	258 0		15
09	5370 X	5080	-0-	-290	-0-	250 183	1 9	4647	2	Y	166	166 0		15
10	5394 X	5155	-0-	-239	-0-	257 174	1 9	4724	2	Y	158	159 0		14
PILONCILLO														
WELL #: E 2HE RRCID -> 281845 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005														
05	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	221 9	1 4	4125 651	2 9	Y	592	584 0		21
06	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	210 622	1 9	3919	2	Y	565	565 0		21
07	4960 X	4807	-0-	-153	-0-	217 6	1 4	3910 674	2 9	Y	613	610 0		24
08	4991 X	4922	-0-	-69	-0-	218 697	1 9	4007	2	Y	634	629 0		29
09	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	210 927	1 9	3715	2	Y	843	872 0		-0-
10	4991 X	4892	-0-	-99	-0-	214 913	1 9	3765	2	Y	830	830 0		-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 36HX RRCID -> 281893 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364														
05	4681 X	2798	-0-	-1883	-0-	149 6	1 4	2559 84	2 9	Y	76	76 0		3
06	4530 X	3458	-0-	-1072	-0-	167 8	1 4	3186 97	2 9	Y	88	88 0		3
07	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	183 5	1 4	3309 102	2 9	Y	93	93 0		3
08	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	191 5	1 4	3546 70	2 9	Y	64	64 0		3
09	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	187 5	1 4	3449 30	2 9	Y	27	30 0		-0-
10	3596 X	3133	-0-	-463	-0-	160 19	1 4	2891 63	2 9	Y	57	57 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 31HC RRCID -> 281979 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	25868 X	5363	-0-	-20505	-0-	273 10	4672 4	2 9	Y		371	367 0		15
06	5160 X	5062	-0-	-98	-0-	240 16	4441 4	2 9	Y		332	332 0		15
07	5487 X	5240	-0-	-247	-0-	248 479	4513 9	2	Y		435	435 0		15
08	5487 X	5309	-0-	-178	-0-	245 3	4551 4	2 9	Y		464	436 0		43
09	5310 X	5070	-0-	-240	-0-	240 362	4468 9	2	Y		329	329 0		43
10	5363 X	5189	-0-	-174	-0-	242 492	4455 9	2	Y		447	450 0		40
PILONCILLO													WELL #: A 31HD RRCID -> 281981 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362	
05	26660 X	5548	-0-	-21112	-0-	287 13	4813 4	2 9	Y		395	393 0		19
06	5550 X	5267	-0-	-283	-0-	241 29	4637 4	2 9	Y		327	327 0		19
07	5704 X	5291	-0-	-413	-0-	248 369	4674 9	2	Y		335	335 0		19
08	5549 X	5258	-0-	-291	-0-	248 26	4736 4	2 9	Y		225	223 0		21
09	5370 X	5266	-0-	-104	-0-	241 473	4552 9	2	Y		430	430 0		21
10	5549 X	5446	-0-	-103	-0-	256 548	4642 9	2	Y		498	504 0		15
PILONCILLO													WELL #: A 31HE RRCID -> 281982 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 14669	
05	3100 N	1185	-0-	-1915	2869	43 2	852 4	2 9	Y		262	262 0		7
06	3000 N	1206	-0-	-1794	1075	45 339	822 9	2	Y		308	308 0		7
07	2214 N	1139	-0-	-1075	-0-	42 282	815 9	2	Y		256	256 0		7
08	1178 N	926	-0-	-252	-0-	31 219	676 9	2	Y		199	199 0		7
09	1200 N	1010	-0-	-190	-0-	30 229	751 9	2	Y		208	208 0		7
10	1147 N	1144	-0-	-3	-0-	49 263	832 9	2	Y		239	240 0		6
PILONCILLO													WELL #: E 36HY RRCID -> 281984 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 14510	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 101300														
WELL #: E 36HW RRCID -> 281985 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	6634 X	6185	-0-	-449	-0-	326 1	5702 2	14 4	143 9	Y	130	129 0		5
06	6180 X	5798	-0-	-382	-0-	283 1	5352 2	30 4	133 9	Y	121	121 0		5
07	6386 X	5674	-0-	-712	-0-	278 1	5228 2	30 4	138 9	Y	125	125 0		5
08	6200 X	5779	-0-	-421	-0-	285 1	5355 2	31 4	108 9	Y	98	98 0		5
09	6000 X	5808	-0-	-192	-0-	298 1	5394 2	116 9		Y	105	105 0		5
10	6200 X	5896	-0-	-304	-0-	304 1	5457 2	3 4	132 9	Y	120	120 0		5
PILONCILLO														
WELL #: A 31HA RRCID -> 282019 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098														
05	32059 X	6498	-0-	-25561	-0-	338 1	5748 2	14 4	398 9	Y	362	359 0		19
06	6570 X	6241	-0-	-329	-0-	298 1	5524 2	30 4	389 9	Y	354	354 0		19
07	6789 X	5774	-0-	-1015	-0-	279 1	5091 2	22 4	382 9	Y	347	347 0		19
08	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	330 1	6118 2	31 4	385 9	Y	350	324 0		45
09	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	327 1	6008 2	473 9		Y	430	430 0		45
10	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	325 1	5839 2	22 4	548 9	Y	498	501 0		42
PILONCILLO														
WELL #: A 31HB RRCID -> 282020 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166														
05 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 25HX RRCID -> 282089 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200														
05	15755 X	2993	-0-	-12762	-0-	134 1	2619 2	7 4	233 9	Y	212	211 0		13
06	3360 X	2951	-0-	-409	-0-	139 1	2589 2	223 9		Y	203	203 0		13
07	3472 X	3138	-0-	-334	-0-	153 1	2747 2	238 9		Y	216	216 0		13
08	3162 X	3155	-0-	-7	-0-	152 1	2774 2	229 9		Y	208	208 0		13
09	3060 X	3036	-0-	-24	-0-	147 1	2682 2	207 9		Y	188	188 0		13
10	3131 X	3050	-0-	-81	-0-	154 1	2703 2	193 9		Y	175	176 0		12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 25HZ RRCID -> 282102 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	21949 X	5031	-0-	-16918	-0-	230 7	4335 4	2 9	Y	417	417	0		15
06	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	218 4	4121 9	2 9	Y	408	408	0		15
07	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	218 4	4076 9	2 9	Y	429	428	0		16
08	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	236 1	4341 2	2 9	Y	436	408	0		44
09	4860 X	4739	-0-	-121	-0-	217 2	4048 9	2 9	Y	431	431	0		44
10	5022 X	4816	-0-	-206	-0-	226 1	4151 9	2 9	Y	399	401	0		42
PILONCILLO														
WELL #: B 1HB RRCID -> 282184 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556														
05	5301 X	5246	-0-	-55	-0-	245 10	4508 4	2 9	Y	439	434	0		16
06	5130 X	5041	-0-	-89	-0-	221 4	4211 9	2 9	Y	550	550	0		16
07	5301 X	5197	-0-	-104	-0-	223 4	4292 9	2 9	Y	615	613	0		18
08	5301 X	5299	-0-	-2	-0-	234 5	4371 9	2 9	Y	625	617	0		26
09	5130 X	4536	-0-	-594	-0-	228 6	4154 9	2 9	Y	140	140	0		26
10	5239 X	4932	-0-	-307	-0-	229 1	4123 9	2 9	Y	525	529	0		22
PILONCILLO														
WELL #: A 18HU RRCID -> 282203 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447														
05	4588 X	4398	-0-	-190	-0-	215 8	3896 4	2 9	Y	254	253	0		14
06	4440 X	4111	-0-	-329	-0-	192 2	3655 9	2 9	Y	240	240	0		14
07	4557 X	4175	-0-	-382	-0-	264 1	3722 9	2 9	Y	233	233	0		14
08	4433 X	4340	-0-	-93	-0-	197 2	3855 9	2 9	Y	254	252	0		16
09	4290 X	4106	-0-	-184	-0-	206 1	3579 9	2 9	Y	307	307	0		16
10	4402 X	4165	-0-	-237	-0-	279 1	3646 9	2 9	Y	284	286	0		14
PILONCILLO														
WELL #: A 18HV RRCID -> 282211 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 14622														
05	3937 X	3656	-0-	-281	-0-	169 9	3304 4	2 9	Y	158	157	0		10
06	3660 X	3444	-0-	-216	-0-	174 1	3158 9	2 9	Y	102	102	0		10
07	3844 X	3524	-0-	-320	-0-	112 1	3188 9	2 9	Y	143	143	0		10
08	3844 X	3631	-0-	-213	-0-	177 2	3333 4	2 9	Y	103	103	0		10
09	3720 X	3611	-0-	-109	-0-	185 1	3150 9	2 9	Y	255	255	0		10
10	3658 X	3593	-0-	-65	-0-	180 1	3193 9	2 9	Y	195	196	0		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT														
TBM CATARINA, LLC																																		
PILONCILLO																																		
WELL #: A 18HW															RRCID -> 282212					COMPL. DATE 11/22/2016					TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8494 - 14465									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																
						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE																		
05	3937 X	3673	-0-	-264	-0-	176	1	3108	2	Y	347	344	0				13																	
						7	4	382	9																									
06	3570 X	3479	-0-	-91	-0-	158	1	3056	2	Y	241	241	0				13																	
						265	9																											
07	3689 X	3574	-0-	-115	-0-	164	1	3122	2	Y	262	262	0				13																	
						288	9																											
08	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	205	1	3753	2	Y	389	362	0				40																	
						428	9																											
09	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	210	1	3914	2	Y	390	390	0				40																	
						429	9																											
10	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	224	1	4071	2	Y	312	314	0				38																	
						343	9																											
PILONCILLO															WELL #: B 1HY					RRCID -> 282223					COMPL. DATE 10/23/2016					TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8913 - 14674				
05	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	175	1	3214	2	Y	613	606	0				20																	
						6	4	674	9																									
06	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	150	1	2699	2	Y	557	557	0				20																	
						613	9																											
07	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	150	1	2776	2	Y	584	583	0				21																	
						3	4	642	9																									
08	4061 X	3638	-0-	-423	-0-	155	1	2842	2	Y	580	572	0				29																	
						3	4	638	9																									
09	3930 X	3648	-0-	-282	-0-	150	1	2840	2	Y	598	598	0				29																	
						658	9																											
10	4061 X	3675	-0-	-386	-0-	155	1	2895	2	Y	568	567	0				30																	
						625	9																											
PILONCILLO															WELL #: B 1HC					RRCID -> 282224					COMPL. DATE 10/25/2016					TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8829 - 15186				
05	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	166	1	3139	2	Y	383	377	0				16																	
						8	4	421	9																									
06	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	154	1	2897	2	Y	370	370	0				16																	
						407	9																											
07	3844 X	3361	-0-	-483	-0-	155	1	2789	2	Y	379	379	0				16																	
						417	9																											
08	3844 X	3523	-0-	-321	-0-	158	1	2968	2	Y	361	341	0				36																	
						397	9																											
09	3720 X	3464	-0-	-256	-0-	150	1	2923	2	Y	355	355	0				36																	
						391	9																											
10	3720 X	3566	-0-	-154	-0-	164	1	3002	2	Y	364	376	0				24																	
						400	9																											
PILONCILLO															WELL #: B 1HZ					RRCID -> 282225					COMPL. DATE 10/24/2016					TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9090 - 14872				
05	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	120	1	2272	2	Y	450	442	0				26																	
						5	4	495	9																									
06	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	121	1	2216	2	Y	458	458	0				26																	
						504	9																											
07	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	124	1	2299	2	Y	520	519	0				27																	
						572	9																											
08	2945 X	2934	-0-	-11	-0-	124	1	2329	2	Y	437	410	0				54																	
						481	9																											
09	2850 X	2747	-0-	-103	-0-	120	1	2252	2	Y	341	341	0				54																	
						375	9																											
10	3007 X	2822	-0-	-185	-0-	124	1	2347	2	Y	319	348	0				25																	
						351	9																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC																			
PILONCILLO																			
WELL #: A 25HY RRCID -> 282231 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
05	15603 X	3197	-0-	-12406	-0-	144 7	1 4	2761 285	2 9	Y	259	256	0		14				
06	3180 X	3112	-0-	-68	-0-	149 296	1 9	2667 2	Y	269	269	0			14				
07	3224 X	3100	-0-	-124	-0-	149 12	1 4	2632 307	2 9	Y	279	279	0		14				
08	3224 X	2800	-0-	-424	-0-	129 23	1 4	2407 241	2 9	Y	219	216	0		17				
09	3120 X	2777	-0-	-343	-0-	127 4	1 4	2415 231	2 9	Y	210	210	0		17				
10	3224 X	2805	-0-	-419	-0-	137 202	1 9	2466 2	Y	184	195	0			6				
PILONCILLO															WELL #: A 18HX RRCID -> 282241 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608				
05	6944 X	6234	-0-	-710	-0-	332 13	1 4	5667 222	2 9	Y	202	201	0		12				
06	6720 X	6187	-0-	-533	-0-	300 30	1 4	5672 185	2 9	Y	168	168	0		12				
07	6944 X	6486	-0-	-458	-0-	316 31	1 4	5919 220	2 9	Y	200	200	0		12				
08	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	334 31	1 4	6128 172	2 9	Y	156	156	0		12				
09	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	330 165	1 9	6071 2	Y	150	150	0			12				
10	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	402 31	1 4	7212 227	2 9	Y	206	207	0		11				
PILONCILLO															WELL #: A 18HY RRCID -> 282261 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545				
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	80 3	1 4	1641 487	2 9	Y	443	441	0		21				
06	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	95 446	1 9	1787 2	Y	405	405	0			21				
07	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	109 477	1 9	2037 2	Y	434	433	0			22				
08	1891 N	595	-0-	-1296	-0-	22 1	1 4	477 95	2 9	Y	86	81	0		27				
09	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-	1			Y	-0-					27				
10	1891 N	1382	-0-	-509	-0-	60 242	1 9	1080 2	Y	220	221	0			26				
PILONCILLO															WELL #: A 18HZ RRCID -> 282297 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910				
05	9858 X	9144	-0-	-714	-0-	457 19	1 4	8096 572	2 9	Y	520	516	0		28				
06	9540 X	8316	-0-	-1224	-0-	393 33	1 4	7388 502	2 9	Y	456	456	0		28				
07	9858 X	8151	-0-	-1707	-0-	390 37	1 4	7209 515	2 9	Y	468	468	0		28				
08	9858 X	8766	-0-	-1092	-0-	419 37	1 4	7715 595	2 9	Y	541	526	0		43				
09	9450 X	8528	-0-	-922	-0-	408 30	1 4	7488 602	2 9	Y	547	547	0		43				
10	9145 X	5843	-0-	-3302	-0-	292 30	1 4	5135 386	2 9	Y	351	353	0		41				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: E 35HV RRCID -> 282615 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	4216 X	4030	-0-	-186	-0-	185 1	3680 2	22 4	143 9	Y	130	129 0			6
06	4050 X	3951	-0-	-99	-0-	192 1	3656 2	103 9		Y	94	94 0			6
07	4185 X	4064	-0-	-121	-0-	199 1	3755 2	110 9		Y	100	100 0			6
08	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	209 1	3791 2	87 9		Y	79	79 0			6
09	3960 X	3869	-0-	-91	-0-	190 1	3584 2	95 9		Y	86	88 0			4
10	4092 X	4051	-0-	-41	-0-	215 1	3727 2	109 9		Y	99	99 0			4
PILONCILLO														WELL #: E 35HW RRCID -> 282617 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218	
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	66 1	1300 2	2 4	124 9	Y	113	112 0			5
06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	89 1	1544 2	108 9		Y	98	98 0			5
07	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	91 1	1662 2	120 9		Y	109	109 0			5
08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	78 1	1435 2	10 4	77 9	Y	70	70 0			5
09	1650 N	1479	-0-	-171	-0-	76 1	1352 2	51 9		Y	46	51 0			-0-
10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	90 1	1564 2	10 4	110 9	Y	100	100 0			-0-
PILONCILLO														WELL #: E 35HX RRCID -> 282619 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015	
05	8091 X	6524	-0-	-1567	-0-	340 1	5886 2	16 4	282 9	Y	256	254 0			11
06	7800 X	6064	-0-	-1736	-0-	294 1	5477 2	29 4	264 9	Y	240	240 0			11
07	7905 X	6369	-0-	-1536	-0-	308 1	5695 2	83 4	283 9	Y	257	257 0			11
08	6975 X	6768	-0-	-207	-0-	330 1	6102 2	31 4	305 9	Y	277	270 0			18
09	6750 X	6409	-0-	-341	-0-	313 1	5797 2	299 9		Y	272	272 0			18
10	6510 X	6315	-0-	-195	-0-	320 1	5683 2	37 4	275 9	Y	250	252 0			16
PILONCILLO														WELL #: E 35HY RRCID -> 282622 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 101300																	
WELL #: E 35HZ RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	2664 N	1315	-0-	-1349	-0-	70 1	1176 2	1176 2	67 9	Y	61	61 0				2	
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	60 1	1156 2	1156 2	67 9	Y	61	61 0				2	
07	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	62 1	1216 2	1216 2	68 9	Y	62	62 0				2	
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	62 1	1217 2	1217 2	74 9	Y	67	67 0				2	
09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	60 1	1175 2	1175 2	60 1	Y	104	104 0				2	
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	114 9	1243 2	1243 2	62 1	Y	125	125 0				2	
						138 9											
PILONCILLO														WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248			
05	10881 X	9210	-0-	-1671	-0-	478 1	8441 2	8441 2	19 4	Y	247	247 0				4	
06	9510 X	9299	-0-	-211	-0-	444 1	8375 2	8375 2	30 4	Y	409	409 0				4	
07	9827 X	9478	-0-	-349	-0-	459 1	8497 2	8497 2	31 4	Y	446	446 0				4	
08	9827 X	9603	-0-	-224	-0-	466 1	8622 2	8622 2	31 4	Y	440	409 0				35	
09	9330 X	8785	-0-	-545	-0-	435 1	8016 2	8016 2	30 4	Y	276	276 0				35	
10	9610 X	9171	-0-	-439	-0-	469 1	8448 2	8448 2	31 4	Y	203	204 0				34	
PILONCILLO														WELL #: E 36HZ RRCID -> 282853 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530			
05	6417 X	5714	-0-	-703	-0-	305 1	5222 2	5222 2	13 4	Y	158	155 0				8	
06	6210 X	5234	-0-	-976	-0-	256 1	4800 2	4800 2	26 4	Y	138	138 0				8	
07	6417 X	5496	-0-	-921	-0-	273 1	5043 2	5043 2	15 4	Y	150	150 0				8	
08	5859 X	4254	-0-	-1605	-0-	210 1	3925 2	3925 2	11 4	Y	98	97 0				9	
09	5520 X	4293	-0-	-1227	-0-	215 1	3932 2	3932 2	14 4	Y	120	124 0				5	
10	5704 X	5494	-0-	-210	-0-	280 1	5029 2	5029 2	185 9	Y	168	169 0				4	
PILONCILLO														WELL #: E 34HV RRCID -> 282859 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451			
05	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	253 1	4423 2	4423 2	6 4	Y	248	245 0				10	
06	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	260 1	4907 2	4907 2	29 4	Y	275	275 0				10	
07	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	303 1	5615 2	5615 2	52 4	Y	328	328 0				10	
08	4960 X	3511	-0-	-1449	-0-	171 1	3175 2	3175 2	165 9	Y	150	150 0				10	
09	5490 X	2656	-0-	-2834	-0-	136 1	2482 2	2482 2	7 4	Y	28	38 0				-0-	
10	6324 X	2540	-0-	-3784	-0-	135 1	2337 2	2337 2	68 9	Y	62	62 0				-0-	

(GWN415)

12/12/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 01

PAGE: 621

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 34HX RRCID -> 282860 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9731 - 15660														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	9858 X	9454	-0-	-404	-0-	489 19 4	8755 2 191 9	Y			174	171 0		7
06	9540 X	9205	-0-	-335	-0-	452 30 4	8463 2 260 9	Y			236	236 0		7
07	9858 X	9155	-0-	-703	-0-	455 31 4	8404 2 265 9	Y			241	241 0		7
08	9858 X	9287	-0-	-571	-0-	461 31 4	8532 2 263 9	Y			239	238 0		8
09	9210 X	9207	-0-	-3	-0-	452 30 4	8450 2 275 9	Y			250	250 0		8
10	9517 X	9464	-0-	-53	-0-	489 31 4	8680 2 264 9	Y			240	242 0		6
PILONCILLO													WELL #: E 34HY RRCID -> 282861 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
PILONCILLO													WELL #: E 34HZ RRCID -> 282862 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978	
05	3100 N	1580	-0-	-1520	578	67 3 4	1392 2 118 9	Y			107	106 0		3
06	2136 N	1558	-0-	-578	-0-	75 3 4	1360 2 120 9	Y			109	109 0		3
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	78 130 9	1418 2	Y			118	118 0		3
08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	75 3 4	1444 2 100 9	Y			91	91 0		3
09	1560 N	1520	-0-	-40	-0-	82 4 4	1413 2 21 9	Y			19	20 0		2
10	1612 N	1513	-0-	-99	-0-	87 11 9	1415 2	Y			10	9 0		3
PILONCILLO													WELL #: A 23HD RRCID -> 283002 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006	
05	4216 X	3925	-0-	-291	-0-	192 9 4	3526 2 198 9	Y			180	178 0		8
06	4350 X	3665	-0-	-685	-0-	178 189 9	3298 2	Y			172	172 0		8
07	4495 X	3600	-0-	-895	-0-	176 4 4	3229 2 191 9	Y			174	174 0		8
08	4495 X	3698	-0-	-797	-0-	182 180 9	3336 2	Y			164	164 0		8
09	4230 X	3620	-0-	-610	-0-	176 251 9	3193 2	Y			228	228 0		8
10	3937 X	3592	-0-	-345	-0-	180 245 9	3167 2	Y			223	224 0		7

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 23HE RRCID -> 283003 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 15056														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	BALANCE
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	72 1	1541 2	Y	108	105	0			7
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	2 4	119 9	Y	107	107	0			7
07	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	90 1	1567 2	Y	128	128	0			7
08	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	118 9	1629 2	Y	102	102	0			7
09	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	93 1	1635 2	Y	104	104	0			7
10	1860 N	1555	-0-	-305	-0-	141 9	1588 2	Y	124	125	0			6
						91 1	1344 2	Y						
						112 9								
						114 9								
						75 1								
						136 9								
PILONCILLO														
WELL #: A 23HF RRCID -> 283004 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708														
05	4743 X	4294	-0-	-449	-0-	214 1	3843 2	Y	207	207	0			10
06	4440 X	4047	-0-	-393	-0-	9 4	228 9	Y	191	191	0			10
07	4588 X	4266	-0-	-322	-0-	3635 2	196 3	Y	218	218	0			10
08	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	6 4	210 9	Y	289	278	0			21
09	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	208 1	3814 2	Y	293	293	0			21
10	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4 4	240 9	Y	274	275	0			20
						217 1	4066 2	Y						
						318 9								
						206 1	3862 2	Y						
						4 4	322 9	Y						
						216 1	4003 2	Y						
						301 9								
PILONCILLO														
WELL #: A 23HG RRCID -> 283005 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8400 - 14801														
05	124 N	72	-0-	-52	-0-	8 1	64 2	Y	-0-					-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	98 2	35 9	Y	32	32	0			-0-
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	45 2	5 4	Y	10	10	0			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	11 9		Y	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-					-0-
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 2		Y	-0-					-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 28HB RRCID -> 283006 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8538 - 14677														
05	4340 X	3990	-0-	-350	-0-	178 1	3442 2	Y	331	327	0			13
06	4200 X	3967	-0-	-233	-0-	6 4	364 9	Y	383	383	0			13
07	4340 X	3717	-0-	-623	-0-	180 1	3366 2	Y	424	424	0			13
08	3999 X	3720	-0-	-279	-0-	421 9	3093 2	Y	412	382	0			43
09	3960 X	3462	-0-	-498	-0-	158 1	3108 2	Y	349	349	0			43
10	4092 X	3630	-0-	-462	-0-	466 9	2928 2	Y	347	349	0			41
						159 1								
						453 9								
						150 1								
						384 9								
						171 1	3077 2	Y						
						382 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 23HC RRCID -> 283025 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	T. A.	20	-0-	20	41	3 1	16 2	Y	1	1	0			-0-
06	T. A.	17	-0-	17	58	17 2		Y	-0-					-0-
07	T. A.	20	-0-	20	78	20 2		Y	-0-					-0-
08	97 X	19	-0-	-78	-0-	19 2		Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-					-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	6 2	1 9	Y	1					1
PILONCILLO														
WELL #: A 23HH RRCID -> 283051 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605														
05	4123 X	3620	-0-	-503	-0-	166 7	3164 2	Y	257	256	0			10
06	3870 X	3195	-0-	-675	-0-	147 1	2778 2	Y	245	245	0			10
07	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	162 1	2914 2	Y	273	273	0			10
08	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	188 1	3643 2	Y	278	271	0			17
09	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	182 1	3519 2	Y	259	259	0			17
10	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	193 1	3559 2	Y	242	243	0			16
PILONCILLO														
WELL #: A 28HA RRCID -> 283052 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8723 - 14541														
05	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	216 8	3917 2	Y	440	437	0			20
06	4440 X	4129	-0-	-311	-0-	188 1	3458 2	Y	437	437	0			20
07	5115 X	4554	-0-	-561	-0-	205 1	3800 2	Y	499	499	0			20
08	5115 X	4524	-0-	-591	-0-	199 1	3758 2	Y	515	494	0			41
09	4950 X	4454	-0-	-496	-0-	200 1	3635 2	Y	563	563	0			41
10	4619 X	4388	-0-	-231	-0-	201 1	3622 2	Y	514	517	0			38
PILONCILLO														
WELL #: A 28HC RRCID -> 283053 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8364 - 14693														
05	3441 X	2938	-0-	-503	-0-	124 6	2538 2	Y	245	245	0			11
06	3330 X	3076	-0-	-254	-0-	138 1	2584 2	Y	322	322	0			11
07	3906 X	2835	-0-	-1071	-0-	126 1	2356 2	Y	321	321	0			11
08	3906 X	2843	-0-	-1063	-0-	125 1	2321 2	Y	361	337	0			35
09	3780 X	2728	-0-	-1052	-0-	122 1	2230 2	Y	342	342	0			35
10	3193 X	2803	-0-	-390	-0-	128 1	2297 2	Y	344	359	0			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
TBM CATARINA, LLC															//CONT.// 101300																																																											
PILONCILLO															WELL #: A 28HD															RRCID -> 283055															COMPL. DATE 05/19/2017															TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																				
05	2263	N	423	-0-	-1840	-0-	22	1	379	2	Y	17	17	0									3																																																			
06	1920	N	1022	-0-	-898	-0-	49	1	933	2	Y	36	36	0									3																																																			
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	62	1	1305	2	Y	103	103	0									3																																																			
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	113	1	1322	2	Y	101	101	0									3																																																			
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	111	1	1272	2	Y	131	131	0									3																																																			
10	1488	N	1368	-0-	-120	-0-	144	1	1159	2	Y	127	128	0									2																																																			
							65	1	140	9																																																																
							4	4																																																																		
PILONCILLO															WELL #: A 28HE															RRCID -> 283056															COMPL. DATE 05/16/2017															TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784														
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	158	1	3001	2	Y	261	257	0									10																																																			
06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	7	4	287	9																																																																
07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	153	1	2935	2	Y	284	284	0									10																																																			
08	3441	X	3412	-0-	-29	-0-	312	9	2722	2	Y	349	349	0									10																																																			
09	3390	X	3089	-0-	-301	-0-	155	1	2788	2	Y	427	397	0									40																																																			
10	3503	X	3076	-0-	-427	-0-	384	9	2559	2	Y	354	354	0									40																																																			
							141	1	2639	2	Y	260	261	0									39																																																			
							470	9																																																																		
							151	1																																																																		
							389	9																																																																		
							151	1																																																																		
							286	9																																																																		
PILONCILLO															WELL #: E 20HA															RRCID -> 283485															COMPL. DATE 08/08/2017															TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9762 - 16250														
05	T. A.		3163	-0-	3163	15022	161	1	2862	2	Y	126	126	0									6																																																			
06	17762	X	2740	-0-	-15022	-0-	1	4	139	9																																																																
07	52	X	52	-0-	-0-	-0-	129	1	2355	2	Y	233	233	0									6																																																			
08	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	256	9	15	2	Y	1	1	0									6																																																			
09	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	1	1	5390	2	Y	157	156	0									7																																																			
10	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	35	4	173	9																																																																
							290	1	4319	2	Y	-0-	1	0									6																																																			
							28	4																																																																		
							231	1	4807	2	Y	36	36	0									6																																																			
							8	4																																																																		
							262	1																																																																		
							40	9																																																																		
PILONCILLO															WELL #: E 20HB															RRCID -> 283487															COMPL. DATE 08/08/2017															TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9597 - 16007														
05	3937	X	3517	-0-	-420	-0-	156	1	3008	2	Y	310	306	0									13																																																			
06	3720	X	3406	-0-	-314	-0-	12	4	341	9																																																																
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-	156	1	2981	2	Y	240	240	0									13																																																			
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-	5	4	264	9																																																																
09	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-											13																																																			
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-											13																																																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 20HC RRCID -> 283489 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9701 - 16012															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3534 X	3341	-0-	-193	-0-	160	1	2903	2	Y	246	245	0		9
06	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	154	1	2926	2	Y	201	201	0		9
07	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-	11	4	221	9	Y	-0-				9
08	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-				9
09	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-				9
10	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-				9
PILONCILLO															
WELL #: E 20HG RRCID -> 283856 COMPL. DATE 08/04/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097															
05	4650 X	4461	-0-	-189	-0-	201	1	3896	2	Y	319	315	0		11
06	4500 X	3843	-0-	-657	-0-	13	4	351	9	Y	185	185	0		11
07	4650 X	243	-0-	-4407	-0-	22	4	204	9	Y	9	9	0		11
08	4526 X	2107	-0-	-2419	-0-	10	1	204	2	Y	79	78	0		12
09	4380 X	1467	-0-	-2913	-0-	19	4	10	9	Y	78	81	0		9
10	4464 X	738	-0-	-3726	-0-	102	1	1873	2	Y	62	62	0		9
						45	4	87	9						
						69	1	1291	2	Y					
						21	4	86	9						
						36	1	617	2	Y					
						17	4	68	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 14HA RRCID -> 283866 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 10010 - 15899															
05	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	285	1	4656	2	Y	204	202	0		8
06	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	224	9								
07	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	240	1	4510	2	Y	145	145	0		8
08	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	25	4	160	9	Y	171	171	0		8
09	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	263	1	4956	2	Y	128	128	0		8
10	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	11	4	188	9	Y	147	147	0		8
						273	1	4923	2	Y					
						31	4	141	9	Y					
						268	1	4824	2	Y					
						162	9								
						281	1	5003	2	Y					
						162	9								
PILONCILLO															
WELL #: E 20HF RRCID -> 283867 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921															
05	T. A.	4158	-0-	4158	17455	202	1	3646	2	Y	281	278	0		14
06	21643 X	4188	-0-	-17455	-0-	1	4	309	9	Y	246	246	0		14
07	93 X	93	-0-	-0-	-0-	195	1	3702	2	Y	7	7	0		14
08	4154 X	681	-0-	-3473	-0-	20	4	271	9	Y	58	58	0		14
09	4200 X	303	-0-	-3897	-0-	5	1	80	2	Y	27	30	0		11
10	4340 X	27	-0-	-4313	-0-	8	9			Y	3	2	0		12
						32	1	585	2	Y					
						64	9								
						10	1	223	2	Y					
						40	4	30	9						
						17	2	7	4	Y					
						3	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 14HC RRCID -> 283868														
COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	1763	-0-	-1337	1453	78 1	1602 2	Y	75	74 0				37
06	3000 N	1602	-0-	-1398	55	83 9	1479 2	Y	36	36 0				37
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	40 9			Y	-0-				37
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-				37
09	510 N	358	-0-	-152	-0-	18 1	333 2	Y	6	6 0				37
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	7 9								
						68 1	1229 2	Y	31	31 0				37
						34 9								
PILONCILLO														
WELL #: E 20HD RRCID -> 283878														
COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 15778														
05	4681 X	3881	-0-	-800	-0-	171 1	3415 2	Y	254	251 0				13
06	4530 X	1409	-0-	-3121	-0-	16 4	279 9							
						66 1	1225 2	Y	89	89 0				13
						20 4	98 9							
07	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-				Y	-0-				13
08	4340 X	6	-0-	-4334	-0-	6 2			Y	-0-				13
09	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-				Y	-0-				13
10	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-				Y	-0-				13
PILONCILLO														
WELL #: E 20HE RRCID -> 283879														
COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948														
05	3968 X	3844	-0-	-124	-0-	178 1	3442 2	Y	197	197 0				5
06	3840 X	3357	-0-	-483	-0-	7 4	217 9							
						162 1	3039 2	Y	134	134 0				5
						9 4	147 9							
07	3968 X	5	-0-	-3963	-0-	5 2			Y	-0-				5
08	11118 X	11118	-0-	-0-	-0-	539 1	10016 2	Y	492	471 0				26
						22 4	541 9							
09	15584 X	15584	-0-	-0-	-0-	762 1	14037 2	Y	686	693 0				19
						30 4	755 9							
10	18394 X	18394	-0-	-0-	-0-	926 1	16566 2	Y	792	798 0				13
						31 4	871 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 14HB RRCID -> 283900														
COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9680 - 15880														
05	11811 X	9620	-0-	-2191	-0-	485 1	8736 2	Y	340	338 0				14
06	11430 X	9536	-0-	-1894	-0-	25 4	374 9							
						454 1	8583 2	Y	417	417 0				14
						40 4	459 9							
07	11377 X	9882	-0-	-1495	-0-	480 1	8952 2	Y	381	381 0				14
						31 4	419 9							
08	10335 X	10335	-0-	-0-	-0-	503 1	9398 2	Y	366	338 0				42
						31 4	403 9							
09	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	509 1	9322 2	Y	370	370 0				42
						30 4	407 9							
10	10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	544 1	9684 2	Y	369	371 0				40
						31 4	406 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 14HD RRCID -> 283957														
COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 41HW RRCID -> 284271 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
05	5053 X	4802	-0-	-251	-0-	212 1	3868 2	Y	649	647	0			24
06	4890 X	4394	-0-	-496	-0-	8 4	714 9	Y	567	567	0			24
07	5053 X	4540	-0-	-513	-0-	187 1	3583 2	Y	615	613	0			26
08	4929 X	4656	-0-	-273	-0-	624 9	3675 2	Y	660	646	0			40
09	4770 X	4402	-0-	-368	-0-	188 1	3708 2	Y	601	601	0			40
10	4805 X	4447	-0-	-358	-0-	677 9	3552 2	Y	589	593	0			36
						202 1	726 9							
						20 4								
						189 1								
						661 9								
						201 1								
						648 9								
PILONCILLO														
WELL #: E 44HC RRCID -> 284272 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952														
05	3658 X	3392	-0-	-266	-0-	171 1	2970 2	Y	222	218	0			10
06	3510 X	3204	-0-	-306	-0-	7 4	244 9	Y	216	216	0			10
07	3503 X	3231	-0-	-272	-0-	150 1	2816 2	Y	229	229	0			10
08	3379 X	3193	-0-	-186	-0-	238 9	2824 2	Y	217	217	0			10
09	3270 X	3096	-0-	-174	-0-	155 1	2800 2	Y	240	240	0			10
10	3379 X	3096	-0-	-283	-0-	252 9	2682 2	Y	187	188	0			9
						154 1								
						239 9								
						150 1								
						264 9								
						151 1								
						12 4								
PILONCILLO														
WELL #: E 44HA RRCID -> 284285 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766														
05	7130 X	6562	-0-	-568	-0-	328 1	5563 2	Y	598	591	0			26
06	6720 X	6368	-0-	-352	-0-	13 4	658 9	Y	579	579	0			26
07	6944 X	6336	-0-	-608	-0-	285 1	5417 2	Y	600	598	0			28
08	6572 X	6389	-0-	-183	-0-	29 4	637 9	Y	590	583	0			35
09	6360 X	6005	-0-	-355	-0-	276 1	5372 2	Y	565	565	0			35
10	6572 X	6054	-0-	-518	-0-	28 4	660 9	Y	557	561	0			31
						290 1	5419 2	Y						
						31 4	649 9							
						278 1	5105 2	Y						
						622 9								
						284 1								
						613 9								
PILONCILLO														
WELL #: E 44HB RRCID -> 284300 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766														
05	2945 X	2486	-0-	-459	-0-	134 1	2147 2	Y	181	179	0			8
06	2850 X	2536	-0-	-314	-0-	6 4	199 9	Y	186	186	0			8
07	2604 X	2392	-0-	-212	-0-	116 1	2187 2	Y	189	189	0			8
08	2480 X	2214	-0-	-266	-0-	28 4	205 9	Y	140	140	0			8
09	2550 X	2120	-0-	-430	-0-	105 1	2063 2	Y	137	137	0			8
10	2635 X	2165	-0-	-470	-0-	16 4	208 9	Y	154	155	0			7
						102 1	1928 2	Y						
						30 4	154 9							
						99 1	1865 2	Y						
						5 4	151 9							
						110 1	1866 2	Y						
						20 4	169 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: E 44HX RRCID -> 284356 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	4495 X	4458	-0-	-37	-0-	239	1	3679	2	Y	484	481	0		18
						8	4	532	9						
06	4290 X	3998	-0-	-292	-0-	180	1	3323	2	Y	437	437	0		18
						14	4	481	9						
07	4402 X	3911	-0-	-491	-0-	182	1	3237	2	Y	447	446	0		19
						492	9								
08	4464 X	3912	-0-	-552	-0-	179	1	3234	2	Y	454	424	0		49
						499	9								
09	4320 X	3678	-0-	-642	-0-	167	1	3035	2	Y	433	433	0		49
						476	9								
10	4464 X	3774	-0-	-690	-0-	181	1	3133	2	Y	418	441	0		26
						460	9								

PILONCILLO														WELL #: A 41HX RRCID -> 284357 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393	
05	4309 X	3883	-0-	-426	-0-	164	1	3245	2	Y	424	421	0		16
						8	4	466	9						
06	4170 X	3854	-0-	-316	-0-	172	1	3206	2	Y	427	427	0		16
						6	4	470	9						
07	4309 X	4095	-0-	-214	-0-	185	1	3394	2	Y	465	465	0		16
						4	4	512	9						
08	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	187	1	3453	2	Y	481	454	0		43
						8	4	529	9						
09	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	176	1	3237	2	Y	465	465	0		43
						4	4	512	9						
10	4092 X	3818	-0-	-274	-0-	181	1	3177	2	Y	418	421	0		40
						460	9								

PILONCILLO														WELL #: A 41HY RRCID -> 284358 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307	
05	6231 X	5502	-0-	-729	-0-	245	1	4477	2	Y	700	709	0		20
						10	4	770	9						
06	5730 X	5080	-0-	-650	-0-	223	1	4179	2	Y	616	616	0		20
						678	9								
07	5859 X	5388	-0-	-471	-0-	234	1	4314	2	Y	764	742	0		42
						840	9								
08	5673 X	5566	-0-	-107	-0-	243	1	4506	2	Y	734	718	0		58
						10	4	807	9						
09	5490 X	5155	-0-	-335	-0-	232	1	4222	2	Y	637	640	0		55
						701	9								
10	5487 X	4843	-0-	-644	-0-	215	1	3946	2	Y	620	625	0		50
						682	9								

PILONCILLO														WELL #: A 41HZ RRCID -> 284371 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437	
05	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	184	1	3524	2	Y	738	735	0		32
						8	4	812	9						
06	4140 X	4097	-0-	-43	-0-	175	1	3226	2	Y	633	633	0		32
						696	9								
07	4557 X	4160	-0-	-397	-0-	179	1	3267	2	Y	649	644	0		37
						714	9								
08	4557 X	4000	-0-	-557	-0-	173	1	3175	2	Y	593	585	0		45
						652	9								
09	4410 X	4119	-0-	-291	-0-	175	1	3228	2	Y	651	659	0		37
						716	9								
10	4526 X	4256	-0-	-270	-0-	187	1	3366	2	Y	639	643	0		33
						703	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE			M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 44HZ RRCID -> 284410 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 4312 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 14HG RRCID -> 284420 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9538 - 16067														
05	7967 X	7772	-0-	-195	-0-	387	1	7017	2	Y	315	314	0	11
						21	4	347	9					
06	7680 X	6703	-0-	-977	-0-	320	1	6029	2	Y	297	297	0	11
						27	4	327	9					
07	10635 X	10635	-0-	-0-	-0-	513	1	9537	2	Y	513	499	0	25
						21	4	564	9					
08	11436 X	11436	-0-	-0-	-0-	561	1	10441	2	Y	366	343	0	48
						31	4	403	9					
09	9834 X	9834	-0-	-0-	-0-	482	1	8962	2	Y	327	327	0	48
						30	4	360	9					
10	10633 X	10151	-0-	-482	-0-	522	1	9235	2	Y	330	342	0	36
						31	4	363	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 14HF RRCID -> 284464 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 44HW RRCID -> 284485 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC																			
PILONCILLO																			
WELL #: E 32HA RRCID -> 284727 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 8984 PERF.10017 - 18605																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
05	5983 X	5746	-0-	-0-	-237	-0-	300	1	4668	2	Y	696	690	0			26		
							12	4	766	9									
06	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	4401	2	Y	830	837	0			19		
							12	4	913	9									
07	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	4367	2	Y	990	959	0			50		
							1089	9											
08	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	4345	2	Y	1098	1010	0			138		
							1208	9											
09	5580 X	5370	-0-	-0-	-210	-0-	234	1	4160	2	Y	887	890	0			135		
							976	9											
10	5766 X	5315	-0-	-0-	-451	-0-	245	1	4343	2	Y	661	716	0			80		
							727	9											
PILONCILLO																			
WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328																			
05	9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	-0-	444	1	7858	2	Y	837	830	0			35		
							21	4	921	9									
06	8550 X	8435	-0-	-0-	-115	-0-	387	1	7228	2	Y	718	718	0			35		
							30	4	790	9									
07	8990 X	8641	-0-	-0-	-349	-0-	400	1	7431	2	Y	698	686	0			47		
							42	4	768	9									
08	9238 X	8726	-0-	-0-	-512	-0-	405	1	7522	2	Y	677	661	0			63		
							54	4	745	9									
09	8940 X	8323	-0-	-0-	-617	-0-	390	1	7200	2	Y	639	640	0			62		
							30	4	703	9									
10	9238 X	8527	-0-	-0-	-711	-0-	412	1	7392	2	Y	630	635	0			57		
							30	4	693	9									
PILONCILLO																			
WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205																			
05	10555 X	10555	-0-	-0-	-0-	-0-	497	1	8922	2	Y	1013	1008	0			36		
							22	4	1114	9									
06	10170 X	10164	-0-	-0-	-6	-0-	458	1	8616	2	Y	964	986	0			14		
							30	4	1060	9									
07	10850 X	9968	-0-	-0-	-882	-0-	450	1	8412	2	Y	977	946	0			45		
							31	4	1075	9									
08	10850 X	10550	-0-	-0-	-300	-0-	478	1	8850	2	Y	1072	988	0			129		
							43	4	1179	9									
09	12623 X	12623	-0-	-0-	-0-	-0-	559	1	10311	2	Y	1566	1600	0			95		
							30	4	1723	9									
10	10540 X	9876	-0-	-0-	-664	-0-	464	1	8334	2	Y	952	959	0			88		
							31	4	1047	9									
PILONCILLO																			
WELL #: B 06HY RRCID -> 284730 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8701 - 19393																			
05	4898 X	4613	-0-	-0-	-285	-0-	213	1	3930	2	Y	418	414	0			17		
							10	4	460	9									
06	4650 X	4628	-0-	-0-	-22	-0-	206	1	3910	2	Y	464	464	0			17		
							2	4	510	9									
07	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	4055	2	Y	513	513	0			17		
							1	4	564	9									
08	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	4077	2	Y	495	472	0			40		
							6	4	545	9									
09	4620 X	4457	-0-	-0-	-163	-0-	209	1	3802	2	Y	399	399	0			40		
							7	4	439	9									
10	4836 X	4389	-0-	-0-	-447	-0-	211	1	3748	2	Y	391	411	0			20		
							430	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC																
PILONCILLO																
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 101300																
WELL #: E 32HD RRCID -> 284777 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9865 - 18205																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	8060 X	7696	-0-	-364	-0-	381 1	6528 2	Y	701	696 0			20			
06	7560 X	7368	-0-	-192	-0-	16 4	771 9	Y	676	676 0			20			
07	7812 X	7548	-0-	-264	-0-	334 1	6260 2	Y	671	664 0			27			
08	7812 X	7634	-0-	-178	-0-	30 4	744 9	Y	665	658 0			34			
09	7560 X	6988	-0-	-572	-0-	341 1	6438 2	Y	475	475 0			34			
10	7688 X	7322	-0-	-366	-0-	31 4	738 9	Y	453	456 0			31			
						347 1	6524 2	Y								
						31 4	732 9	Y								
						330 1	6135 2	Y								
						523 9										
						359 1	6435 2	Y								
						30 4	498 9									
PILONCILLO																
WELL #: B 06HX RRCID -> 284779 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8801 - 19083																
05	6882 X	6425	-0-	-457	-0-	322 1	5429 2	Y	601	593 0			41			
06	6660 X	6533	-0-	-127	-0-	13 4	661 9	Y	963	986 0			18			
07	6727 X	6370	-0-	-357	-0-	272 1	5172 2	Y	619	615 0			22			
08	6727 X	6214	-0-	-513	-0-	30 4	1059 9	Y	674	666 0			30			
09	6540 X	5859	-0-	-681	-0-	283 1	5375 2	Y	615	617 0			28			
10	6758 X	6237	-0-	-521	-0-	31 4	681 9	Y	614	618 0			24			
						278 1	5166 2	Y								
						29 4	741 9	Y								
						267 1	4915 2	Y								
						677 9										
						288 1	5274 2	Y								
						675 9										
PILONCILLO																
WELL #: B 07HX RRCID -> 284780 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8817 - 19102																
05	4340 X	3923	-0-	-417	-0-	169 1	3361 2	Y	350	347 0			16			
06	4200 X	3969	-0-	-231	-0-	8 4	385 9	Y	311	311 0			16			
07	4340 X	3968	-0-	-372	-0-	183 1	3443 2	Y	327	327 0			16			
08	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	1 4	342 9	Y	343	321 0			38			
09	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	6 4	360 9	Y	328	328 0			38			
10	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	189 1	3504 2	Y	322	324 0			36			
						377 9										
						186 1	3479 2	Y								
						361 9										
						200 1	3584 2	Y								
						354 9										
PILONCILLO																
WELL #: E 32HB RRCID -> 284816 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														
WELL #: B 07HZ RRCID -> 284997 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	7719 X	7546	-0-	-173	-0-	359	1	6258	2	Y	832	819	0	48
						14	4	915	9					
06	7350 X	6766	-0-	-584	-0-	303	1	5792	2	Y	583	583	0	48
						30	4	641	9					
07	7595 X	6689	-0-	-906	-0-	307	1	5709	2	Y	584	582	0	50
						31	4	642	9					
08	7533 X	5882	-0-	-1651	-0-	264	1	4809	2	Y	728	710	0	68
						8	4	801	9					
09	7290 X	6662	-0-	-628	-0-	309	1	5582	2	Y	701	714	0	55
						771	9							
10	7533 X	7138	-0-	-395	-0-	337	1	5986	2	Y	716	721	0	50
						27	4	788	9					
PILONCILLO														
WELL #: B 06HZ RRCID -> 285043 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013														
05	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	168	1	3183	2	Y	340	338	0	11
						9	4	374	9					
06	3870 X	3776	-0-	-94	-0-	163	1	3124	2	Y	435	435	0	11
						10	4	479	9					
07	3999 X	3891	-0-	-108	-0-	180	1	3328	2	Y	348	348	0	11
						383	9							
08	3999 X	3753	-0-	-246	-0-	174	1	3269	2	Y	282	272	0	21
						310	9							
09	3780 X	3692	-0-	-88	-0-	174	1	3168	2	Y	318	318	0	21
						350	9							
10	3906 X	3725	-0-	-181	-0-	180	1	3248	2	Y	270	272	0	19
						297	9							
PILONCILLO														
WELL #: B 07HY RRCID -> 285044 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240														
05	4247 X	3672	-0-	-575	-0-	169	1	3204	2	Y	265	263	0	15
						7	4	292	9					
06	4110 X	2726	-0-	-1384	-0-	120	1	2313	2	Y	266	266	0	15
						293	9							
07	4247 X	2347	-0-	-1900	-0-	104	1	1936	2	Y	279	279	0	15
						307	9							
08	3844 X	2670	-0-	-1174	-0-	125	1	2341	2	Y	185	182	0	18
						204	9							
09	3630 X	3083	-0-	-547	-0-	146	1	2711	2	Y	205	205	0	18
						226	9							
10	3658 X	2931	-0-	-727	-0-	140	1	2585	2	Y	187	188	0	17
						206	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 25HA RRCID -> 285340 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8566 - 14327														
05	19603 X	4667	-0-	-14936	-0-	217	1	4038	2	Y	368	366	0	15
						7	4	405	9					
06	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	207	1	3909	2	Y	346	346	0	15
						25	4	381	9					
07	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	217	1	3980	2	Y	372	372	0	15
						409	9							
08	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	215	1	4022	2	Y	392	364	0	43
						431	9							
09	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	208	1	3909	2	Y	404	404	0	43
						444	9							
10	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	216	1	3946	2	Y	405	428	0	20
						446	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
TBM CATARINA, LLC															//CONT.// 101300																																																																										
PILONCILLO															WELL #: E 31HY															RRCID -> 285395															COMPL. DATE 04/28/2018															TOTAL DEPTH 9493															PERF. 9550 - 14480														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																		
05	4774	X	4616	-0-	-158	-0-				222 1	4207 2		9 4	178 9	Y	162		159 0					8																																																																		
06	4800	X	3290	-0-	-1510	-0-				161 1	2951 2		56 4	122 9	Y	111		111 0					8																																																																		
07	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-				260 1	4840 2		13 4	228 9	Y	207		207 0					8																																																																		
08	5022	X	4367	-0-	-655	-0-				215 1	3952 2		200 9		Y	182		182 0					8																																																																		
09	4860	X	4168	-0-	-692	-0-				209 1	3738 2		221 9		Y	201		201 0					8																																																																		
10	5332	X	4206	-0-	-1126	-0-				215 1	3780 2		5 4	206 9	Y	187		188 0					7																																																																		
PILONCILLO															WELL #: E 31HW															RRCID -> 285446															COMPL. DATE 04/27/2018															TOTAL DEPTH 9414															PERF. 9791 - 14004														
05	4929	X	4613	-0-	-316	-0-				220 1	4168 2		9 4	216 9	Y	196		191 0					11																																																																		
06	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-				224 1	4250 2		15 4	218 9	Y	198		198 0					11																																																																		
07	4774	X	4540	-0-	-234	-0-				218 1	4094 2		228 9		Y	207		207 0					11																																																																		
08	4681	X	4532	-0-	-149	-0-				217 1	4117 2		198 9		Y	180		180 0					11																																																																		
09	4710	X	4428	-0-	-282	-0-				212 1	3990 2		226 9		Y	205		205 0					11																																																																		
10	4867	X	4474	-0-	-393	-0-				221 1	4036 2		7 4	210 9	Y	191		192 0					10																																																																		
PILONCILLO															WELL #: E 32HY															RRCID -> 285475															COMPL. DATE 04/28/2018															TOTAL DEPTH 9641															PERF. 10122 - 16295														
05	7099	X	6679	-0-	-420	-0-				341 1	5991 2		15 4	332 9	Y	302		298 0					13																																																																		
06	6780	X	6418	-0-	-362	-0-				301 1	5748 2		30 4	339 9	Y	308		308 0					13																																																																		
07	6851	X	6574	-0-	-277	-0-				310 1	5869 2		31 4	364 9	Y	331		331 0					13																																																																		
08	6665	X	6634	-0-	-31	-0-				311 1	5879 2		31 4	413 9	Y	375		347 0					41																																																																		
09	6450	X	6329	-0-	-121	-0-				300 1	5614 2		415 9		Y	377		377 0					41																																																																		
10	6665	X	6445	-0-	-220	-0-				310 1	5732 2		3 4	400 9	Y	364		376 0					29																																																																		
PILONCILLO															WELL #: E 32HW															RRCID -> 285476															COMPL. DATE 04/26/2018															TOTAL DEPTH 9547															PERF. 10534 - 15387														
05	5363	X	4981	-0-	-382	-0-				273 1	4387 2		10 4	311 9	Y	283		281 0					9																																																																		
06	5190	X	5155	-0-	-35	-0-				237 1	4506 2		65 4	347 9	Y	315		315 0					9																																																																		
07	5363	X	4701	-0-	-662	-0-				224 1	4205 2		6 4	266 9	Y	242		242 0					9																																																																		
08	5239	X	4613	-0-	-626	-0-				214 1	3928 2		471 9		Y	428		406 0					31																																																																		
09	5160	X	4127	-0-	-1033	-0-				195 1	3497 2		435 9		Y	395		395 0					31																																																																		
10	5332	X	3851	-0-	-1481	-0-				186 1	3327 2		338 9		Y	307		309 0					29																																																																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 31HX RRCID -> 285501 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9432 - 14358															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
05	5208 X	4771	-0-	-437	-0-	231 10 4	4414 2 116 9	Y			105	105 0		4	
06	4620 X	2461	-0-	-2159	-0-	119 2 4	2300 2 40 9	Y			36	36 0		4	
07	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	286 14 4	5361 2 352 9	Y			320	320 0		4	
08	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	247 6 4	4610 2 299 9	Y			272	265 0		11	
09	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	240 297 9	4398 2	Y			270	270 0		11	
10	5580 X	4832	-0-	-748	-0-	244 273 9	4315 2	Y			248	250 0		9	
PILONCILLO															
WELL #: E 31HZ RRCID -> 285504 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF.10274 - 15051															
05	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	289 12 4	5101 2 156 9	Y			142	139 0		9	
06	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	254 22 4	4845 2 147 9	Y			134	134 0		9	
07	5766 X	5467	-0-	-299	-0-	267 26 4	5009 2 165 9	Y			150	150 0		9	
08	5766 X	4740	-0-	-1026	-0-	230 5 4	4342 2 163 9	Y			148	148 0		9	
09	5580 X	4595	-0-	-985	-0-	229 6 4	4196 2 164 9	Y			149	149 0		9	
10	5549 X	4616	-0-	-933	-0-	233 23 4	4184 2 176 9	Y			160	160 0		9	
PILONCILLO															
WELL #: E 32HX RRCID -> 285505 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF.10118 - 16531															
05	7998 X	7441	-0-	-557	-0-	398 16 4	6711 2 316 9	Y			287	284 0		13	
06	7620 X	7170	-0-	-450	-0-	346 30 4	6416 2 378 9	Y			344	344 0		13	
07	7719 X	7569	-0-	-150	-0-	356 31 4	6668 2 514 9	Y			467	467 0		13	
08	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	351 31 4	6562 2 541 9	Y			492	467 0		38	
09	7200 X	7109	-0-	-91	-0-	339 487 9	6283 2	Y			443	443 0		38	
10	7564 X	7356	-0-	-208	-0-	372 30 4	6555 2 399 9	Y			363	365 0		36	
PILONCILLO															
WELL #: E 32HZ RRCID -> 285508 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9645 PERF.10064 - 17014															
05	7812 X	7650	-0-	-162	-0-	392 16 4	6765 2 477 9	Y			434	433 0		16	
06	7440 X	7349	-0-	-91	-0-	348 30 4	6507 2 464 9	Y			422	422 0		16	
07	7750 X	6921	-0-	-829	-0-	339 31 4	6192 2 359 9	Y			326	326 0		16	
08	7750 X	7035	-0-	-715	-0-	338 38 4	6267 2 392 9	Y			356	331 0		41	
09	7500 X	7110	-0-	-390	-0-	347 418 9	6345 2	Y			380	380 0		41	
10	7657 X	7310	-0-	-347	-0-	371 30 4	6504 2 405 9	Y			368	380 0		29	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 25HB RRCID -> 285509 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	11178 X	171	-0-	-11007	-0-	9 1	135 2	17 9	Y	15	15	0		1
06	5520 X	146	-0-	-5374	-0-	10 4	126 2	20 9	Y	18	18	0		1
07	2759 X	147	-0-	-2612	-0-	130 2	130 2	17 9	Y	15	15	0		1
08	2759 X	133	-0-	-2626	-0-	133 2	133 2		Y	-0-				1
09	690 X	128	-0-	-562	-0-	128 2	128 2		Y	-0-				1
10	186 X	143	-0-	-43	-0-	126 2	126 2	17 9	Y	15	15	0		1
PILONCILLO														
WELL #: A 25HD RRCID -> 285582 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193														
05	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	303 1	5082 2	416 9	Y	378	372	0		25
06	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	266 1	4915 2	325 9	Y	295	295	0		25
07	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	277 1	5060 2	392 9	Y	356	356	0		25
08	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	278 1	5142 2	431 9	Y	392	363	0		54
09	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	268 1	4951 2		Y	420	420	0		54
10	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	279 1	5205 2	463 9	Y	421	424	0		51
PILONCILLO														
WELL #: A 25HC RRCID -> 285683 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090														
05	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	125 1	2429 2	177 9	Y	161	159	0		8
06	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	120 1	2360 2	173 9	Y	157	157	0		8
07	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	124 1	2420 2	186 9	Y	169	169	0		8
08	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	125 1	2437 2	174 9	Y	158	158	0		8
09	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	120 1	2332 2	196 9	Y	178	178	0		8
10	2666 N	2588	-0-	-78	-0-	123 1	2290 2	175 9	Y	159	160	0		7
PILONCILLO														
WELL #: A 25HE RRCID -> 285776 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13884														
05	1922 N	1589	-0-	-333	-0-	72 1	1362 2	152 9	Y	138	138	0		3
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	61 1	1224 2	14 4	Y	127	127	0		3
07	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	77 1	1412 2	184 9	Y	167	167	0		3
08	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	68 1	1374 2	178 9	Y	162	162	0		3
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	66 1	1320 2	165 9	Y	150	150	0		3
10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	78 1	1394 2	208 9	Y	189	190	0		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: B 09HX RRCID -> 285781 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8733 - 19906															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
05	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	294 12	4982 798	2 9	Y	725	719	0		26	
06	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	245 29	4675 761	2 9	Y	692	692	0		26	
07	5859 X	5606	-0-	-253	-0-	247 815	4544 9	2 9	Y	741	721	0		46	
08	6076 X	5549	-0-	-527	-0-	245 2	4514 788	2 9	Y	716	705	0		57	
09	5880 X	5092	-0-	-788	-0-	237 628	4227 9	2 9	Y	571	573	0		55	
10	6076 X	5248	-0-	-828	-0-	248 579	4421 9	2 9	Y	526	550	0		31	
PILONCILLO														WELL #: B 09HY RRCID -> 285792 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8653 - 19826	
05	4278 X	4222	-0-	-56	-0-	165 8	3050 999	2 9	Y	908	902	0		37	
06	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	161 776	3074 9	2 9	Y	705	709	0		33	
07	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	183 667	3298 9	2 9	Y	606	604	0		35	
08	4216 X	4038	-0-	-178	-0-	177 631	3230 9	2 9	Y	574	564	0		45	
09	4080 X	3789	-0-	-291	-0-	174 460	3155 9	2 9	Y	418	418	0		45	
10	4216 X	3935	-0-	-281	-0-	185 439	3311 9	2 9	Y	399	402	0		42	
PILONCILLO														WELL #: B 09HZ RRCID -> 285793 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8800 - 20303	
05	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	345 14	6034 1231	2 9	Y	1119	1109	0		50	
06	7080 X	7076	-0-	-4	-0-	299 30	5644 1103	2 9	Y	1003	1029	0		24	
07	7564 X	7024	-0-	-540	-0-	296 31	5525 1172	2 9	Y	1065	1034	0		55	
08	7626 X	7406	-0-	-220	-0-	314 31	5849 1212	2 9	Y	1102	1015	0		142	
09	7380 X	6763	-0-	-617	-0-	294 1026	5443 9	2 9	Y	933	957	0		118	
10	7626 X	6805	-0-	-821	-0-	307 991	5507 9	2 9	Y	901	955	0		64	
PILONCILLO														WELL #: B 03HC RRCID -> 285962 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8751 - 15556	
05	3162 X	2834	-0-	-328	-0-	118 10	2365 341	2 9	Y	310	309	0		7	
06	2940 X	2737	-0-	-203	-0-	119 3	2327 288	2 9	Y	262	262	0		7	
07	3038 X	2850	-0-	-188	-0-	130 252	2468 9	2 9	Y	229	229	0		7	
08	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	121 546	2218 9	2 9	Y	496	490	0		13	
09	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	120 443	2191 9	2 9	Y	403	403	0		13	
10	2852 X	2701	-0-	-151	-0-	123 428	2150 9	2 9	Y	389	391	0		11	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC																			
PILONCILLO																			
WELL #: B 04HA RRCID -> 286088 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8499 - 15298																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
05	3100 N	2398	-0-	-702	5541	98	1	1860	2	Y	395	393	0		25				
06	3000 N	2068	-0-	-932	4609	5	4	435	9		204	204	0		25				
07	3100 N	2042	-0-	-1058	3551	90	1	1754	2	Y	198	198	0		25				
08	3100 N	2283	-0-	-817	2734	224	9				382	360	0		47				
09	3000 N	2203	-0-	-797	1937	93	1	1731	2	Y	335	335	0		47				
10	3100 N	2178	-0-	-922	1015	218	9				316	318	0		45				
						420	9												
						94	1	1735	2	Y									
						5	4	369	9										
						93	1	1737	2	Y									
						348	9												
PILONCILLO															WELL #: B 04HB RRCID -> 286089 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8552 - 15221				
05	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	124	1	2153	2	Y	349	346	0		13				
06	2580 X	2480	-0-	-100	-0-	5	4	384	9		345	345	0		13				
07	2697 X	2440	-0-	-257	-0-	112	1	1988	2	Y	350	350	0		13				
08	2697 X	2619	-0-	-78	-0-	380	9				385	357	0		41				
09	2610 X	2572	-0-	-38	-0-	107	1	1948	2	Y	376	376	0		41				
10	2666 X	1915	-0-	-751	-0-	385	9				238	239	0		40				
						116	1	2079	2	Y									
						424	9												
						118	1	2040	2	Y									
						414	9												
						93	1	1560	2	Y									
						262	9												
PILONCILLO															WELL #: B 04HC RRCID -> 286091 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8753 - 15460				
05	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	217	1	4151	2	Y	448	442	0		22				
06	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	8	4	493	9		683	686	0		19				
07	4433 X	3493	-0-	-940	-0-	190	1	3542	2	Y	514	513	0		20				
08	4433 X	3491	-0-	-942	-0-	751	9				496	472	0		44				
09	4290 X	3423	-0-	-867	-0-	155	1	2773	2	Y	541	541	0		44				
10	4433 X	3802	-0-	-631	-0-	565	9				488	492	0		40				
						154	1	2791	2	Y									
						546	9												
						150	1	2678	2	Y									
						595	9												
						172	1	3091	2	Y									
						2	4	537	9										
PILONCILLO															WELL #: B 03HA RRCID -> 286110 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8603 - 15629				
05	3131 X	2733	-0-	-398	-0-	116	1	2289	2	Y	293	286	0		22				
06	3030 X	2644	-0-	-386	-0-	6	4	322	9		243	243	0		22				
07	2976 X	2581	-0-	-395	-0-	120	1	2257	2	Y	232	232	0		22				
08	2852 X	2622	-0-	-230	-0-	267	9				275	265	0		32				
09	2760 X	2623	-0-	-137	-0-	123	1	2199	2	Y	380	380	0		32				
10	2728 X	2726	-0-	-2	-0-	4	4	255	9		417	420	0		29				
						121	1	2198	2	Y									
						303	9												
						119	1	2086	2	Y									
						418	9												
						124	1	2143	2	Y									
						459	9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: B 03HB RRCID -> 286111 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8620 - 15321														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3317 X	2656	-0-	-661	-0-	117	1	2273	2	Y	237	233	0	12
						5	4	261	9					
06	3090 X	2826	-0-	-264	-0-	126	1	2371	2	Y	299	299	0	12
						329	9							
07	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	136	1	2609	2	Y	418	418	0	12
						460	9							
08	3193 X	3050	-0-	-143	-0-	132	1	2468	2	Y	409	381	0	40
						450	9							
09	2910 X	2761	-0-	-149	-0-	121	1	2280	2	Y	327	327	0	40
						360	9							
10	3193 X	2806	-0-	-387	-0-	122	1	2292	2	Y	356	358	0	38
						392	9							
PILONCILLO														
WELL #: E 10HA RRCID -> 286125 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689														
05	8463 X	7623	-0-	-840	-0-	388	1	6877	2	Y	310	309	0	12
						17	4	341	9					
06	8160 X	7289	-0-	-871	-0-	358	1	6574	2	Y	297	297	0	12
						30	4	327	9					
07	8122 X	7655	-0-	-467	-0-	370	1	6913	2	Y	310	310	0	12
						31	4	341	9					
08	7998 X	7535	-0-	-463	-0-	372	1	6778	2	Y	322	303	0	31
						31	4	354	9					
09	7380 X	7189	-0-	-191	-0-	358	1	6486	2	Y	310	310	0	31
						4	4	341	9					
10	7657 X	7350	-0-	-307	-0-	371	1	6620	2	Y	298	309	0	20
						31	4	328	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 10HB RRCID -> 286130 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647														
05	5549 X	5114	-0-	-435	-0-	269	1	4605	2	Y	207	207	0	7
						12	4	228	9					
06	5220 X	4813	-0-	-407	-0-	239	1	4350	2	Y	197	197	0	7
						7	4	217	9					
07	5239 X	4998	-0-	-241	-0-	248	1	4522	2	Y	207	207	0	7
						228	9							
08	5177 X	4582	-0-	-595	-0-	228	1	4158	2	Y	177	177	0	7
						1	4	195	9					
09	5010 X	4014	-0-	-996	-0-	207	1	3634	2	Y	157	157	0	7
						173	9							
10	5115 X	646	-0-	-4469	-0-	33	1	589	2	Y	22	22	0	7
						24	9							
PILONCILLO														
WELL #: E 28HB RRCID -> 286386 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502														
05	10199 X	8606	-0-	-1593	-0-	417	1	7381	2	Y	717	713	0	29
						19	4	789	9					
06	9870 X	8432	-0-	-1438	-0-	387	1	7238	2	Y	706	707	0	28
						30	4	777	9					
07	9951 X	8899	-0-	-1052	-0-	410	1	7585	2	Y	794	768	0	54
						31	4	873	9					
08	8990 X	8757	-0-	-233	-0-	402	1	7488	2	Y	760	737	0	77
						31	4	836	9					
09	8700 X	7795	-0-	-905	-0-	360	1	6618	2	Y	726	743	0	60
						18	4	799	9					
10	8897 X	8224	-0-	-673	-0-	389	1	6957	2	Y	770	776	0	54
						31	4	847	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 14HZ RRCID -> 286429 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	3410 X	2827	-0-	-583	-0-	121 1	2386 2	6 4	314 9	Y	285	282 0		18
06	3210 X	2672	-0-	-538	-0-	121 1	2263 2	288 9		Y	262	262 0		18
07	3255 X	2718	-0-	-537	-0-	117 1	2253 2	16 4	332 9	Y	302	302 0		18
08	3255 X	2783	-0-	-472	-0-	127 1	2298 2	19 4	339 9	Y	308	289 0		37
09	3150 X	2696	-0-	-454	-0-	121 1	2200 2	3 4	372 9	Y	338	339 0		36
10	2821 X	2736	-0-	-85	-0-	122 1	2211 2	403 9		Y	366	368 0		34
PILONCILLO														
WELL #: A 14HY RRCID -> 286431 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103														
05	13051 X	12401	-0-	-650	-0-	586 1	10587 2	28 4	1200 9	Y	1091	1085 0		42
06	12270 X	12005	-0-	-265	-0-	551 1	10307 2	30 4	1117 9	Y	1015	1042 0		15
07	12679 X	11871	-0-	-808	-0-	548 1	10214 2	31 4	1078 9	Y	980	952 0		43
08	12431 X	11568	-0-	-863	-0-	538 1	10055 2	31 4	944 9	Y	858	814 0		87
09	12000 X	11913	-0-	-87	-0-	555 1	10211 2	30 4	1117 9	Y	1015	1030 0		72
10	12400 X	11888	-0-	-512	-0-	563 1	10191 2	31 4	1103 9	Y	1003	1010 0		65
PILONCILLO														
WELL #: E 28HC RRCID -> 286432 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9216 - 19529														
05	2542 X	2204	-0-	-338	-0-	100 1	1955 2	6 4	143 9	Y	130	129 0		7
06	2340 X	957	-0-	-1383	-0-	47 1	846 2	1 4	63 9	Y	57	57 0		7
07	2418 X	1684	-0-	-734	-0-	81 1	1490 2	113 9		Y	103	103 0		7
08	2418 X	1467	-0-	-951	-0-	71 1	1327 2	69 9		Y	63	63 0		7
09	2130 X	1247	-0-	-883	-0-	59 1	1090 2	59 9		Y	89	96 0		-0-
10	2201 X	1748	-0-	-453	-0-	98 1	1479 2	81 1		Y	171	171 0		-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 10HY RRCID -> 286461 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 9437 - 15360														
05	6107 X	6020	-0-	-87	-0-	325 1	5428 2	13 4	254 9	Y	231	228 0		10
06	6090 X	5859	-0-	-231	-0-	276 1	5230 2	30 4	323 9	Y	294	294 0		10
07	6293 X	6075	-0-	-218	-0-	275 1	5402 2	31 4	367 9	Y	334	334 0		10
08	6293 X	5907	-0-	-386	-0-	280 1	5255 2	31 4	341 9	Y	310	295 0		25
09	5880 X	5617	-0-	-263	-0-	270 1	5016 2	5 4	326 9	Y	296	296 0		25
10	6076 X	5731	-0-	-345	-0-	277 1	5140 2	314 9		Y	285	296 0		14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: A 14HX RRCID -> 286462 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8334 - 19103															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	8277 X	7596	-0-	-681	-0-	378	1	6383	2	Y	742	741	0		23
06	8010 X	7738	-0-	-272	-0-	19	4	816	9						
07	8277 X	7385	-0-	-892	-0-	354	1	6562	2	Y	704	705	0		22
08	7595 X	7586	-0-	-9	-0-	48	4	774	9						
09	7740 X	7381	-0-	-359	-0-	339	1	6305	2	Y	642	635	0		29
10	7998 X	7483	-0-	-515	-0-	35	4	706	9						
						348	1	6464	2	Y	675	662	0		42
						31	4	743	9						
						339	1	6254	2	Y	715	736	0		21
						1	4	787	9						
						352	1	6289	2	Y	734	739	0		16
						35	4	807	9						

PILONCILLO															
WELL #: E 28HD RRCID -> 286552 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9307 - 19792															
05	6510 X	5222	-0-	-1288	-0-	263	1	4614	2	Y	303	300	0		14
06	6300 X	5672	-0-	-628	-0-	12	4	333	9						
07	6634 X	5895	-0-	-739	-0-	266	1	5014	2	Y	332	332	0		14
08	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	27	4	365	9						
09	6420 X	4872	-0-	-1548	-0-	278	1	5210	2	Y	354	354	0		14
10	5890 X	5419	-0-	-471	-0-	18	4	389	9						
						352	1	6618	2	Y	453	431	0		36
						27	4	498	9						
						230	1	4231	2	Y	374	374	0		36
						411	9								
						264	1	4679	2	Y	431	434	0		33
						2	4	474	9						

PILONCILLO															
WELL #: E 10HC RRCID -> 286601 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9473 - 15728															
05	5332 X	5009	-0-	-323	-0-	252	1	4548	2	Y	178	178	0		6
06	5130 X	4707	-0-	-423	-0-	13	4	196	9						
07	5301 X	4889	-0-	-412	-0-	227	1	4246	2	Y	212	212	0		6
08	5301 X	5048	-0-	-253	-0-	1	4	233	9						
09	5010 X	4863	-0-	-147	-0-	246	1	4472	2	Y	155	155	0		6
10	5022 X	4940	-0-	-82	-0-	171	9								
						241	1	4404	2	Y	365	338	0		33
						1	4	402	9						
						237	1	4226	2	Y	364	364	0		33
						400	9								
						247	1	4306	2	Y	352	354	0		31
						387	9								

PILONCILLO															
WELL #: E 10HD RRCID -> 286618 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9506 - 15739															
05	6913 X	6295	-0-	-618	-0-	335	1	5689	2	Y	234	232	0		10
06	6480 X	6070	-0-	-410	-0-	14	4	257	9						
07	6696 X	6510	-0-	-186	-0-	293	1	5513	2	Y	213	213	0		10
08	6696 X	6066	-0-	-630	-0-	30	4	234	9						
09	6270 X	5829	-0-	-441	-0-	312	1	5944	2	Y	203	203	0		10
10	6510 X	5965	-0-	-545	-0-	31	4	223	9						
						303	1	5526	2	Y	187	187	0		10
						31	4	206	9						
						295	1	5308	2	Y	205	205	0		10
						226	9								
						308	1	5442	2	Y	194	196	0		8
						2	4	213	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 10HZ RRCID -> 286810 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9365 - 15908														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
05	5456 X	4870	-0-	-586	-0-	218	1	4319	2	Y	292	290	0	12
						12	4	321	9					
06	5310 X	4890	-0-	-420	-0-	234	1	4304	2	Y	315	315	0	12
						5	4	347	9					
07	5487 X	5447	-0-	-40	-0-	247	1	4717	2	Y	439	439	0	12
						483	9							
08	5487 X	4735	-0-	-752	-0-	218	1	4016	2	Y	455	425	0	42
						501	9							
09	4890 X	4524	-0-	-366	-0-	211	1	3833	2	Y	436	436	0	42
						480	9							
10	5456 X	4542	-0-	-914	-0-	217	1	3864	2	Y	419	441	0	20
						461	9							
PILONCILLO														
WELL #: E 28HE RRCID -> 286981 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9298 - 19651														
05	8959 X	7001	-0-	-1958	-0-	337	1	5890	2	Y	690	697	0	19
						15	4	759	9					
06	8670 X	5076	-0-	-3594	-0-	228	1	4271	2	Y	509	511	0	17
						17	4	560	9					
07	8959 X	5979	-0-	-2980	-0-	280	1	5205	2	Y	428	426	0	19
						23	4	471	9					
08	7006 X	1823	-0-	-5183	-0-	82	1	1533	2	Y	185	172	0	32
						4	4	204	9					
09	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	338	1	6248	2	Y	806	831	0	7
						11	4	887	9					
10	7006 X	6918	-0-	-88	-0-	320	1	5789	2	Y	718	723	0	2
						19	4	790	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 34HA RRCID -> 287065 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9816 - 16364														
05	6138 X	4542	-0-	-1596	-0-	222	1	4045	2	Y	241	240	0	6
						10	4	265	9					
06	5940 X	5058	-0-	-882	-0-	242	1	4558	2	Y	208	208	0	6
						29	4	229	9					
07	5301 X	4943	-0-	-358	-0-	244	1	4459	2	Y	209	209	0	6
						10	4	230	9					
08	5053 X	5028	-0-	-25	-0-	248	1	4550	2	Y	202	202	0	6
						8	4	222	9					
09	5070 X	4778	-0-	-292	-0-	233	1	4317	2	Y	207	207	0	6
						228	9							
10	5239 X	5062	-0-	-177	-0-	246	1	4462	2	Y	322	324	0	4
						354	9							
PILONCILLO														
WELL #: E 10HX RRCID -> 287069 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9434 - 15357														
05	5797 X	5202	-0-	-595	-0-	281	1	4717	2	Y	174	173	0	9
						13	4	191	9					
06	5550 X	4816	-0-	-734	-0-	235	1	4324	2	Y	224	224	0	9
						11	4	246	9					
07	5735 X	5223	-0-	-512	-0-	246	1	4621	2	Y	324	324	0	9
						356	9							
08	5425 X	5258	-0-	-167	-0-	247	1	4561	2	Y	404	374	0	39
						6	4	444	9					
09	5100 X	4968	-0-	-132	-0-	237	1	4314	2	Y	379	379	0	39
						417	9							
10	5208 X	5082	-0-	-126	-0-	248	1	4429	2	Y	368	370	0	37
						405	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC															NON-ASSOCIATED																			
PILONCILLO															WELL #: E 34HD RRCID -> 287174 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9837 - 15950																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																		
05	5022 X	4596	-0-	-426	-0-	235	1	4219	2	Y	121	121	0			4																		
						9	4	133	9																									
06	4710 X	4469	-0-	-241	-0-	215	1	4038	2	Y	187	187	0			4																		
						10	4	206	9																									
07	4867 X	4516	-0-	-351	-0-	214	1	3983	2	Y	265	265	0			4																		
						27	4	292	9																									
08	4867 X	4471	-0-	-396	-0-	211	1	3960	2	Y	260	253	0			11																		
						14	4	286	9																									
09	4710 X	4302	-0-	-408	-0-	207	1	3808	2	Y	257	257	0			11																		
						4	4	283	9																									
10	4619 X	4576	-0-	-43	-0-	226	1	4055	2	Y	268	269	0			10																		
						295	9																											
PILONCILLO															WELL #: E 34HC RRCID -> 287215 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9752 - 15877																			
05	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	231	1	4413	2	Y	257	256	0			10																		
						12	4	283	9																									
06	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	222	1	4215	2	Y	246	246	0			10																		
						271	9																											
07	4960 X	4912	-0-	-48	-0-	240	1	4380	2	Y	265	265	0			10																		
						292	9																											
08	4960 X	4870	-0-	-90	-0-	238	1	4337	2	Y	264	259	0			15																		
						5	4	290	9																									
09	4800 X	4501	-0-	-299	-0-	216	1	4001	2	Y	258	258	0			15																		
						284	9																											
10	4929 X	4495	-0-	-434	-0-	217	1	4025	2	Y	230	231	0			14																		
						253	9																											
PILONCILLO															WELL #: A 44HY RRCID -> 287243 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A																			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																		
PILONCILLO															WELL #: A 44HX RRCID -> 287244 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A																			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																		
PILONCILLO															WELL #: E 34HB RRCID -> 287275 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9730 - 16011																			
05	5239 X	5021	-0-	-218	-0-	252	1	4540	2	Y	196	193	0			10																		
						13	4	216	9																									
06	5040 X	4573	-0-	-467	-0-	221	1	4122	2	Y	180	180	0			10																		
						32	4	198	9																									
07	5208 X	5146	-0-	-62	-0-	249	1	4675	2	Y	195	195	0			10																		
						7	4	215	9																									
08	5208 X	4574	-0-	-634	-0-	220	1	4130	2	Y	175	173	0			12																		
						31	4	193	9																									
09	4920 X	4737	-0-	-183	-0-	218	1	4029	2	Y	445	445	0			12																		
						490	9																											
10	5146 X	4882	-0-	-264	-0-	240	1	4301	2	Y	310	311	0			11																		
						341	9																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 42HD RRCID -> 287278 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)		CODE		CODE	M			CODE	
05	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	102	1	1833	2	Y	690	682	0	31
						2	4	759	9					
06	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	91	1	1829	2	Y	672	672	0	31
						739	9							
07	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	93	1	1836	2	Y	718	701	0	48
						790	9							
08	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	93	1	1809	2	Y	687	679	0	56
						756	9							
09	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	90	1	1640	2	Y	774	797	0	33
						851	9							
10	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	93	1	1700	2	Y	529	532	0	30
						582	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 44HW RRCID -> 287279 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 42HB RRCID -> 287284 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8209 - 14782														
05	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	178	1	3519	2	Y	828	821	0	33
						9	4	911	9					
06	4260 X	4257	-0-	-3	-0-	180	1	3230	2	Y	770	770	0	33
						847	9							
07	4402 X	3880	-0-	-522	-0-	159	1	2997	2	Y	658	651	0	40
						724	9							
08	4619 X	3782	-0-	-837	-0-	155	1	2941	2	Y	624	620	0	44
						686	9							
09	4470 X	4189	-0-	-281	-0-	168	1	3109	2	Y	812	826	0	30
						19	4	893	9					
10	4619 X	3092	-0-	-1527	-0-	123	1	2177	2	Y	720	725	0	25
						792	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 44HZ RRCID -> 287288 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 8224 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 42HC RRCID -> 287302 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8104 - 14352														
05	T. A.	3806	-0-	3806	19453	156	1	2910	2	Y	673	666	0	36
						740	9							
06	23275 X	3822	-0-	-19453	-0-	151	1	3023	2	Y	589	589	0	36
						648	9							
07	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	156	1	3080	2	Y	625	621	0	40
						688	9							
08	3937 X	3863	-0-	-74	-0-	157	1	3038	2	Y	607	601	0	46
						668	9							
09	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	153	1	2940	2	Y	901	916	0	31
						991	9							
10	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	163	1	2997	2	Y	830	836	0	25
						913	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 44HV RRCID -> 287305 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PILONCILLO															
WELL #: A 45HA RRCID -> 287307 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 3273 PERF. N/A															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PILONCILLO															
WELL #: A 42HA RRCID -> 287312 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8317 - 15662															
05	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	240	1	4450	2	Y	895	904	0		22
						9	4	985	9						
06	5250 X	5215	-0-	-35	-0-	211	1	4093	2	Y	828	830	0		20
						911	9								
07	5394 X	4922	-0-	-472	-0-	215	1	3973	2	Y	662	657	0		25
						6	4	728	9						
08	5673 X	5200	-0-	-473	-0-	218	1	4142	2	Y	764	737	0		52
						840	9								
09	5490 X	4831	-0-	-659	-0-	213	1	3805	2	Y	739	754	0		37
						813	9								
10	5673 X	4849	-0-	-824	-0-	217	1	3867	2	Y	695	710	0		22
						765	9								
PILONCILLO															
WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 PERF. N/A															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PILONCILLO															
WELL #: E 36HA RRCID -> 287332 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9995 - 17111															
05	6696 X	6305	-0-	-391	-0-	327	1	5443	2	Y	473	470	0		21
						15	4	520	9						
06	6300 X	6073	-0-	-227	-0-	284	1	5385	2	Y	341	341	0		21
						29	4	375	9						
07	6510 X	6406	-0-	-104	-0-	311	1	5767	2	Y	270	270	0		21
						31	4	297	9						
08	6355 X	6174	-0-	-181	-0-	304	1	5521	2	Y	289	280	0		30
						31	4	318	9						
09	6150 X	5988	-0-	-162	-0-	300	1	5350	2	Y	307	307	0		30
						338	9								
10	6417 X	6058	-0-	-359	-0-	307	1	5432	2	Y	290	292	0		28
						319	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 36HC RRCID -> 287421 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9903 - 15938														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	6634 X	6146	-0-	-488	-0-	313 1	5299 2	519 9	519 9	Y	472	469 0		19
06	6210 X	5972	-0-	-238	-0-	273 1	5163 2	506 9	506 9	Y	460	460 0		19
07	6417 X	6358	-0-	-59	-0-	292 1	5488 2	547 9	547 9	Y	497	497 0		19
08	6200 X	6081	-0-	-119	-0-	278 1	5218 2	554 9	554 9	Y	504	480 0		43
09	6000 X	5874	-0-	-126	-0-	270 1	5083 2	521 9	521 9	Y	474	474 0		43
10	6355 X	6112	-0-	-243	-0-	295 1	5299 2	516 9	516 9	Y	469	492 0		20
						2 4								
PILONCILLO														
WELL #: A 44HU RRCID -> 287422 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8217 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 36HB RRCID -> 287424 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9874 - 16471														
05	5146 X	4783	-0-	-363	-0-	217 1	4262 2	292 9	292 9	Y	265	263 0		12
06	4800 X	4626	-0-	-174	-0-	217 1	4065 2	283 9	283 9	Y	257	257 0		12
07	5084 X	4428	-0-	-656	-0-	218 1	3972 2	216 9	216 9	Y	196	196 0		12
08	5084 X	4232	-0-	-852	-0-	213 1	3809 2	210 9	210 9	Y	191	190 0		13
09	4920 X	4181	-0-	-739	-0-	208 1	3689 2	284 9	284 9	Y	258	258 0		13
10	4774 X	4265	-0-	-509	-0-	215 1	3771 2	279 9	279 9	Y	254	255 0		12
PILONCILLO														
WELL #: A 44HD RRCID -> 287456 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 35HA RRCID -> 287457 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9848 - 16561														
05	10354 X	9593	-0-	-761	-0-	478 1	8532 2	559 9	559 9	Y	508	504 0		23
06	9630 X	9202	-0-	-428	-0-	434 1	8199 2	539 9	539 9	Y	490	490 0		23
07	9827 X	9696	-0-	-131	-0-	464 1	8640 2	561 9	561 9	Y	510	510 0		23
08	9796 X	9303	-0-	-493	-0-	438 1	8266 2	568 9	568 9	Y	516	493 0		46
09	9480 X	8952	-0-	-528	-0-	431 1	7946 2	545 9	545 9	Y	495	495 0		46
10	9703 X	9127	-0-	-576	-0-	459 1	8102 2	535 9	535 9	Y	486	489 0		43
						31 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 44HA RRCID -> 287460 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7839 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PILONCILLO															
WELL #: A 43HW RRCID -> 287481 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613															
05	4495 X	4224	-0-	-271	-0-	192	1	3673	2	Y	318	313	0		18
						9	4	350	9						
06	4230 X	4023	-0-	-207	-0-	180	1	3512	2	Y	301	301	0		18
						331	9								
07	4433 X	4117	-0-	-316	-0-	186	1	3561	2	Y	336	336	0		18
						370	9								
08	4433 X	4204	-0-	-229	-0-	190	1	3648	2	Y	333	313	0		38
						366	9								
09	4290 X	3924	-0-	-366	-0-	180	1	3404	2	Y	309	309	0		38
						340	9								
10	4216 X	3926	-0-	-290	-0-	186	1	3430	2	Y	282	284	0		36
						310	9								
PILONCILLO															
WELL #: A 45HY RRCID -> 287503 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PILONCILLO															
WELL #: E 35HB RRCID -> 287511 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 9900 - 16217															
05	7719 X	7251	-0-	-468	-0-	370	1	6437	2	Y	388	386	0		18
						17	4	427	9						
06	7350 X	6893	-0-	-457	-0-	335	1	6174	2	Y	322	322	0		18
						30	4	354	9						
07	7533 X	7139	-0-	-394	-0-	341	1	6400	2	Y	334	334	0		18
						31	4	367	9						
08	7378 X	6969	-0-	-409	-0-	337	1	6224	2	Y	343	320	0		41
						31	4	377	9						
09	7080 X	6638	-0-	-442	-0-	326	1	5951	2	Y	328	328	0		41
						361	9								
10	7254 X	6773	-0-	-481	-0-	340	1	6058	2	Y	314	316	0		39
						30	4	345	9						
PILONCILLO															
WELL #: A 44HB RRCID -> 287515 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 7816 PERF. N/A															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 45HB RRCID -> 287715 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 45HZ RRCID -> 287716 COMPL. DATE 12/24/2018 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 43HX RRCID -> 287723 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8350 - 13650														
05	9207 X	8766	-0-	-441	-0-	437 1	7806 2	21 4	502 9	Y	456	453 0		20
06	8850 X	8356	-0-	-494	-0-	395 1	7452 2	30 4	479 9	Y	435	435 0		20
07	9145 X	8505	-0-	-640	-0-	403 1	7579 2	31 4	492 9	Y	447	447 0		20
08	8866 X	8809	-0-	-57	-0-	419 1	7857 2	31 4	502 9	Y	456	426 0		50
09	8580 X	8235	-0-	-345	-0-	393 1	7348 2	30 4	464 9	Y	422	422 0		50
10	8773 X	8476	-0-	-297	-0-	429 1	7580 2	31 4	436 9	Y	396	418 0		28
PILONCILLO														
WELL #: A 44HE RRCID -> 287758 COMPL. DATE 05/07/2019 TOTAL DEPTH 7835 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 45HE RRCID -> 287827 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 43HZ RRCID -> 287832 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8350 - 13650															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	10850 X	10133	-0-	-717	-0-	501	1	8904	2	Y	641	636	0	27	
						23	4	705	9						
06	10380 X	9728	-0-	-652	-0-	454	1	8562	2	Y	620	620	0	27	
						30	4	682	9						
07	10664 X	9888	-0-	-776	-0-	464	1	8674	2	Y	654	650	0	31	
						31	4	719	9						
08	10354 X	10191	-0-	-163	-0-	481	1	8932	2	Y	679	668	0	42	
						31	4	747	9						
09	10020 X	9296	-0-	-724	-0-	443	1	8122	2	Y	637	640	0	39	
						30	4	701	9						
10	10137 X	9610	-0-	-527	-0-	470	1	8492	2	Y	561	565	0	35	
						31	4	617	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 31HA RRCID -> 287864 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9719 - 16720															
05	9238 X	8398	-0-	-840	-0-	368	1	6420	2	Y	1450	1459	0	54	
						15	4	1595	9						
06	8670 X	8646	-0-	-24	-0-	353	1	6608	2	Y	1500	1529	0	25	
						35	4	1650	9						
07	8556 X	6097	-0-	-2459	-0-	284	1	5340	2	Y	406	399	0	32	
						26	4	447	9						
08	8556 X	6077	-0-	-2479	-0-	308	1	5690	2	Y	44	44	0	32	
						31	4	48	9						
09	8640 X	6013	-0-	-2627	-0-	307	1	5706	2	Y	-0-	30	0	2	
10	8928 X	6291	-0-	-2637	-0-	330	1	5879	2	Y	54	54	0	2	
						23	4	59	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 31HB RRCID -> 287867 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9848 - 16823															
05	6541 X	5943	-0-	-598	-0-	300	1	5225	2	Y	366	361	0	16	
						15	4	403	9						
06	6330 X	5992	-0-	-338	-0-	282	1	5270	2	Y	373	373	0	16	
						30	4	410	9						
07	6541 X	6411	-0-	-130	-0-	311	1	5831	2	Y	216	216	0	16	
						31	4	238	9						
08	5952 X	5047	-0-	-905	-0-	250	1	4651	2	Y	123	123	0	16	
						11	4	135	9						
09	6000 X	4709	-0-	-1291	-0-	238	1	4339	2	Y	120	121	0	15	
						132	9								
10	6417 X	4760	-0-	-1657	-0-	246	1	4364	2	Y	136	136	0	15	
						150	9								
PILONCILLO															
WELL #: E 31HC RRCID -> 287875 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8976 PERF.10033 - 16756															
05	2759 X	2474	-0-	-285	-0-	114	1	2114	2	Y	217	214	0	10	
						7	4	239	9						
06	3240 X	2741	-0-	-499	-0-	122	1	2357	2	Y	236	236	0	10	
						2	4	260	9						
07	3348 X	2322	-0-	-1026	-0-	108	1	1985	2	Y	208	208	0	10	
						229	9								
08	3348 X	2642	-0-	-706	-0-	124	1	2268	2	Y	225	221	0	14	
						2	4	248	9						
09	2730 X	2200	-0-	-530	-0-	103	1	1868	2	Y	199	199	0	14	
						10	4	219	9						
10	2821 X	2795	-0-	-26	-0-	133	1	2394	2	Y	244	246	0	12	
						268	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 101300 WELL #: E 30HZ RRCID -> 287892 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9361 - 20244														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	6355 X	3927	-0-	-2428	-0-	184 15	1 4	3661 67	2 9	Y	61	61 0		-0-
06	6150 X	4189	-0-	-1961	-0-	208 66	1 9	3915 67	2 9	Y	60	60 0		-0-
07	4743 X	3974	-0-	-769	-0-	193 105	1 9	3676 105	2 9	Y	95	95 0		-0-
08	4495 X	4005	-0-	-490	-0-	202 76	1 9	3727 76	2 9	Y	69	69 0		-0-
09	4260 X	3488	-0-	-772	-0-	178 64	1 9	3246 64	2 9	Y	58	58 0		-0-
10	4340 X	4148	-0-	-192	-0-	212 4	1 4	3798 134	2 9	Y	122	122 0		-0-
PILONCILLO WELL #: E 30HY RRCID -> 287927 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9162 - 19492														
05	12129 X	12129	-0-	-0-	-0-	612 3	1 4	10593 921	2 9	Y	837	828 0		38
06	11414 X	11414	-0-	-0-	-0-	534 30	1 4	9979 871	2 9	Y	792	792 0		38
07	21655 X	21655	-0-	-0-	-0-	1051 44	1 4	19614 946	2 9	Y	860	831 0		67
08	12213 X	12213	-0-	-0-	-0-	576 32	1 4	10748 857	2 9	Y	779	752 0		94
09	10898 X	10898	-0-	-0-	-0-	515 30	1 4	9542 811	2 9	Y	737	757 0		74
10	12256 X	12256	-0-	-0-	-0-	599 31	1 4	10715 911	2 9	Y	828	834 0		68
PILONCILLO WELL #: A 43HY RRCID -> 288035 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623														
05	4650 X	4361	-0-	-289	-0-	206 9	1 4	3782 364	2 9	Y	331	326 0		17
06	4410 X	4041	-0-	-369	-0-	183 285	1 9	3573 189	2 1	Y	259	259 0		17
07	4495 X	4164	-0-	-331	-0-	189 306	1 9	3669 204	2 1	Y	278	278 0		17
08	4495 X	4331	-0-	-164	-0-	204 360	1 9	3767 186	2 1	Y	327	308 0		36
09	4350 X	4049	-0-	-301	-0-	186 321	1 9	3542 196	2 1	Y	292	292 0		36
10	4371 X	4060	-0-	-311	-0-	196 298	1 9	3566 274	2 9	Y	271	273 0		34
PILONCILLO WELL #: E 31HD RRCID -> 288114 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 10451 - 17174														
05	7626 X	6167	-0-	-1459	-0-	308 14	1 4	5296 549	2 9	Y	499	493 0		24
06	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	282 30	1 4	5232 541	2 9	Y	492	492 0		24
07	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	295 31	1 4	5565 580	2 9	Y	527	527 0		24
08	6386 X	6172	-0-	-214	-0-	290 31	1 4	5436 415	2 9	Y	377	363 0		38
09	6180 X	5510	-0-	-670	-0-	269 2	1 4	4935 304	2 9	Y	276	276 0		38
10	6479 X	5344	-0-	-1135	-0-	263 8	1 4	4799 274	2 9	Y	249	251 0		36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 45HD RRCID -> 288188 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PILONCILLO															
WELL #: E 30HW RRCID -> 288205 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9165 - 18088															
05	14880 X	11795	-0-	-3085	-0-	579	1	10547	2	Y	581	576	0		13
						30	4	639	9						
06	14400 X	11221	-0-	-3179	-0-	537	1	10043	2	Y	555	555	0		13
						30	4	611	9						
07	21258 X	21258	-0-	-0-	-0-	1045	1	19471	2	Y	645	637	0		21
						32	4	710	9						
08	13543 X	13543	-0-	-0-	-0-	647	1	12014	2	Y	773	748	0		46
						32	4	850	9						
09	12030 X	11671	-0-	-359	-0-	553	1	10160	2	Y	844	871	0		19
						30	4	928	9						
10	14880 X	12239	-0-	-2641	-0-	594	1	10605	2	Y	917	924	0		12
						31	4	1009	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 30HX RRCID -> 288229 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9122 - 18709															
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PILONCILLO															
WELL #: A 44HC RRCID -> 288440 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PILONCILLO															
WELL #: E 37HC RRCID -> 289881 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PILONCILLO															
WELL #: E 37HD RRCID -> 289882 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY										CNTY: DIMMIT									
TBM CATARINA, LLC										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																			
PILONCILLO										//CONT.// 101300																			
										WELL #: E 39HW RRCID -> 289952 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8691 PERF. N/A																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
PILONCILLO										WELL #: E 37HA RRCID -> 289954 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 8434 PERF. N/A																			
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
PILONCILLO										WELL #: E 37HY RRCID -> 289955 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A																			
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
PILONCILLO										WELL #: E 37HB RRCID -> 289956 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 8366 PERF. N/A																			
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
PILONCILLO										WELL #: E 37HZ RRCID -> 289957 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 3709 PERF. N/A																			
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
PILONCILLO										WELL #: E 39HX RRCID -> 289958 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 8681 PERF. N/A																			
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
PILONCILLO										WELL #: E 39HY RRCID -> 289961 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A																			
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300											
PILONCILLO		WELL #:		E 39HZ		RRCID -> 289963		COMPL. DATE 11/06/2019		TOTAL DEPTH 8679 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #:		E 37HE		RRCID -> 289974		COMPL. DATE 03/12/2020		TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #:		E 37HX		RRCID -> 290902		COMPL. DATE 12/26/2019		TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BAYTEX ENERGY USA, INC.		101444													
RANGER BEALL RANCH		WELL #:		20H		RRCID -> 296560		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8328 - 15494					
05	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	1031	1	1851	3	Y	1797	1799	0		80
						1977	9								
06	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	838	1	1402	3	Y	1857	1519	0		418
						2043	9								
07	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	878	1	1593	3	Y	1589	1919	0		88
						1748	9								
08	4216 X	3964	-0-	-252	-0-	810	1	1364	3	Y	1627	1612	0		103
						1790	9								
09	4080 X	3832	-0-	-248	-0-	819	1	1054	3	Y	1780	1588	0		295
						1	4	1958	9						
10	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	777	1	1295	3	Y	1992	2067	0		220
						2191	9								
RANGER BEALL RANCH		WELL #:		21H		RRCID -> 296561		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8291 - 14391					
05	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	826	1	1482	3	Y	289	297	0		28
						318	9								
06	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	727	1	1218	3	Y	601	483	0		146
						661	9								
07	3534 X	2596	-0-	-938	-0-	734	1	1331	3	Y	483	599	0		30
						531	9								
08	3534 X	2374	-0-	-1160	-0-	677	1	1139	3	Y	507	502	0		35
						558	9								
09	2940 X	2079	-0-	-861	-0-	653	1	842	3	Y	530	473	0		92
						1	4	583	9						
10	2697 X	2211	-0-	-486	-0-	596	1	992	3	Y	566	590	0		68
						623	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) BAYTEX ENERGY USA, INC. RANGER BEALL RANCH				//CONT.// 12018 200 101444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
				WELL #:	26H	RRCID ->	296562	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL	DEPTH	7819	PERF. 8255 - 11146			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	1800 202 9	1	2586	3	Y	184	186	0			13
06	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	1234 135 9	1	1970	3	Y	123	91	0			45
07	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	1452 183 9	1	2533	3	Y	166	191	0			20
08	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	1362 152 9	1	2204	3	Y	138	140	0			18
09	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	1439 2 4	1	1846	3	Y	155	132	0			41
10	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	1376 1 4	1	2216 147 9	3 9	Y	134	134	0			41
RANGER BEALL RANCH				WELL #:	27H	RRCID ->	296563	COMPL. DATE	07/13/2015	TOTAL	DEPTH	7826	PERF. 8186 - 11275			
05	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	2105 155 9	1	3023	3	Y	141	143	0			11
06	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	1361 98 9	1	2173	3	Y	89	66	0			34
07	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	1698 141 9	1	2961	3	Y	128	147	0			15
08	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	1592 118 9	1	2576	3	Y	107	108	0			14
09	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	1654 2 4	1	2123	3	Y	117	100	0			31
10	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	1609 1 4	1	2591 113 9	3 9	Y	103	103	0			31
RANGER BEALL RANCH				WELL #:	28H	RRCID ->	296586	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL	DEPTH	7835	PERF. 8312 - 11855			
05	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	1829 265 9	1	2626	3	N	241	244	0			19
06	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	1253 176 9	1	2000	3	N	160	119	0			60
07	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	1475 238 9	1	2572	3	N	216	250	0			26
08	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	1383 200 9	1	2238	3	N	182	184	0			24
*09	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	1462 2 4	1	1875	3	N	203	173	0			54
*10	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	1398 1 4	1	2250 194 9	3 9	N	176	176	0			54
ASHERTON SOUTH UNIT				WELL #:	9HS	RRCID ->	296732	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL	DEPTH	6738	PERF. 6938 - 11982			
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	110 180 4	4	42	9	Y	38	53	1			171
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	1049 108 9	3	157	9	Y	143	99	1			215
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1784 160 9	3	94	4	Y	98	101	1			212
08	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1848 161 9	3	63	4	Y	145	162	1			195
09	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	1520 155 9	3	45	4	Y	146	114	1			227
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-		3	45	4	Y	141	165	1			203

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
BAYTEX ENERGY USA, INC.															
ASHERTON NORTH UNIT															
WELL #: 10HN RRCID -> 296733 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6903 - 12054															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	111	4	55	9	Y	50	70	1	228	
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	181	4	209	9	Y	190	131	1	287	
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1056	3	95	4	Y	130	135	1	282	
						143	9								
08	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	1796	3	63	4	Y	194	216	1	260	
						213	9								
09	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	1861	3	45	4	Y	195	152	1	303	
						215	9								
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1530	3	45	4	Y	189	221	1	271	
						208	9								
ASHERTON														WELL #: 1HN RRCID -> 296735 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6813 - 17592	
05	830 X	830	-0-	-0-	-0-	172	4	658	9	N	598	552	1	90	
06	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	200	4	844	9	N	767	748	1	109	
07	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	1273	3	114	4	N	969	910	1	168	
						1066	9								
08	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	2005	3	71	4	N	1026	927	1	267	
						1129	9								
09	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	1962	3	48	4	N	983	1128	1	122	
						1081	9								
10	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	1327	3	53	4	N	982	935	1	169	
						1080	9								
ASHERTON W														WELL #: 3HN RRCID -> 296736 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6782 - 17577	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25			65	
06	40 X	40	-0-	-0-	-0-	5	4	35	9	N	32			97	
07	154 X	154	-0-	-0-	-0-	28	3	3	4	N	112	31	1	178	
						123	9								
08	165 X	165	-0-	-0-	-0-	71	3	2	4	N	84	144	1	118	
						92	9								
09	187 X	187	-0-	-0-	-0-	109	3	3	4	N	68			186	
						75	9								
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	99	176	1	109	
RANGER BEALL RANCH														WELL #: 10H RRCID -> 299327 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8055 - 17197	
05	21111 X	8273	-0-	-12838	-0-	1404	1	2516	3	Y	3957	3909	0	397	
						4353	9								
06	20430 X	7742	-0-	-12688	-0-	1299	1	2172	3	Y	3883	3666	0	614	
						4271	9								
07	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	1204	1	2181	3	Y	4240	4619	0	235	
						4664	9								
08	8401 X	6723	-0-	-1678	-0-	1055	1	1772	3	Y	3542	3617	0	160	
						3896	9								
09	8010 X	5878	-0-	-2132	-0-	1065	1	1368	3	Y	3131	2725	0	566	
						1	4	3444	9						
10	8277 X	6376	-0-	-1901	-0-	1299	1	1510	3	Y	3242	3594	0	214	
						1	4	3566	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
RANGER BEALL RANCH														
WELL #: 23H RRCID -> 299328 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8082 - 17244														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	20150 X	9068	-0-	-11082	-0-	1638	1	2935	3	Y	4086	4053	0	404
						4495	9							
06	19500 X	8226	-0-	-11274	-0-	1525	1	2547	3	Y	3776	3574	0	606
						4154	9							
07	8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	1433	1	2595	3	Y	4122	4495	0	233
						4534	9							
08	9207 X	7059	-0-	-2148	-0-	1278	1	2149	3	Y	3302	3379	0	156
						3632	9							
09	8790 X	5946	-0-	-2844	-0-	1272	1	1635	3	Y	2762	2407	0	511
						1	4	3038	9					
10	9083 X	6204	-0-	-2879	-0-	1531	1	1756	3	Y	2651	2974	0	188
						1	4	2916	9					
CYTEX SOUTH TEXAS OPERATING LLC														
EVERTON A														
WELL #: 1H RRCID -> 299408 COMPL. DATE 12/18/2024 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7069 - 22250														
05	80778 X	80778	-0-	-0-	-0-	60251	2	20527	9	N	18661	18935	1	157
06	71484 X	71484	-0-	-0-	-0-	54497	2	16987	9	N	15443	15371	1	215
07	69000 X	69000	-0-	-0-	-0-	53107	2	244	4	N	14226	14342	1	74
						15649	9							
*08	64825 X	64825	-0-	-0-	-0-	50416	2	14409	9	N	13099	12767	1	388
*09	59260 X	59260	-0-	-0-	-0-	46798	2	12462	9	N	11329	11431	1	278
*10	17930 X	17930	-0-	-0-	-0-	14098	2	3832	9	N	3484	3759	1	-0-
EVERTON B														
WELL #: 2H RRCID -> 299409 COMPL. DATE 12/18/2024 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6919 - 22500														
05	88925 X	88925	-0-	-0-	-0-	66053	2	22872	9	N	20793	21050	1	207
06	78399 X	78399	-0-	-0-	-0-	59065	2	19334	9	N	17576	17508	1	261
07	74878 X	74878	-0-	-0-	-0-	57196	2	243	4	N	15854	15983	1	116
						17439	9							
*08	69253 X	69253	-0-	-0-	-0-	54037	2	15216	9	N	13833	13340	1	594
*09	64000 X	64000	-0-	-0-	-0-	50211	2	13789	9	N	12535	12671	1	451
*10	33256 X	33256	-0-	-0-	-0-	26510	2	6746	9	N	6133	6581	1	-0-
EL TORO RESOURCES LLC														
COMANCHE														
WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591														
05	1488 N	1404	-0-	-84	-0-	1326	3	78	9	N	71			200
06	1440 N	1404	-0-	-36	-0-	1353	3	51	9	N	46	161	1	85
07	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1325	3	57	9	N	52			137
08	1395 N	1171	-0-	-224	-0-	1130	3	41	9	N	37			174
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1444	3	53	9	N	48	160	1	62
10	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	1294	3	62	9	N	56			118
PRITCHETT														
WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
 BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017

RISINGER WELL #: 3000H RRCID -> 286422 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	16	1			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	13	1			30
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	28	1			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	29	1			35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	1			4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	3	1			23

EOG RESOURCES, INC. 253162
 CODIGO WELL #: 1H RRCID -> 292837 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 9855 - 20121

M	CODIGO	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	1	1	6275	3	Y	551	545	1	3	8	12
06	6600 X	6448	-0-	-152	-0-	5868	3	42	4	Y	489	489	1	2	8	10
07	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	6593	3	53	4	Y	515	511	1	2	8	12
08	6913 X	6849	-0-	-64	-0-	6282	3	31	4	Y	487	485	1	2	8	12
09	6690 X	6565	-0-	-125	-0-	6001	3	50	4	Y	467	467	1	1	8	11
10	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	7550	3	73	4	Y	522	521	1	1	8	11

CODIGO WELL #: 2H RRCID -> 292897 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9508 - 19924

M	CODIGO	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CODIGO WELL #: 4H RRCID -> 294239 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9991 - 21922

M	CODIGO	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) EOG RESOURCES, INC. CODIGO															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 253162 WELL #: 3H RRCID -> 294261 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9572 - 21749															CNTY: DIMMIT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																	
05	89559 X	67993	-0-	-0-	-21566	-0-	4 1	64870 3	76 4	3043 9	Y	2766	2751 1	4 8			59																	
06	83940 X	63255	-0-	-0-	-20685	-0-	60294 3	2883 9	78 4		Y	2621	2627 1	4 8			49																	
07	85808 X	66441	-0-	-0-	-19367	-0-	62456 3	3903 9	82 4		Y	3548	3516 1	3 8			78																	
08	85808 X	73773	-0-	-0-	-12035	-0-	69873 3	3815 9	85 4		Y	3468	3468 1	3 8			75																	
09	85849 X	85849	-0-	-0-	-0-	-0-	81197 3	4552 9	100 4		Y	4138	4123 1	3 8			87																	
10	97291 X	97291	-0-	-0-	-0-	-0-	92703 3	4480 9	108 4		Y	4073	4081 1	3 8			76																	
CODIGO															WELL #: 5H RRCID -> 294274 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9613 - 21634																			
05	122047 X	94157	-0-	-0-	-27890	-0-	5 1	89913 3	105 4	4134 9	Y	3758	3739 1	5 8			80																	
06	111750 X	57311	-0-	-0-	-54439	-0-	54555 3	2683 9	73 4		Y	2439	2465 1	4 8			50																	
07	114421 X	-0-	-0-	-0-	-114421	-0-					Y	-0-	38 1				12																	
08	114421 X	-0-	-0-	-0-	-114421	-0-					Y	-0-					12																	
09	92460 X	-0-	-0-	-0-	-92460	-0-					Y	-0-					12																	
10	94147 X	-0-	-0-	-0-	-94147	-0-					Y	-0-					12																	
CODIGO															WELL #: 6H RRCID -> 294275 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9762 - 21902																			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5																	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5																	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5																	
CODIGO															WELL #: 10H RRCID -> 295559 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 10620 - 20057																			
05	T. A.	22916	-0-	-0-	22916	93383	2 1	21369 3	25 4	1520 9	Y	1382	1376 1	2 8			28																	
06	T. A.	13285	-0-	-0-	13285	106668	12323 3	945 9	17 4		Y	859	870 1	1 8			16																	
07	106668 X	-0-	-0-	-0-	-106668	-0-					Y	-0-	13 1				3																	
08	23312 X	-0-	-0-	-0-	-23312	-0-					Y	-0-					3																	
09	22560 X	-0-	-0-	-0-	-22560	-0-					Y	-0-					3																	
10	22909 X	-0-	-0-	-0-	-22909	-0-					Y	-0-					3																	
CODIGO															WELL #: 8H RRCID -> 295562 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9899 - 20079																			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3																	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3																	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3																	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DIMMIT																										
EOG RESOURCES, INC.															//CONT.// 12018 200										//CONT.// 253162																																				
CODIGO															WELL #: 9H										RRCID -> 295563										COMPL. DATE 08/01/2023										TOTAL DEPTH 9513 PERF.10433 - 20085																
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																								
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																								
05	70339	X	42541	-0-	-0-	-27798	-0-		3	1	40135	3	Y	2147		2138	1	3	8		49																																								
06	56010	X	26141	-0-	-0-	-29869	-0-		41	4	2362	9																																																	
07	54901	X	-0-	-0-	-0-	-54901	-0-		24526	3	1585	9			Y	-0-	22	1			11																																								
08	51491	X	-0-	-0-	-0-	-51491	-0-							Y	-0-						11																																								
09	42360	X	-0-	-0-	-0-	-42360	-0-							Y	-0-						11																																								
10	42532	X	-0-	-0-	-0-	-42532	-0-							Y	-0-						11																																								
AGAVE A																						WELL #: 1H										RRCID -> 295736										COMPL. DATE 08/20/2023										TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9969 - 21300									
05	14508	X	14093	-0-	-0-	-415	-0-		13398	3	683	9		12	4	Y	621	609	1	8	8	17																																							
06	14040	X	13605	-0-	-0-	-435	-0-		12902	3	690	9		13	4	Y	627	621	1	8	8	15																																							
07	14508	X	13648	-0-	-0-	-860	-0-		12811	3	824	9		13	4	Y	749	738	1	6	8	20																																							
08	14156	X	14156	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	13333	3	Y	719		715	1	5	8		19																																								
09	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	-0-		12	4	791	9				Y	662	658	1	5	8	18																																							
10	17299	X	17299	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	12982	3	Y	662		658	1	5	8		18																																								
									13	4	728	9																																																	
									16585	3	702	9		12	4	Y	638	636	1	4	8	16																																							
CODIGO																						WELL #: 7H										RRCID -> 295773										COMPL. DATE 08/01/2023										TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9717 - 19928									
05	63302	X	41864	-0-	-0-	-21438	-0-		3	1	39740	3	Y	1893		1883	1	7	8		45																																								
06	58170	X	25244	-0-	-0-	-32926	-0-		39	4	2082	9				Y	1222	1233	1	4	8	30																																							
07	60109	X	-0-	-0-	-0-	-60109	-0-		23873	3	1344	9				Y	-0-	19	1		11																																								
08	60109	X	-0-	-0-	-0-	-60109	-0-									Y	-0-				11																																								
09	48330	X	-0-	-0-	-0-	-48330	-0-									Y	-0-				11																																								
10	41850	X	-0-	-0-	-0-	-41850	-0-									Y	-0-				11																																								
AGAVE B																						WELL #: 2H										RRCID -> 295814										COMPL. DATE 08/20/2023										TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9842 - 21004									
05	26350	X	22470	-0-	-0-	-3880	-0-		20827	3	1620	9		23	4	Y	1473	1461	1	6	8	34																																							
06	25500	X	20851	-0-	-0-	-4649	-0-		19398	3	1431	9		22	4	Y	1301	1302	1	5	8	28																																							
07	26350	X	18916	-0-	-0-	-7434	-0-		17527	3	1371	9		18	4	Y	1246	1238	1	4	8	32																																							
08	22630	X	18850	-0-	-0-	-3780	-0-		16	1	17415	3	Y	1274		1270	1	4	8		32																																								
09	21900	X	18307	-0-	-0-	-3593	-0-		18	4	1401	9				Y	1175	1174	1	3	8	30																																							
10	22475	X	19913	-0-	-0-	-2562	-0-		14	1	16982	3	Y	1175		1174	1	3	8		30																																								
									18	4	1293	9																																																	
									18623	3	1272	9		18	4	Y	1156	1157	1	2	8	27																																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DIMMIT																													
EOG RESOURCES, INC.															//CONT./// 12018.200 //CONT./// 253162																																																	
AGAVE C															WELL #: 3H										RRCID -> 295815										COMPL. DATE 08/20/2023										TOTAL DEPTH 9477										PERF. 9832 - 21078									
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																															
05	20863	X	14174	-0-	-6689	-0-	13456	3	11	4	Y	643	636	1	4	8	13																																															
06	20190	X	13333	-0-	-6857	-0-	707	9	11	4	Y	604	603	1	3	8	11																																															
07	16833	X	13136	-0-	-3697	-0-	12658	3	11	4	Y	645	640	1	2	8	14																																															
08	15004	X	13864	-0-	-1140	-0-	664	9	13118	3	Y	652	650	1	2	8	14																																															
09	13710	X	13048	-0-	-662	-0-	710	9	10	4	717	9	584	583	1	2	8	13																																														
10	17834	X	17834	-0-	-0-	-0-	17	1	12379	3	Y	584	583	1	2	8	13																																															
							10	4	642	9																																																						
							17282	3	9	4	Y	494	496	1	1	8	10																																															
							543	9																																																								
AGAVE D															WELL #: 4H										RRCID -> 295816										COMPL. DATE 08/20/2023										TOTAL DEPTH 9380										PERF. 9635 - 20798									
05	44082	X	34251	-0-	-9831	-0-	31955	3	31	4	Y	2059	2047	1	5	8	44																																															
06	37590	X	30643	-0-	-6947	-0-	2265	9	32	4	Y	1949	1953	1	4	8	36																																															
07	29927	X	29927	-0-	-0-	-0-	28467	3	28	4	Y	1976	1964	1	3	8	45																																															
08	30495	X	30495	-0-	-0-	-0-	2144	9	28237	3	Y	2009	2006	1	3	8	45																																															
09	28915	X	28915	-0-	-0-	-0-	27725	3	2210	9	Y	1767	1769	1	3	8	40																																															
10	33727	X	33727	-0-	-0-	-0-	2174	9	18	1	26927	3	Y	1767	1769	1	3	8	40																																													
							27	4	2210	9																																																						
							18	1	26927	3	Y	1767	1769	1	3	8	40																																															
							26	4	1944	9																																																						
							31662	3	28	4	Y	1852	1852	1	3	8	37																																															
							2037	9																																																								
ANEJO A															WELL #: 1H										RRCID -> 298293										COMPL. DATE 09/20/2024										TOTAL DEPTH 9311										PERF. 9775 - 18821									
05	111445	X	59603	-0-	-51842	-0-	57329	3	35	4	Y	2035	2022	1	10	8	38																																															
06	90660	X	49048	-0-	-41612	-0-	2239	9	33	4	Y	1767	1767	1	9	8	29																																															
07	87823	X	36929	-0-	-50894	-0-	47071	3	27	4	Y	1738	1725	1	7	8	35																																															
08	87823	X	34462	-0-	-53361	-0-	1944	9	25	4	Y	1464	1464	1	6	8	29																																															
09	66120	X	36563	-0-	-29557	-0-	34990	3	27	4	Y	1583	1575	1	5	8	32																																															
10	59613	X	45472	-0-	-14141	-0-	1912	9	26	4	Y	1550	1551	1	4	8	27																																															
							32827	3																																																								
							1610	9																																																								
							34795	3																																																								
							1741	9																																																								
							43741	3																																																								
							1705	9																																																								
ANEJO B															WELL #: 2H										RRCID -> 298339										COMPL. DATE 09/20/2024										TOTAL DEPTH 9332										PERF. 9587 - 19820									
05	119629	X	61694	-0-	-57935	-0-	58970	3	40	4	Y	2440	2424	1	11	8	46																																															
06	94650	X	50586	-0-	-44064	-0-	2684	9	38	4	Y	2080	2083	1	9	8	34																																															
07	82863	X	38008	-0-	-44855	-0-	48260	3	31	4	Y	1900	1888	1	7	8	39																																															
08	82863	X	34137	-0-	-48726	-0-	2288	9	26	4	Y	1470	1473	1	6	8	30																																															
09	68220	X	35489	-0-	-32731	-0-	35887	3	26	4	Y	1592	1585	1	5	8	32																																															
10	61690	X	44583	-0-	-17107	-0-	2090	9	26	4	Y	1543	1542	1	5	8	28																																															
							32494	3																																																								
							1617	9																																																								
							33712	3																																																								
							1751	9																																																								
							42860	3																																																								
							1697	9																																																								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) EOG RESOURCES, INC. ANEJO C				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 253162 WELL #:	3H	RRCID -> 298347	COMPL.	DATE 09/20/2024	TOTAL	DEPTH	9352	PERF.	9597	- 20788			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	109678 X	54788	-0-	-54890	-0-		52215 2536 9	3	37	4	Y	2305	2292	1	9	8	44
06	84060 X	44652	-0-	-39408	-0-		42464 2151 9	3	37	4	Y	1955	1959	1	7	8	33
07	82367 X	34048	-0-	-48319	-0-		32030 1990 9	3	28	4	Y	1809	1799	1	5	8	38
08	82367 X	30271	-0-	-52096	-0-		28633 1614 9	3	24	4	Y	1467	1470	1	4	8	31
09	61530 X	32351	-0-	-29179	-0-		30594 1731 9	3	26	4	Y	1574	1568	1	4	8	33
10	54777 X	36023	-0-	-18754	-0-		34494 1506 9	3	23	4	Y	1369	1373	1	3	8	26
ANEJO D				WELL #:	4H	RRCID -> 298356	COMPL.	DATE 09/20/2024	TOTAL	DEPTH	9352	PERF.	9594	- 21663			
05	110577 X	62118	-0-	-48459	-0-		59108 2967 9	3	43	4	Y	2697	2683	1	9	8	50
06	88800 X	51812	-0-	-36988	-0-		49182 2589 9	3	41	4	Y	2354	2360	1	7	8	37
07	90954 X	41843	-0-	-49111	-0-		39205 2604 9	3	34	4	Y	2367	2352	1	5	8	47
08	90954 X	37332	-0-	-53622	-0-		35235 2067 9	3	30	4	Y	1879	1884	1	5	8	37
09	69090 X	39788	-0-	-29302	-0-		37566 2191 9	3	31	4	Y	1992	1986	1	4	8	39
10	62124 X	47142	-0-	-14982	-0-		44984 2127 9	3	31	4	Y	1934	1935	1	4	8	34
CODIGO				WELL #:	16H	RRCID -> 300458	COMPL.	DATE 10/21/2025	TOTAL	DEPTH	9506	PERF.	10003	- 21435			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
CODIGO				WELL #:	17H	RRCID -> 300459	COMPL.	DATE 10/21/2025	TOTAL	DEPTH	9537	PERF.	10017	- 21760			
10	0	81628	-0-	81628	-0-		74423 7090 9	3	115	4	N	6445	6316	1	27	8	102
CODIGO				WELL #:	15H	RRCID -> 300472	COMPL.	DATE 10/21/2025	TOTAL	DEPTH	9502	PERF.	9838	- 20718			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
CODIGO				WELL #:	22H	RRCID -> 300473	COMPL.	DATE 10/21/2025	TOTAL	DEPTH	9697	PERF.	10219	- 22360			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
CODIGO				WELL #:	21H	RRCID -> 300474	COMPL.	DATE 10/21/2025	TOTAL	DEPTH	9641	PERF.	9961	- 22041			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
CODIGO				WELL #:	19H	RRCID -> 300475	COMPL.	DATE 10/21/2025	TOTAL	DEPTH	9609	PERF.	9726	- 21573			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
CODIGO				WELL #:	20H	RRCID -> 300476	COMPL.	DATE 10/21/2025	TOTAL	DEPTH	9645	PERF.	9821	- 21889			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED														CAPACITY														CNTY: DIMMIT																																									
EOG RESOURCES, INC.														//CONT.// 253162																																																																					
CODIGO														WELL #: 18H														RRCID -> 300480														COMPL. DATE 10/21/2025														TOTAL DEPTH 9569														PERF.10312 - 21880													
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																												
0											AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																													
10	0		NO RPT	-0-			-0-			-0-						N	NO RPT					-0-																																																													

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC														254231																																																																					
CERRITO														WELL #: 31H														RRCID -> 283748										COMPL. DATE 04/22/2019										TOTAL DEPTH 11631										PERF.11670 - 19993																									
05	9517	X	9376	-0-			-141			-0-	9376	2				N	-0-			15	1		3																																																												
06	9792	X	9792	-0-			-0-			-0-	557	1	9227	2	N	7						10																																																													
											8	9																																																																							
07	9925	X	9925	-0-			-0-			-0-	582	1	9341	2	N	2			12	1		-0-																																																													
											2	9																																																																							
08	9838	X	9838	-0-			-0-			-0-	577	1	9260	2	N	1						1																																																													
											1	9																																																																							
09	9780	X	8998	-0-			-782			-0-	539	1	8459	2	N	-0-						1																																																													
10	10106	X	9942	-0-			-164			-0-	646	1	9296	2	N	-0-						1																																																													

CERRITO														WELL #: 32H														RRCID -> 283749										COMPL. DATE 03/02/2019										TOTAL DEPTH 11550										PERF.11590 - 17399																									
05	14384	X	12668	-0-			-1716			-0-	12668	2				N	-0-			15	1		3																																																												
06	13920	X	13078	-0-			-842			-0-	744	1	12326	2	N	7						10																																																													
											8	9																																																																							
07	13826	X	12686	-0-			-1140			-0-	744	1	11940	2	N	2			12	1		-0-																																																													
											2	9																																																																							
08	13637	X	13637	-0-			-0-			-0-	800	1	12836	2	N	1						1																																																													
											1	9																																																																							
09	13320	X	13320	-0-			-0-			-0-	798	1	12522	2	N	-0-						1																																																													
10	13516	X	12856	-0-			-660			-0-	835	1	12021	2	N	-0-						1																																																													

CERRITO														WELL #: 33H														RRCID -> 284040										COMPL. DATE 04/25/2019										TOTAL DEPTH 11613										PERF.11589 - 17399																									
05	5289	X	5289	-0-			-0-			-0-	5289	2				N	-0-			15	1		3																																																												
06	5640	X	4596	-0-			-1044			-0-	261	1	4327	2	N	7						10																																																													
											8	9																																																																							
07	5828	X	5389	-0-			-439			-0-	316	1	5071	2	N	2			12	1		-0-																																																													
											2	9																																																																							
08	5828	X	5424	-0-			-404			-0-	318	1	5105	2	N	1						1																																																													
											1	9																																																																							
09	5190	X	5047	-0-			-143			-0-	302	1	4745	2	N	-0-						1																																																													
10	5394	X	4487	-0-			-907			-0-	292	1	4195	2	N	-0-						1																																																													

CERRITO														WELL #: 37HR														RRCID -> 287277										COMPL. DATE 05/05/2019										TOTAL DEPTH 11395										PERF.11438 - 21494																									
05	25761	X	24132	-0-			-1629			-0-	1524	1	22608	2	N	-0-						-0-																																																													
06	24360	X	21889	-0-			-2471			-0-	936	1	20953	2	N	-0-						-0-																																																													
07	25296	X	22727	-0-			-2569			-0-	993	1	21734	2	N	-0-						-0-																																																													
08	25296	X	22418	-0-			-2878			-0-	1001	1	21417	2	N	-0-						-0-																																																													
09	24480	X	21524	-0-			-2956			-0-	1006	1	20518	2	N	-0-						-0-																																																													
10	24118	X	21905	-0-			-2213			-0-	1014	1	20891	2	N	-0-						-0-																																																													

CERRITO														WELL #: 36HR														RRCID -> 287486										COMPL. DATE 05/05/2019										TOTAL DEPTH 11330										PERF.11534 - 21464																									
05	22152	X	22152	-0-			-0-			-0-	1399	1	20753	2	N	-0-						-0-																																																													
06	20970	X	19315	-0-			-1655			-0-	826	1	18489	2	N	-0-						-0-																																																													
07	21669	X	19809	-0-			-1860			-0-	866	1	18943	2	N	-0-						-0-																																																													
08	22165	X	19178	-0-			-2987			-0-	856	1	18322	2	N	-0-						-0-																																																													
09	21450	X	17028	-0-			-4422			-0-	795	1	16233	2	N	-0-						-0-																																																													
10	22165	X	18538	-0-			-3627			-0-	858	1	17680	2	N	-0-						-0-																																																													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
CERRITO MATRIX F WELL #: 50H RRCID -> 290439 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11477 - 18938													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
05	33015 X	27914	-0-	-5101	-0-	27914	2	N	-0-	15	1		3
06	29130 X	27955	-0-	-1175	-0-	1590	1	N	7				10
07	29512 X	28605	-0-	-907	-0-	1678	1	N	2	12	1		-0-
08	28644 X	28402	-0-	-242	-0-	1666	1	N	1				1
09	27960 X	27305	-0-	-655	-0-	1636	1	N	-0-				1
10	28892 X	27615	-0-	-1277	-0-	1794	1	N	-0-				1
CERRITO JULIUS WELL #: 62H RRCID -> 294428 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12040 - 19783													
05	46097 X	38024	-0-	-8073	-0-	38024	2	N	-0-				-0-
06	43170 X	37438	-0-	-5732	-0-	2130	1	N	-0-				-0-
07	42873 X	34874	-0-	-7999	-0-	2045	1	N	-0-				-0-
08	41230 X	33465	-0-	-7765	-0-	1963	1	N	-0-				-0-
09	37440 X	33719	-0-	-3721	-0-	2020	1	N	-0-				-0-
10	38688 X	33539	-0-	-5149	-0-	2179	1	N	-0-				-0-
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696													
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613													
05	17701 X	16343	-0-	-1358	-0-	945	1	Y	1475	1456	0		217
06	17130 X	3946	-0-	-13184	-0-	1623	9		-0-	186	0		31
07	18696 X	18696	-0-	-0-	-0-	3946	3	Y	1782	1570	0		243
08	17867 X	17867	-0-	-0-	-0-	403	1	Y	2038	1979	0		302
09	17105 X	17105	-0-	-0-	-0-	1960	9		1699	1730	0		271
10	16926 X	16414	-0-	-512	-0-	429	1	Y	1570	1591	0		250
						2242	9						
						439	1						
						1869	9						
						403	1						
						1727	9						
LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380													
05	8153 X	7349	-0-	-804	-0-	357	1	Y	681	680	0		101
06	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	749	9		694	682	0		113
07	8153 X	8111	-0-	-42	-0-	209	1	Y	654	664	0		103
08	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	763	9		976	936	0		143
09	7890 X	7757	-0-	-133	-0-	194	1	Y	625	664	0		104
10	8153 X	8128	-0-	-25	-0-	719	9		1330	1239	0		195
						203	1						
						1074	9						
						206	1						
						688	9						
						178	1						
						1463	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.														
LOMA BLANCA														
WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	507	1	8576	3	Y	612	574	0	85
06	9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	673	9	8013	3	Y	875	824	0	136
07	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	244	1	8090	3	Y	920	915	0	141
08	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	963	9	7895	3	Y	689	720	0	110
09	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	220	1	7572	3	Y	745	739	0	116
10	8556 X	8275	-0-	-281	-0-	1012	9	7332	3	Y	680	688	0	108
						230	1							
						758	9							
						820	9							
						195	1							
						748	9							
LOMA BLANCA														
WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235														
05	10977 X	10977	-0-	-0-	-0-	730	1	9398	3	Y	772	717	0	107
06	10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	849	9	9500	3	Y	844	816	0	135
07	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	290	1	9138	3	Y	776	789	0	122
08	9982 X	9937	-0-	-45	-0-	928	9	8856	3	Y	746	753	0	115
09	9660 X	9637	-0-	-23	-0-	245	1	8593	3	Y	716	718	0	113
10	9982 X	9162	-0-	-820	-0-	854	9	8193	3	Y	678	684	0	107
						260	1							
						821	9							
						256	1							
						788	9							
						223	1							
						746	9							
LOMA BLANCA														
WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392														
05	17045 X	17045	-0-	-0-	-0-	1706	1	12934	3	Y	2186	1969	0	293
06	14430 X	9134	-0-	-5296	-0-	2405	9	1018	9	Y	925	1045	0	173
07	13888 X	10678	-0-	-3210	-0-	8116	3	9128	3	Y	1293	1270	0	196
08	13888 X	10013	-0-	-3875	-0-	128	1	8688	3	Y	976	1017	0	155
09	13440 X	10833	-0-	-2607	-0-	1422	9	9117	3	Y	1312	1268	0	199
10	13888 X	10735	-0-	-3153	-0-	251	1	9192	3	Y	1181	1193	0	187
						1074	9							
						273	1							
						1443	9							
						244	1							
						1299	9							
LOMA BLANCA														
WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042														
05	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-				Y	-0-	75	0		11
06	10110 X	-0-	-0-	-10110	-0-				Y	1	10	0		2
07	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-				Y	-0-	2	0		-0-
08	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-				Y	-0-				-0-
09	8430 X	-0-	-0-	-8430	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
LOMA BLANCA														
WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831														
05	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-				Y	-0-	33	0		5
06	6150 X	-0-	-0-	-6150	-0-				Y	-0-	4	0		1
07	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-				Y	-0-	1	0		-0-
08	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-				Y	-0-				-0-
09	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. LOMA BLANCA										CNTY: DIMMIT									
//CONT.// 12018 200 //CONT.// 263696 WELL #: 12H										NON-ASSOCIATED CAPACITY COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05		13051 X	-0-	-0-	-13051	-0-						Y	-0-			45 0			7
06		12630 X	-0-	-0-	-12630	-0-						Y	-0-			6 0			1
07		12679 X	-0-	-0-	-12679	-0-						Y	-0-			1 0			-0-
08		11718 X	-0-	-0-	-11718	-0-						Y	-0-						-0-
09		9480 X	-0-	-0-	-9480	-0-						Y	-0-						-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
LOMA BLANCA					WELL #:	6H	RRCID ->	281697	COMPL. DATE	06/08/2017	TOTAL	DEPTH	8302	PERF.	8798	-	16216		
05		39525 X	38589	-0-	-936	-0-		2379	1	33889 3	Y	2110	2019	0					300
								2321	9										
06		38332 X	38332	-0-	-0-	-0-		1040	1	34606 3	Y	2442	2353	0					389
								2686	9										
07		36886 X	36886	-0-	-0-	-0-		1019	1	33449 3	Y	2198	2241	0					346
								2418	9										
08		34286 X	32696	-0-	-1590	-0-		1003	1	29325 3	Y	2153	2168	0					331
								2368	9										
09		33180 X	28615	-0-	-4565	-0-		709	1	26201 3	Y	1550	1626	0					255
								1705	9										
10		34286 X	30217	-0-	-4069	-0-		697	1	27636 3	Y	1713	1701	0					267
								1884	9										
LOMA BLANCA					WELL #:	7H	RRCID ->	281700	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL	DEPTH	8287	PERF.	8762	-	15631		
05		32454 X	32454	-0-	-0-	-0-		1246	1	28781 3	Y	2206	2075	0					309
								2427	9										
06		31166 X	31166	-0-	-0-	-0-		763	1	28048 3	Y	2141	2102	0					348
								2355	9										
07		31795 X	31795	-0-	-0-	-0-		788	1	28688 3	Y	2108	2127	0					329
								2319	9										
08		30659 X	29879	-0-	-780	-0-		709	1	26951 3	Y	2017	2036	0					310
								2219	9										
09		29670 X	27572	-0-	-2098	-0-		741	1	24633 3	Y	1998	1995	0					313
								2198	9										
10		30659 X	28347	-0-	-2312	-0-		682	1	25434 3	Y	2028	2023	0					318
								2231	9										
LOMA BLANCA					WELL #:	20H	RRCID ->	281835	COMPL. DATE	06/06/2017	TOTAL	DEPTH	8615	PERF.	9072	-	14617		
05		24955 X	-0-	-0-	-24955	-0-					Y	-0-	101	0					15
06		24120 X	-0-	-0-	-24120	-0-					Y	-0-	13	0					2
07		23715 X	-0-	-0-	-23715	-0-					Y	-0-	2	0					-0-
08		23715 X	-0-	-0-	-23715	-0-					Y	-0-							-0-
09		19740 X	-0-	-0-	-19740	-0-					Y	-0-							-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
LOMA BLANCA					WELL #:	8H	RRCID ->	281836	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL	DEPTH	8323	PERF.	8762	-	15631		
05		28576 X	28576	-0-	-0-	-0-		1102	1	25329 3	Y	1950	1837	0					273
								2145	9										
06		27627 X	27627	-0-	-0-	-0-		670	1	24868 3	Y	1899	1864	0					308
								2089	9										
07		28431 X	28431	-0-	-0-	-0-		705	1	25439 3	Y	2079	2068	0					319
								2287	9										
08		27838 X	27656	-0-	-182	-0-		660	1	24907 3	Y	1899	1924	0					294
								2089	9										
09		26940 X	26510	-0-	-430	-0-		714	1	23697 3	Y	1908	1903	0					299
								2099	9										
10		27838 X	27464	-0-	-374	-0-		667	1	24675 3	Y	1929	1926	0					302
								2122	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. LOMA BLANCA																				
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 263696 WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320																				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
05	37293 X	36373	-0-	-920	-0-	2059 1922	1 9	32392	3	Y	1747	1635	0			243				
06	37453 X	37453	-0-	-0-	-0-	1018 2289	1 9	34146	3	Y	2081	1994	0			330				
07	35534 X	35534	-0-	-0-	-0-	876 2188	1 9	32470	3	Y	1989	2009	0			310				
08	33893 X	33893	-0-	-0-	-0-	925 2022	1 9	30946	3	Y	1838	1864	0			284				
09	32369 X	32369	-0-	-0-	-0-	877 2033	1 9	29459	3	Y	1848	1843	0			289				
10	30316 X	30316	-0-	-0-	-0-	753 1819	1 9	27744	3	Y	1654	1679	0			264				

LOMA BLANCA															WELL #:	10H	RRCID -> 284742	COMPL. DATE 08/16/2020	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 8552 - 14628
05	27852 X	27852	-0-	-0-	-0-	1096 2075	1 9	24681	3	Y	1886	1773	0			264				
06	26370 X	22462	-0-	-3908	-0-	639 1821	1 9	20002	3	Y	1655	1647	0			272				
07	27094 X	20999	-0-	-6095	-0-	666 1476	1 9	18857	3	Y	1342	1398	0			216				
08	27492 X	27492	-0-	-0-	-0-	656 2023	1 9	24813	3	Y	1839	1783	0			272				
09	26220 X	25871	-0-	-349	-0-	694 2001	1 9	23176	3	Y	1819	1807	0			284				
10	27094 X	26231	-0-	-863	-0-	636 1978	1 9	23617	3	Y	1798	1799	0			283				

LOMA BLANCA															WELL #:	17H	RRCID -> 284944	COMPL. DATE 07/05/2018	TOTAL DEPTH 8297	PERF. 9053 - 14777
05	39773 X	38931	-0-	-842	-0-	407 2532	1 9	35992	3	Y	2302	2150	0			320				
06	37920 X	37893	-0-	-27	-0-	517 2521	1 9	34855	3	Y	2292	2241	0			371				
07	39370 X	38628	-0-	-742	-0-	517 2483	1 9	35628	3	Y	2257	2276	0			352				
08	39370 X	37913	-0-	-1457	-0-	493 2415	1 9	35005	3	Y	2195	2210	0			337				
09	38100 X	35825	-0-	-2275	-0-	495 2362	1 9	32968	3	Y	2147	2147	0			337				
10	39153 X	36725	-0-	-2428	-0-	495 2410	1 9	33820	3	Y	2191	2185	0			343				

LOMA BLANCA															WELL #:	11H	RRCID -> 284988	COMPL. DATE 08/15/2020	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 8635 - 14621
05	26133 X	25973	-0-	-160	-0-	266 1829	1 9	23878	3	Y	1663	1564	0			233				
06	24330 X	22859	-0-	-1471	-0-	635 1671	1 9	20553	3	Y	1519	1503	0			249				
07	26071 X	18888	-0-	-7183	-0-	613 1328	1 9	16947	3	Y	1207	1261	0			195				
08	26071 X	26028	-0-	-43	-0-	625 1762	1 9	23641	3	Y	1602	1559	0			238				
09	25230 X	24958	-0-	-272	-0-	675 1771	1 9	22512	3	Y	1610	1597	0			251				
10	25978 X	25003	-0-	-975	-0-	619 1834	1 9	22550	3	Y	1667	1658	0			260				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.															//CONT.// 263696																													
LOMA BLANCA															WELL #: 18H RRCID -> 284998 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8557 - 14525																													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																							
05	38750 X	37101	-0-	-1649	-0-						390 1	34777 3	Y	1758	1651 0					246																								
06	37500 X	35736	-0-	-1764	-0-						1934 9	33324 3	Y	1748	1711 0					283																								
07	38316 X	36189	-0-	-2127	-0-						489 1	33837 3	Y	1692	1711 0					264																								
08	38192 X	32988	-0-	-5204	-0-						1923 9	30891 3	Y	1513	1542 0					235																								
09	36960 X	32958	-0-	-4002	-0-						491 1	30687 3	Y	1639	1620 0					254																								
10	37107 X	34923	-0-	-2184	-0-						1861 9	32574 3	Y	1700	1689 0					265																								
											433 1																																	
											1664 9																																	
											468 1																																	
											1803 9																																	
											479 1																																	
											1870 9																																	
LOMA BLANCA															WELL #: 22H RRCID -> 285314 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8604 - 14891																													
05	45508 X	43991	-0-	-1517	-0-						469 1	41483 3	Y	1854	1736 0					258																								
06	43350 X	42853	-0-	-497	-0-						2039 9	40623 3	Y	1869	1825 0					302																								
07	44554 X	44554	-0-	-0-	-0-						174 1	41926 3	Y	1841	1856 0					287																								
08	44551 X	44551	-0-	-0-	-0-						2056 9	42004 3	Y	1780	1793 0					274																								
09	43079 X	43079	-0-	-0-	-0-						603 1	40503 3	Y	1788	1782 0					280																								
10	44594 X	44594	-0-	-0-	-0-						2025 9	41928 3	Y	1864	1853 0					291																								
											589 1																																	
											1958 9																																	
											609 1																																	
											1967 9																																	
											616 1																																	
											2050 9																																	
LOMA BLANCA															WELL #: 23H RRCID -> 285315 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8738 - 15194																													
05	46686 X	1	-0-	-46685	-0-						1 3		Y	-0-	94 0					14																								
06	44730 X	-0-	-0-	-44730	-0-								Y	-0-	12 0					2																								
07	45043 X	-0-	-0-	-45043	-0-								Y	-0-	2 0					-0-																								
08	41044 X	-0-	-0-	-41044	-0-								Y	-0-						-0-																								
09	35520 X	-0-	-0-	-35520	-0-								Y	-0-						-0-																								
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-								Y	-0-						-0-																								
LOMA BLANCA															WELL #: 24H RRCID -> 285316 COMPL. DATE 09/08/2020 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8728 - 14940																													
05	45384 X	-0-	-0-	-45384	-0-								Y	-0-	74 0					12																								
06	43200 X	-0-	-0-	-43200	-0-								Y	2	10 0					4																								
07	44485 X	-0-	-0-	-44485	-0-								Y	-0-	4 0					-0-																								
08	40579 X	-0-	-0-	-40579	-0-								Y	-0-						-0-																								
09	34560 X	-0-	-0-	-34560	-0-								Y	-0-						-0-																								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																								
LOMA BLANCA															WELL #: 25H RRCID -> 285317 COMPL. DATE 09/05/2020 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8754 - 14608																													
05	45322 X	43993	-0-	-1329	-0-						473 1	42289 3	Y	1119	1053 0					157																								
06	43560 X	42994	-0-	-566	-0-						1231 9	41194 3	Y	1085	1066 0					176																								
07	44185 X	44185	-0-	-0-	-0-						606 1	42363 3	Y	1099	1104 0					171																								
08	43989 X	43841	-0-	-148	-0-						1194 9	42075 3	Y	1068	1075 0					164																								
09	42990 X	42046	-0-	-944	-0-						613 1	40257 3	Y	1074	1070 0					168																								
10	44423 X	43408	-0-	-1015	-0-						1209 9	41576 3	Y	1112	1106 0					174																								
											591 1																																	
											1175 9																																	
											608 1																																	
											1181 9																																	
											609 1																																	
											1223 9																																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. LOMA BLANCA														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 263696																	
WELL #: 15H RRCID -> 285319 COMPL. DATE 08/18/2020 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8596 - 15289																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	39494 X	38532	-0-	-962	-0-	400	1	35601	3	Y	2301	2166	0				322
						2531	9										
06	38220 X	30785	-0-	-7435	-0-	440	1	28073	3	Y	2065	2048	0				339
						2272	9										
07	39029 X	26713	-0-	-12316	-0-	347	1	24596	3	Y	1609	1687	0				261
						1770	9										
08	39029 X	36991	-0-	-2038	-0-	476	1	34003	3	Y	2284	2208	0				337
						2512	9										
09	37770 X	35102	-0-	-2668	-0-	456	1	32350	3	Y	2087	2095	0				329
						2296	9										
10	38533 X	36400	-0-	-2133	-0-	490	1	33356	3	Y	2322	2291	0				360
						2554	9										
LOMA BLANCA WELL #: 21H RRCID -> 285320 COMPL. DATE 08/29/2020 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8662 - 14244																	
05	39680 X	38494	-0-	-1186	-0-	407	1	36434	3	Y	1503	1415	0				210
						1653	9										
06	37620 X	37250	-0-	-370	-0-	514	1	35077	3	Y	1508	1474	0				244
						1659	9										
07	39432 X	37445	-0-	-1987	-0-	515	1	35199	3	Y	1574	1575	0				243
						1731	9										
08	39432 X	36194	-0-	-3238	-0-	476	1	34511	3	Y	1097	1163	0				177
						1207	9										
09	38160 X	32513	-0-	-5647	-0-	481	1	30983	3	Y	954	978	0				153
						1049	9										
*10	38502 X	32075	-0-	-6427	-0-	445	1	30299	3	Y	1210	1178	0				185
						1331	9										
LOMA BLANCA WELL #: 16H RRCID -> 285417 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8614 - 15187																	
05	36270 X	35673	-0-	-597	-0-	369	1	33089	3	Y	2014	1890	0				281
						2215	9										
06	34950 X	28173	-0-	-6777	-0-	401	1	25874	3	Y	1725	1721	0				285
						1898	9										
07	36301 X	30215	-0-	-6086	-0-	415	1	27945	3	Y	1686	1707	0				264
						1855	9										
08	36302 X	36302	-0-	-0-	-0-	473	1	33610	3	Y	2017	1979	0				302
						2219	9										
09	35130 X	33673	-0-	-1457	-0-	468	1	31139	3	Y	1878	1884	0				296
						2066	9										
10	35681 X	34091	-0-	-1590	-0-	467	1	31610	3	Y	1831	1838	0				289
						2014	9										
LOMA BLANCA WELL #: 19H RRCID -> 285420 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525																	
05	42656 X	40424	-0-	-2232	-0-	429	1	37990	3	Y	1823	1726	0				257
						2005	9										
06	40830 X	39198	-0-	-1632	-0-	545	1	36696	3	Y	1779	1747	0				289
						1957	9										
07	41571 X	39888	-0-	-1683	-0-	542	1	37452	3	Y	1722	1742	0				269
						1894	9										
08	41044 X	39459	-0-	-1585	-0-	523	1	37109	3	Y	1661	1675	0				255
						1827	9										
09	39720 X	37522	-0-	-2198	-0-	529	1	35189	3	Y	1640	1638	0				257
						1804	9										
10	40517 X	38574	-0-	-1943	-0-	531	1	36208	3	Y	1668	1664	0				261
						1835	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.															
LOMA BLANCA															
WELL #: 26H RRCID -> 289726 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8714 - 17232															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	50065 X	-0-	-0-	-50065	-0-					Y	-0-	221	0		33
06	47490 X	-0-	-0-	-47490	-0-					Y	-0-	28	0		5
07	47802 X	-0-	-0-	-47802	-0-					Y	-0-	4	0		1
08	45012 X	-0-	-0-	-45012	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
09	38250 X	-0-	-0-	-38250	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LOMA BLANCA															
WELL #: 27H RRCID -> 289730 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8732 - 17250															
05	66774 X	-0-	-0-	-66774	-0-					Y	-0-	314	0		47
06	64620 X	-0-	-0-	-64620	-0-					Y	-0-	40	0		7
07	63829 X	-0-	-0-	-63829	-0-					Y	-0-	6	0		1
08	60171 X	-0-	-0-	-60171	-0-					Y	-2	3	0		-0-
09	51540 X	-0-	-0-	-51540	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LOMA BLANCA															
WELL #: 28H RRCID -> 289753 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8730 - 17704															
05	79236 X	-0-	-0-	-79236	-0-					Y	-0-	386	0		58
06	76680 X	-0-	-0-	-76680	-0-					Y	-0-	48	0		10
07	76353 X	-0-	-0-	-76353	-0-					Y	-0-	9	0		1
08	72044 X	-0-	-0-	-72044	-0-					Y	-0-				1
09	61530 X	-0-	-0-	-61530	-0-					Y	-0-				1
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
LOMA BLANCA															
WELL #: 29H RRCID -> 289826 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8856 - 17577															
05	84754 X	-0-	-0-	-84754	-0-					Y	-0-	393	0		58
06	82020 X	-0-	-0-	-82020	-0-					Y	-0-	51	0		7
07	83421 X	-0-	-0-	-83421	-0-					Y	-0-	6	0		1
08	78306 X	-0-	-0-	-78306	-0-					Y	-0-				1
09	65730 X	-0-	-0-	-65730	-0-					Y	-0-				1
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC															
334912															
WELL #: 1408EH RRCID -> 300485 COMPL. DATE 06/02/2025 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6853 - 19543															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SPR															
WELL #: 1404EH RRCID -> 300486 COMPL. DATE 06/20/2025 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 18594															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SPR															
WELL #: 1406EH RRCID -> 300487 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6441 - 18963															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																				
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC //CONT.// 334912																				
SPR WELL #: 1402EH RRCID -> 300491 COMPL. DATE 07/02/2025 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6686 - 18524																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

SPR WELL #: 2805EH RRCID -> 300492 COMPL. DATE 07/12/2025 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6509 - 16295																				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

SPR WELL #: 2807EH RRCID -> 300493 COMPL. DATE 07/01/2025 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 6604 - 16390																				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176																				
WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090																				
05	498 N	50	-0-	-448	-0-	50	2						N	-0-					138	
06	300 X	14	-0-	-286	-0-	14	2						N	-0-					138	
07	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1377	2						N	180					138	
08	896 X	896	-0-	-0-	-0-	692	2	198	9				N	185	185	1			138	
09	855 X	855	-0-	-0-	-0-	623	2	232	9				N	211	269	1			80	
10	403 X	403	-0-	-0-	-0-	249	1	154	2				N	-0-					80	

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220																				
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2						N	-0-	138	1			93	
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2						N	-0-					93	
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	296	2	244	9				N	222	169	1			146	
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	441	2	7	4				N	164	165	1			145	
						180	9													
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	966	2	46	4				N	114	71	1			188	
						125	9													
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	249	1	941	2				N	99	157	1	2	8	128	
						72	4	109	9											

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053																				
05	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	2						N	-0-					213	
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2						N	-0-					213	
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	695	2	183	9				N	166	166	1			213	
08	465 N	269	-0-	-196	-0-	269	2						N	-0-					213	
09	480 N	355	-0-	-125	-0-	149	2	206	9				N	187	187	1			213	
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	249	1	301	2				N	39	84	1	1	8	167	
						43	9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC																	
WOLF B																	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 424176																	
WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	1860 X	974	-0-	-886	-0-	704	2	270	9	N	245	343	1			102	
06	1800 X	664	-0-	-1136	-0-	580	2	84	9	N	76					178	
07	899 X	517	-0-	-382	-0-	436	2	81	9	N	74					252	
08	961 X	468	-0-	-493	-0-	387	2	5	4	N	69					321	
						76	9										
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	631	2	42	4	N	56	171	1			206	
						62	9										
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	249	1	804	2	N	27	98	1			135	
						30	9										
EDWARDS A														WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863			
05	496 N	459	-0-	-37	-0-	362	2	97	9	N	88	183	1			309	
06	660 N	236	-0-	-424	-0-	170	2	66	9	N	60					369	
07	589 N	135	-0-	-454	-0-	95	2	40	9	N	36	158	1			247	
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					247	
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					247	
*10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					247	
THURMAN														WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871			
05	2956 N	2690	-0-	-266	-0-	2407	2	1	4	N	256	254	1			208	
						282	9										
06	2760 X	2244	-0-	-516	-0-	2022	2	1	4	N	201	312	1			97	
						221	9										
07	2852 X	1366	-0-	-1486	-0-	1216	2	1	4	N	135	147	1		1 8	84	
						149	9										
08	2852 X	1160	-0-	-1692	-0-	971	2	64	4	N	114	122	1			76	
						125	9										
09	2760 X	2459	-0-	-301	-0-	2069	2	74	4	N	287	195	1			168	
						316	9										
10	2697 X	2437	-0-	-260	-0-	249	1	1904	2	N	200	291	1			77	
						64	4	220	9								
THURMAN														WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767			
05	2387 X	874	-0-	-1513	-0-	819	2	55	9	N	50	106	1			145	
06	1980 X	5	-0-	-1975	-0-	5	2			N	-0-					145	
07	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	1967	2	222	9	N	202	197	1		1 8	149	
08	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1590	2	72	4	N	146	74	1			221	
						161	9										
09	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1748	2	88	4	N	147	151	1			217	
						162	9										
10	2201 N	2050	-0-	-151	-0-	249	1	1592	2	N	136	206	1			147	
						59	4	150	9								
THURMAN														WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					106	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106	

(GWN415)

12/12/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 671

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
SMITH FAMILY UNIT A DIM														
WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
05	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	1829	2	410	9	N	373	345	1	199
06	2340 X	2178	-0-	-162	-0-	1808	2	1	4	N	335	414	1	120
						369	9							
07	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2155	2	1	4	N	350	354	1	116
						385	9							
08	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2096	2	57	4	N	329	335	1	110
						362	9							
09	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2264	2	102	4	N	331	244	1	197
						364	9							
10	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	249	1	2450	2	N	336	332	1	201
						82	4	370	9					
SMITH FAMILY UNIT A DIM														
WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607														
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1156	2	174	9	N	158	174	1	146
06	1470 N	1055	-0-	-415	-0-	917	2	138	9	N	125	113	1	158
07	1457 N	604	-0-	-853	-0-	415	2	189	9	N	172	187	1	143
08	1333 N	739	-0-	-594	-0-	538	2	19	4	N	165	177	1	131
						182	9							
09	1050 N	323	-0-	-727	-0-	221	2	3	4	N	90	106	1	115
						99	9							
10	589 N	252	-0-	-337	-0-	249	1	3	2	N	-0-			115
JERRY JOHNSTON DIM														
WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MARTIN DIM														
WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299														
05	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	807	2	240	9	N	218	183	1	154
06	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	871	2	132	9	N	120	176	1	98
07	1519 N	8	-0-	-1511	-0-	8	2			N	-0-			98
08	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1003	2	370	9	N	336	170	1	263
09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1074	2	51	4	N	245	348	1	160
						270	9							
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	249	1	1046	2	N	212	178	1	194
						42	4	233	9					
MARTIN UNIT A DIM														
WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092														
05	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-			153
06	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2738	2	23	9	N	21			174
07	3100 N	3162	-0-	62	62	2951	2	1	4	N	191	177	1	188
						210	9							
08	3100 N	3378	-0-	278	340	3098	2	68	4	N	193	179	1	202
						212	9							
09	3000 N	3321	-0-	321	661	3047	2	89	4	N	168	178	1	192
						185	9							
10	3770 X	3109	-0-	-661	-0-	249	1	2676	2	N	167	178	1	181
						184	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.//	424176														
MARTIN UNIT C DIM				WELL #:	1H	RRCID ->	275866	COMPL.	DATE 12/29/2012	TOTAL	DEPTH	6319	PERF.	6741	-	11671			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	
05	2604 X	47	-0-	-2557	-0-		2	2	45	9	N	41						218	
06	2520 X	1919	-0-	-601	-0-		1577	2	1	4	N	310	309	1				219	
							341	9											
07	1550 X	179	-0-	-1371	-0-		179	2			N	-0-						219	
08	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-		1604	2	11	9	N	10						229	
09	1920 X	1691	-0-	-229	-0-		1691	2			N	-0-						229	
10	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-		249	1	2285	2	N	94	168	1				155	
							103	9											

ABEL DIM				WELL #:	A 3H	RRCID ->	275910	COMPL.	DATE 11/19/2012	TOTAL	DEPTH	6136	PERF.	6561	-	13255			
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-		420	2	197	9	N	179	217	1				90	
06	360 N	336	-0-	-24	-0-		181	2	155	9	N	141	160	1				71	
07	372 N	244	-0-	-128	-0-		133	2	111	9	N	101	97	1	1	8		74	
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-		424	2	14	4	N	152	134	1	3	8		89	
							167	9											
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-		481	2	18	4	N	199	127	1				161	
							219	9											
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-		249	1	488	2	N	214	300	1	2	8		73	
							23	4	235	9									

BRADBERRY UNIT B DIM				WELL #:	1H	RRCID ->	276206	COMPL.	DATE 01/14/2013	TOTAL	DEPTH	6249	PERF.	6864	-	13050			
05	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-		3406	2	1	4	N	343	369	1				96	
							377	9											
06	3300 X	2878	-0-	-422	-0-		2549	2	1	4	N	298	191	1				203	
							328	9											
07	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-		3150	2	1	4	N	329	355	1				177	
							362	9											
08	3410 X	3245	-0-	-165	-0-		2834	2	94	4	N	288	399	1				66	
							317	9											
09	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-		3624	2	91	4	N	329						395	
							362	9											
10	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-		249	1	3469	2	N	282	450	1				227	
							118	4	310	9									

NHL UNIT B DIM				WELL #:	1H	RRCID ->	276207	COMPL.	DATE 04/03/2013	TOTAL	DEPTH	6430	PERF.	6507	-	13518			
05	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-						N	-0-						254	
06	2070 X	731	-0-	-1339	-0-		599	2	132	9	N	120	178	1				196	
07	2077 X	510	-0-	-1567	-0-		410	2	100	9	N	91						287	
08	2077 X	9	-0-	-2068	-0-		9	2			N	-0-						287	
*09	780 X	288	-0-	-492	-0-		223	2	65	9	N	59						346	
10	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-		249	1	1557	2	N	253	348	1				251	
							278	9											

NHL UNIT C DIM				WELL #:	1H	RRCID ->	276217	COMPL.	DATE 04/03/2013	TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	6533	-	13328			
05	1736 X	121	-0-	-1615	-0-		30	2	91	9	N	83	173	1				188	
06	1680 X	112	-0-	-1568	-0-		28	2	84	9	N	76						264	
07	1736 X	203	-0-	-1533	-0-		83	2	120	9	N	109	177	1				196	
08	1736 X	101	-0-	-1635	-0-		20	2	2	4	N	72						268	
							79	9											
09	1200 X	81	-0-	-1119	-0-		1	4	80	9	N	73						341	
10	495 X	495	-0-	-0-	-0-		249	1	169	2	N	69	179	1				231	
							1	4	76	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
INEOS USA OIL & GAS LLC														
BRISCOE RANCH UNIT A DIM														
WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1008 2	367 9	1	4	N	334	347 1		122
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	751 2	334 9	9		N	304	182 1		244
07	961 N	862	-0-	-99	-0-	596 2	266 9	9		N	242	346 1	1 8	139
08	961 N	901	-0-	-60	-0-	572 2	22 4	4		N	279	336 1	1 8	81
09	930 N	785	-0-	-145	-0-	307 9	482 2	14	4	N	263	168 1		176
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	289 9	249 1	503 2		N	280	328 1		128
						26 4	308 9							
FLAT CREEK UNIT G DIM													WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103	
05	1891 N	1108	-0-	-783	-0-	79 1	167 9	862 2		N	152	160 1		34
06	1800 N	1322	-0-	-478	-0-	90 1	208 9	1024 2		N	189	182 1		41
07	1612 N	1215	-0-	-397	-0-	100 1	194 9	921 2		N	176	172 1		45
08	1116 N	832	-0-	-284	-0-	60 1	34 4	632 2		N	96	140 1		1
09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			106 9		N	2	3 1		-0-
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	1	1 1		-0-
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM													WELL #: 0 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076	
05	3255 X	704	-0-	-2551	-0-	23 1	146 9	535 2		Y	133	133 1		2
06	2250 X	697	-0-	-1553	-0-	21 1	138 9	538 2		Y	125	125 1		2
07	1519 X	863	-0-	-656	-0-	26 1	6 4	691 2		Y	127	127 1		2
08	920 X	920	-0-	-0-	-0-	29 1	9 4	742 2		Y	127	127 1		2
09	720 X	642	-0-	-78	-0-	20 1	6 4	488 2		Y	116	116 1		2
10	868 X	666	-0-	-202	-0-	22 1	3 4	128 9		Y	104	103 1		3
								527 2						
								114 9						
MARTINEZ DIM													WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829	
05	2325 X	293	-0-	-2032	-0-	181 1	59 9	112 9		Y	102	113 1		32
06	2250 X	1510	-0-	-740	-0-	241 1	177 9	1210 2		Y	54	57 1		29
07	2325 X	988	-0-	-1337	-0-	386 1	359 1	425 2		Y	161	66 1		124
08	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	43 4	254 1	377 2		Y	202	253 1		73
09	1500 X	471	-0-	-1029	-0-	17 4	266 1	222 9		Y	125	152 1		46
10	1550 X	457	-0-	-1093	-0-	185 9	6 4	138 9		Y	168	171 1		43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
ANDERSON-STONE UNIT DIM														
WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1344	2	228	9	N	207	143	1	124
06	990 N	51	-0-	-939	-0-	51	2			N	-0-			124
07	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1138	2	440	9	N	400	421	1	103
08	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	768	2	30	4	N	445	430	1	118
						490	9							
09	2670 X	575	-0-	-2095	-0-	241	2	16	4	N	289	291	1	116
						318	9							
10	1581 X	723	-0-	-858	-0-	186	1	286	2	N	209	250	1	75
						21	4	230	9					
VALLEY WELLS UNIT 11 DIM														
WELL #: 0 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098														
05	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	138	1	3382	2	Y	378	377	1	2
						1	4	416	9					
06	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	139	1	3640	2	Y	408	408	1	2
						1	4	449	9					
07	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	143	1	3886	2	Y	361	361	1	2
						15	4	397	9					
08	4185 X	3786	-0-	-399	-0-	126	1	3257	2	Y	346	346	1	2
						22	4	381	9					
09	4230 X	4026	-0-	-204	-0-	134	1	3464	2	Y	371	371	1	2
						20	4	408	9					
10	4433 X	4202	-0-	-231	-0-	140	1	3611	2	Y	398	397	1	3
						13	4	438	9					
FLAT CREEK UNIT G DIM														
WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122														
05	3100 N	3115	-0-	15	15	231	1	2487	2	N	360	314	1	109
						1	4	396	9					
06	3000 N	3000	-0-	-0-	15	211	1	2384	2	N	367	408	1	68
						1	4	404	9					
07	2635 N	2532	-0-	-103	-0-	223	1	1945	2	N	330	312	1	86
						1	4	363	9					
08	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	245	1	2305	2	N	323	304	1	105
						82	4	355	9					
09	3000 N	3120	-0-	120	120	255	1	2398	2	N	341	359	1	87
						92	4	375	9					
10	3100 N	3162	-0-	62	182	351	1	2270	2	N	411	392	1	106
						89	4	452	9					
LA ROSITA DIM														
WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220														
05	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4145	2	1	4	Y	315	295	1	93
						347	9							
06	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	3747	2	1	4	Y	290	309	1	74
						319	9							
07	4557 X	3573	-0-	-984	-0-	3293	2	1	4	Y	254	255	1	72
						279	9							
08	4557 X	4330	-0-	-227	-0-	3950	2	119	4	Y	237	228	1	79
						261	9							
09	4410 X	3816	-0-	-594	-0-	3417	2	143	4	Y	233	223	1	89
						256	9							
10	4495 X	19	-0-	-4476	-0-	4	1	1	2	Y	13	90	1	12
						14	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
INEOS USA OIL & GAS LLC															//CONT.// 424176																																																																										
BERDOLL UNIT D DIM															WELL #: 2H															RRCID -> 280190															COMPL. DATE 07/30/2014															TOTAL DEPTH 7388															PERF. 7576 - 12267														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																							
05	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	146	1	1577	2	N	257	230	1					68																																																																							
						1	4	283	9																																																																																
06	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	148	1	1674	2	N	268	283	1					53																																																																							
						1	4	295	9																																																																																
07	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	152	1	1320	2	N	228	230	1					51																																																																							
						251	9																																																																																		
08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	169	1	1595	2	N	258	227	1					82																																																																							
						50	4	284	9																																																																																
09	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	189	1	1784	2	N	233	264	1					51																																																																							
						67	4	256	9																																																																																
10	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	286	1	1854	2	N	281	264	1					68																																																																							
						70	4	309	9																																																																																
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM															WELL #: 0 3H															RRCID -> 280192															COMPL. DATE 06/29/2014															TOTAL DEPTH 7593															PERF. 8000 - 13050														
05	3100 N	3256	-0-	156	354	460	1	2396	2	Y	363	365	1					3																																																																							
						1	4	399	9																																																																																
06	3000 N	3327	-0-	327	681	433	1	2505	2	Y	353	353	1					3																																																																							
						1	4	388	9																																																																																
07	4190 X	3509	-0-	-681	-0-	462	1	2662	2	Y	337	336	1					4																																																																							
						14	4	371	9																																																																																
08	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	412	1	2472	2	Y	310	311	1					3																																																																							
						19	4	341	9																																																																																
09	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	435	1	2295	2	Y	282	281	1					4																																																																							
						15	4	310	9																																																																																
10	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	488	1	2666	2	Y	344	344	1					4																																																																							
						11	4	378	9																																																																																
GIBSON SOUTH UNIT 2 DIM															WELL #: C 3H															RRCID -> 300260															COMPL. DATE 06/25/2018															TOTAL DEPTH 6931															PERF. 7216 - 17553														
11	47220 X	7354	-0-	-39866	-0-	548	1	6104	2	N	636	578	1					163																																																																							
						2	4	700	9																																																																																
12	48794 X	6822	-0-	-41972	-0-	525	1	5474	2	N	746	741	1					168																																																																							
						2	4	821	9																																																																																
01	48794 X	8545	-0-	-40249	-0-	468	1	7173	2	N	819	857	1					130																																																																							
						3	4	901	9																																																																																
02	44072 X	9207	-0-	-34865	-0-	457	1	7725	2	N	929	983	1					76																																																																							
						3	4	1022	9																																																																																
03	48794 X	8524	-0-	-40270	-0-	465	1	7205	2	N	774	803	1					47																																																																							
						3	4	851	9																																																																																
04	47220 X	8358	-0-	-38862	-0-	488	1	6945	2	N	838	768	1					117																																																																							
						3	4	922	9																																																																																
05	48794 X	8238	-0-	-40556	-0-	531	1	6815	2	N	808	825	1					100																																																																							
						3	4	889	9																																																																																
06	47220 X	9515	-0-	-37705	-0-	541	1	8068	2	N	821	845	1					76																																																																							
						3	4	903	9																																																																																
07	48794 X	8404	-0-	-40390	-0-	472	1	7035	2	N	813	819	1					70																																																																							
						3	4	894	9																																																																																
08	48794 X	7697	-0-	-41097	-0-	450	1	6238	2	N	715	711	1					74																																																																							
						222	4	787	9																																																																																
09	47220 X	7016	-0-	-40204	-0-	432	1	5622	2	N	701	701	1					74																																																																							
						191	4	771	9																																																																																
10	48794 X	NO RPT	-0-	-48794	-0-					N	NO RPT							74																																																																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) INEOS USA OIL & GAS LLC WALK A JAM C-E HC2				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 424176 2H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 300261		CAPACITY COMPL. DATE 09/30/2019				CNTY: DIMMIT 6876 PERF. 7165 - 17352						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	35880 X	6915	-0-	-28965	-0-	252	1	5679	2	N	893	880	1	42				
12	37076 X	7718	-0-	-29358	-0-	322	1	6316	2	N	980	995	1	27				
01	37076 X	6465	-0-	-30611	-0-	236	1	5336	2	N	810	787	1	50				
02	33488 X	5786	-0-	-27702	-0-	352	1	4627	2	N	731	741	1	40				
03	37076 X	10366	-0-	-26710	-0-	291	1	8790	2	N	1166	1165	1	41				
04	35880 X	10434	-0-	-25446	-0-	374	1	8911	2	N	1042	1044	1	39				
05	37076 X	9688	-0-	-27388	-0-	340	1	8379	2	N	878	895	1	22				
06	35880 X	9469	-0-	-26411	-0-	312	1	8194	2	N	874	858	1	38				
07	37076 X	9653	-0-	-27423	-0-	306	1	8785	2	N	509	530	1	17				
08	37076 X	9658	-0-	-27418	-0-	348	1	8169	2	N	804	795	1	26				
09	35880 X	23666	-0-	-12214	-0-	257	4	884	9	N	757	761	1	22				
10	37076 X	NO RPT	-0-	-37076	-0-	22066	2	767	4	N	NO RPT			22				
	WALK A JAM C-E HC1			WELL #:	1H	RRCID -> 300262		COMPL. DATE 09/21/2019			TOTAL DEPTH	6844 PERF. 7112 - 17436						
11	30360 X	5941	-0-	-24419	-0-	682	1	4527	2	N	663	654	1	60				
12	31372 X	8892	-0-	-22480	-0-	627	1	7045	2	N	1107	1099	1	68				
01	31372 X	7649	-0-	-23723	-0-	502	1	6167	2	N	887	888	1	67				
02	28336 X	4912	-0-	-23424	-0-	483	1	3780	2	N	588	607	1	48				
03	31372 X	10583	-0-	-20789	-0-	740	1	8482	2	N	1234	1230	1	52				
04	30360 X	10114	-0-	-20246	-0-	510	1	8614	2	N	897	903	1	46				
05	31372 X	9730	-0-	-21642	-0-	694	1	8104	2	N	842	839	1	49				
06	30360 X	8670	-0-	-21690	-0-	490	1	7307	2	N	788	793	1	44				
07	31372 X	8955	-0-	-22417	-0-	503	1	7228	2	N	1109	1103	1	50				
08	31372 X	8586	-0-	-22786	-0-	600	1	6731	2	N	780	792	1	38				
09	30360 X	8946	-0-	-21414	-0-	578	1	7013	2	N	794	788	1	44				
10	31372 X	NO RPT	-0-	-31372	-0-	482	4	873	9	N	NO RPT			44				

12/12/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 677

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) INEOS USA OIL & GAS LLC GIBSON UNIT 1 DIM				//CONT.// //CONT.// WELL #: A 3H	12018 200 424176	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
						RRCID -> 300263	COMPL. DATE 09/01/2019	TOTAL DEPTH	6826	PERF. 7305	- 17635							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	32400 X	10576	-0-	-21824	-0-	618 1342	1	8616	2	N	1220	1230	1					25
12	33480 X	11506	-0-	-21974	-0-	640 1342	1	9690	2	N	1066	1068	1					23
01	33480 X	9287	-0-	-24193	-0-	616 3 4	1	7638	2	N	936	927	1					32
02	30240 X	8504	-0-	-21736	-0-	623 3 4	1	6756	2	N	1019	1008	1					43
03	33480 X	8490	-0-	-24990	-0-	689 4 4	1	6687	2	N	1011	1035	1					19
04	32400 X	8794	-0-	-23606	-0-	654 2 4	1	6842	2	N	1177	1174	1					22
05	33480 X	9309	-0-	-24171	-0-	704 3 4	1	7452	2	N	1045	1052	1					15
06	32400 X	8619	-0-	-23781	-0-	563 3 4	1	6947	2	N	1006	1003	1					18
07	33480 X	9159	-0-	-24321	-0-	559 2 4	1	7057	2	N	1400	1398	1					20
08	33480 X	9019	-0-	-24461	-0-	524 3 4	1	7144	2	N	984	983	1					21
09	32400 X	7730	-0-	-24670	-0-	269 4	1	1082	2	N	869	866	1					24
10	33480 X	NO RPT	-0-	-33480	-0-	576 218	1	5980	2	N	NO RPT							24
JOHNSON HC5				WELL #:	5H	RRCID -> 300265	COMPL. DATE 05/01/2023	TOTAL DEPTH	7422	PERF. 7674	- 18048							
*11	15123 X	15123	-0-	-0-	-0-	164 3 4	1	11540	2	N	3105	3083	1	4	8			47
*12	11107 X	11107	-0-	-0-	-0-	222 14 4	1	7491	2	N	3073	3067	1	23	8			30
*01	11342 X	11342	-0-	-0-	-0-	186 74 4	1	7610	2	N	3156	3115	1	5	8			66
*02	12918 X	12918	-0-	-0-	-0-	217 95 4	1	9837	2	N	2517	2522	1	9	8			52
*03	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	272 19 4	1	3039	2	N	3008	2958	1	73	8			29
*04	15393 X	15393	-0-	-0-	-0-	352 712 4	1	11388	2	N	2674	2668	1					35
*05	12501 X	12501	-0-	-0-	-0-	342 10 4	1	9500	2	N	2408	2415	1					28
*06	15281 X	15281	-0-	-0-	-0-	325 49 4	1	11828	2	N	2799	2778	1					49
*07	14571 X	14571	-0-	-0-	-0-	248 11 4	1	11418	2	N	2631	2635	1					45
*08	12064 X	12064	-0-	-0-	-0-	209 338 4	1	9162	2	N	2141	2143	1	1	8			42
*09	12179 X	12179	-0-	-0-	-0-	616 102 4	1	8315	2	N	2860	2867	1					35
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			3146	9	N	NO RPT							35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC															
JOHNSON HC3															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
BLAKEWAY 3 D DIM														
WELL #: 2H RRCID -> 300366 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7507 - 18832														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	CODE	
*11	58140 X	5823	-0-	-52317	-0-		370 1	4234 2	N	1106	1142 1			55
							2 4	1217 9						
*12	60078 X	6135	-0-	-53943	-0-		365 1	4440 2	N	1208	1140 1			123
							1 4	1329 9						
*01	60078 X	6346	-0-	-53732	-0-		305 1	4667 2	N	1247	1295 1			75
							2 4	1372 9						
*02	54264 X	6306	-0-	-47958	-0-		294 1	4618 2	N	1265	1252 1			88
							2 4	1392 9						
*03	60078 X	6095	-0-	-53983	-0-		370 1	4454 2	N	1154	1134 1			108
							2 4	1269 9						
*04	58140 X	6462	-0-	-51678	-0-		421 1	4678 2	N	1238	1263 1			83
							1 4	1362 9						
*05	60078 X	5062	-0-	-55016	-0-		433 1	3570 2	N	962	988 1			57
							1 4	1058 9						
*06	58140 X	6857	-0-	-51283	-0-		405 1	5327 2	N	1023	951 1			129
							1125 9							
*07	60078 X	8424	-0-	-51654	-0-		329 1	6535 2	N	1416	1473 1			72
							2 4	1558 9						
*08	60078 X	7640	-0-	-52438	-0-		295 1	5782 2	N	1238	1215 1			95
							201 4	1362 9						
*09	58140 X	6861	-0-	-51279	-0-		284 1	5075 2	N	1194	1203 1			86
							189 4	1313 9						
*10	60078 X	1665	-0-	-58413	-0-		138 1	836 2	N	546	506 1			126
							90 4	601 9						
BLAKEWAY HC1														
WELL #: H 5H RRCID -> 300368 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7587 - 18042														
*11	62550 X	6120	-0-	-56430	-0-		635 1	4233 2	N	1136	1091 1	1 8		94
							2 4	1250 9						
*12	64635 X	8455	-0-	-56180	-0-		626 1	6498 2	N	1208	1251 1	2 8		49
							2 4	1329 9						
*01	64635 X	8118	-0-	-56517	-0-		609 1	6190 2	N	1197	1181 1	1 8		64
							2 4	1317 9						
*02	58380 X	7997	-0-	-50383	-0-		894 1	5922 2	N	1072	1013 1			123
							2 4	1179 9						
*03	64635 X	9951	-0-	-54684	-0-		778 1	7662 2	N	1371	1367 1	6 8		121
							3 4	1508 9						
*04	62550 X	9781	-0-	-52769	-0-		586 1	7873 2	N	1199	1200 1			120
							3 4	1319 9						
*05	64635 X	9899	-0-	-54736	-0-		535 1	8099 2	N	1147	1169 1			98
							3 4	1262 9						
*06	62550 X	9418	-0-	-53132	-0-		574 1	7671 2	N	1064	1110 1	1 8		51
							3 4	1170 9						
*07	64635 X	9991	-0-	-54644	-0-		599 1	8289 2	N	999	974 1	3 8		73
							4 4	1099 9						
*08	64635 X	9721	-0-	-54914	-0-		615 1	7757 2	N	973	943 1	1 8		102
							279 4	1070 9						
*09	62550 X	9111	-0-	-53439	-0-		540 1	7337 2	N	875	880 1			97
							271 4	963 9						
*10	64635 X	7761	-0-	-56874	-0-		528 1	6459 2	N	508	519 1	1 8		85
							215 4	559 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.// 424176											
BLAKEWAY HC2				WELL #: H 6H		RRCID -> 300369		COMPL. DATE 01/26/2018		TOTAL DEPTH 7080		PERF. 7662 - 18500			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
*11	59310 X	6682 -0-	-52628	-0-	602 1	4686 2	2 4 1392 9	N	1265	1224 1		100			
*12	61287 X	9556 -0-	-51731	-0-	684 1	7306 2	2 4 1564 9	N	1422	1457 1		65			
*01	61287 X	8353 -0-	-52934	-0-	639 1	6263 2	2 4 1449 9	N	1317	1315 1		67			
*02	55356 X	8068 -0-	-47288	-0-	862 1	5885 2	2 4 1319 9	N	1199	1123 1		143			
*03	61287 X	8297 -0-	-52990	-0-	702 1	6099 2	3 4 1493 9	N	1357	1371 1		129			
*04	59310 X	8922 -0-	-50388	-0-	550 1	6949 2	4 4 1419 9	N	1290	1293 1		126			
*05	61287 X	7868 -0-	-53419	-0-	469 1	6216 2	2 4 1181 9	N	1074	1130 1		70			
*06	59310 X	6124 -0-	-53186	-0-	472 1	4647 2	2 4 1003 9	N	912	908 1		74			
*07	61287 X	7681 -0-	-53606	-0-	510 1	5981 2	2 4 1188 9	N	1080	1054 1		100			
*08	61287 X	8307 -0-	-52980	-0-	549 1	6186 2	252 4 1320 9	N	1200	1157 1		143			
*09	59310 X	8107 -0-	-51203	-0-	486 1	6223 2	215 4 1183 9	N	1075	1102 1		116			
*10	61287 X	8363 -0-	-52924	-0-	503 1	6319 2	213 4 1328 9	N	1207	1198 1		125			
SULTENFUSS HC3 DIM				WELL #: 3H	RRCID -> 300370	COMPL. DATE 05/26/2017		TOTAL DEPTH 7524		PERF. 7542 - 19248					
*11	46320 X	5857 -0-	-40463	-0-	179 1	4661 2	2 4 1015 9	N	923	929 1		26			
*12	47864 X	5350 -0-	-42514	-0-	185 1	4173 2	1 4 991 9	N	901	909 1		18			
*01	47864 X	4141 -0-	-43723	-0-	141 1	3334 2	2 4 664 9	N	604	601 1		21			
*02	43232 X	4288 -0-	-38944	-0-	135 1	3303 2	1 4 849 9	N	772	768 1		25			
*03	47864 X	4441 -0-	-43423	-0-	130 1	3431 2	1 4 879 9	N	799	796 1		28			
*04	46320 X	4863 -0-	-41457	-0-	153 1	3753 2	1 4 956 9	N	869	865 1		32			
*05	47864 X	4946 -0-	-42918	-0-	155 1	3813 2	2 4 976 9	N	887	896 1		23			
*06	46320 X	5307 -0-	-41013	-0-	171 1	4035 2	1 4 1100 9	N	1000	999 1		24			
*07	47864 X	4561 -0-	-43303	-0-	144 1	3591 2	1 4 825 9	N	750	754 1		20			
*08	47864 X	3493 -0-	-44371	-0-	104 1	2598 2	109 4 682 9	N	620	621 1		19			
*09	46320 X	4269 -0-	-42051	-0-	129 1	3314 2	100 4 726 9	N	660	658 1		21			
*10	47864 X	4515 -0-	-43349	-0-	180 1	3442 2	150 4 743 9	N	675	681 1		15			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.// 424176											
SULTENFUSS HC2 DIM				WELL #:		2H	RRCID -> 300371	COMPL. DATE 05/26/2017	TOTAL DEPTH	7509	PERF. 7564 - 19297				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
*11	9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	575 1	7524 2	N	1342	1344	1		43		
						3 4	1476 9								
*12	9415 X	9415	-0-	-0-	-0-	645 1	7264 2	N	1366	1380	1		29		
						3 4	1503 9								
*01	11576 X	11576	-0-	-0-	-0-	655 1	9221 2	N	1543	1516	1		56		
						3 4	1697 9								
*02	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	464 1	6798 2	N	1353	1369	1		40		
						3 4	1488 9								
*03	10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	606 1	8312 2	N	1440	1428	1		52		
						2 4	1584 9								
*04	9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	557 1	7072 2	N	1284	1291	1		45		
						3 4	1412 9								
*05	8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	543 1	6934 2	N	1183	1208	1		20		
						3 4	1301 9								
*06	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	444 1	5134 2	N	1165	1141	1		44		
						1 4	1282 9								
*07	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	527 1	7761 2	N	1379	1384	1		39		
						3 4	1517 9								
*08	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	494 1	7420 2	N	1384	1386	1		37		
						261 4	1522 9								
*09	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	402 1	5218 2	N	840	862	1		15		
						266 4	924 9								
*10	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	550 1	5159 2	N	1083	1073	1		25		
						129 4	1191 9								
HENRICHSON HC2 E DIM				WELL #:		4H	RRCID -> 300372	COMPL. DATE 04/15/2017	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 7794 - 22502				
*11	61290 X	6929	-0-	-54361	-0-	387 1	4800 2	N	1582	1585	1		25		
						2 4	1740 9								
*12	63333 X	8024	-0-	-55309	-0-	397 1	5553 2	N	1884	1881	1		28		
						2 4	2072 9								
*01	63333 X	6321	-0-	-57012	-0-	369 1	4095 2	N	1686	1680	1		34		
						2 4	1855 9								
*02	57204 X	7749	-0-	-49455	-0-	340 1	5355 2	N	1865	1859	1		40		
						2 4	2052 9								
*03	63333 X	7218	-0-	-56115	-0-	406 1	4971 2	N	1672	1667	1		45		
						2 4	1839 9								
*04	61290 X	6575	-0-	-54715	-0-	357 1	4321 2	N	1723	1740	1		28		
						2 4	1895 9								
*05	63333 X	7095	-0-	-56238	-0-	426 1	4785 2	N	1712	1699	1		41		
						1 4	1883 9								
*06	61290 X	7739	-0-	-53551	-0-	454 1	5374 2	N	1737	1750	1		28		
						1911 9									
*07	63333 X	7161	-0-	-56172	-0-	446 1	4945 2	N	1607	1587	1		48		
						2 4	1768 9								
*08	63333 X	5837	-0-	-57496	-0-	369 1	3738 2	N	1428	1448	1		28		
						159 4	1571 9								
*09	61290 X	6144	-0-	-55146	-0-	320 1	3956 2	N	1566	1555	1		39		
						145 4	1723 9								
*10	63333 X	7302	-0-	-56031	-0-	347 1	4995 2	N	1654	1661	1		32		
						141 4	1819 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.//	424176											
GIBSON SOUTH UNIT 20 DIM				WELL #: T 3H		RRCID -> 300373		COMPL. DATE 06/03/2018		TOTAL DEPTH		6900 PERF. 7158		- 22382		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*11	42030 X	12745	-0-	-29285	-0-	629 1	10604 2	1508 9	N	1371	1304 1	1	1	8	221	
*12	43431 X	12224	-0-	-31207	-0-	677 1	10056 2	1487 9	N	1352	1398 1	1			175	
*01	43431 X	9747	-0-	-33684	-0-	545 1	8052 2	1146 9	N	1042	1117 1	1			100	
*02	39228 X	11519	-0-	-27709	-0-	495 1	9568 2	1453 9	N	1321	1278 1	1	6	8	137	
*03	43431 X	12564	-0-	-30867	-0-	542 1	10639 2	1379 9	N	1254	1293 1	1	4	8	94	
*04	42030 X	11950	-0-	-30080	-0-	502 1	10149 2	1295 9	N	1177	1156 1	1			115	
*05	43431 X	12825	-0-	-30606	-0-	532 1	10968 2	1322 9	N	1202	1247 1	1			70	
*06	42030 X	13543	-0-	-28487	-0-	504 1	11784 2	1254 9	N	1140	1161 1	1			49	
*07	43431 X	14034	-0-	-29397	-0-	601 1	12158 2	1272 9	N	1156	1114 1	1			91	
*08	43431 X	13694	-0-	-29737	-0-	645 1	11280 2	1130 9	N	1027	983 1	1			135	
*09	42030 X	15323	-0-	-26707	-0-	611 1	13066 2	1227 9	N	1115	1142 1	1			108	
*10	43431 X	14152	-0-	-29279	-0-	628 1	11968 2	1211 9	N	1101	1107 1	1	2	8	100	
						345 4	1211 9									
GIBSON SOUTH UNIT 10 DIM				WELL #: T 2H		RRCID -> 300374		COMPL. DATE 06/03/2018		TOTAL DEPTH		6891 PERF. 7140		- 22469		
11	56580 X	9158	-0-	-47422	-0-	554 1	7324 2	1277 9	N	1161	1083 1	1			205	
12	58466 X	9043	-0-	-49423	-0-	595 1	7092 2	1354 9	N	1231	1243 1	1			193	
01	58466 X	11412	-0-	-47054	-0-	675 1	9054 2	1680 9	N	1527	1564 1	1			156	
02	52808 X	11627	-0-	-41181	-0-	548 1	9568 2	1507 9	N	1370	1396 1	1			130	
03	58466 X	11970	-0-	-46496	-0-	567 1	10016 2	1383 9	N	1257	1300 1	1			87	
04	56580 X	12024	-0-	-44556	-0-	549 1	10227 2	1245 9	N	1132	1115 1	1			104	
05	58466 X	12711	-0-	-45755	-0-	582 1	10817 2	1308 9	N	1189	1222 1	1			71	
06	56580 X	11999	-0-	-44581	-0-	578 1	10220 2	1200 9	N	1091	1113 1	1	1	8	48	
07	58466 X	11362	-0-	-47104	-0-	545 1	9619 2	1194 9	N	1085	1039 1	1	1	8	93	
08	58466 X	13934	-0-	-44532	-0-	543 1	11705 2	1241 9	N	1128	1097 1	1	3	8	121	
09	56580 X	13298	-0-	-43282	-0-	528 1	11282 2	1112 9	N	1011	1033 1	1			99	
10	58466 X	11993	-0-	-46473	-0-	565 1	10010 2	1096 9	N	996	1011 1	1			84	
						322 4	1096 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.// 424176														
GIBSON SOUTH UNIT 9 DIM				WELL #: T 1H		RRCID -> 300375		COMPL. DATE 06/03/2018		TOTAL DEPTH		6907 PERF. 7133 - 22545						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	47010 X	10800	-0-	-36210	-0-	497 1	3 4	8439 2	1861 9	2	N	1692	1613 1					256
*12	48577 X	8183	-0-	-40394	-0-	473 1	3 4	6121 2	1586 9	2	N	1442	1491 1					207
*01	48577 X	7896	-0-	-40681	-0-	516 1	2 4	5911 2	1467 9	2	N	1334	1289 1		2 8			250
*02	43876 X	10555	-0-	-33321	-0-	587 1	3 4	8274 2	1691 9	2	N	1537	1606 1					181
*03	48577 X	11798	-0-	-36779	-0-	637 1	3 4	9220 2	1938 9	2	N	1762	1807 1					136
*04	47010 X	12148	-0-	-34862	-0-	617 1	3 4	9595 2	1933 9	2	N	1757	1726 1		4 8			163
*05	48577 X	11025	-0-	-37552	-0-	608 1	3 4	8585 2	1829 9	2	N	1663	1720 1					106
*06	47010 X	11605	-0-	-35405	-0-	580 1	2 4	9185 2	1838 9	2	N	1671	1698 1					79
*07	48577 X	11839	-0-	-36738	-0-	558 1	3 4	9444 2	1834 9	2	N	1667	1613 1		1 8			132
*08	48577 X	13528	-0-	-35049	-0-	528 1	429 4	10747 2	1824 9	2	N	1658	1614 1					176
*09	47010 X	11859	-0-	-35151	-0-	524 1	348 4	9397 2	1590 9	2	N	1445	1467 1					154
*10	48577 X	11678	-0-	-36899	-0-	572 1	331 4	9044 2	1731 9	2	N	1574	1589 1					139
LAZY A COTULLA HC1				WELL #: B 1H		RRCID -> 300380		COMPL. DATE 05/01/2023		TOTAL DEPTH		7465 PERF. 7886 - 20988						
11	0 W	17184	-0-	17184	581688	487 1	5 4	11874 2	4818 9	2	N	4380	4339 1					79
12	0 W	17600	-0-	17600	599288	542 1	23 4	10959 2	6076 9	2	N	5524	5539 1					64
01	0 W	16512	-0-	16512	615800	534 1	105 4	10318 2	5555 9	2	N	5050	5029 1					85
02	0 W	15791	-0-	15791	631591	527 1	189 4	10254 2	4821 9	2	N	4383	4403 1					65
03	0 W	18154	-0-	18154	649745	591 1	29 4	12641 2	4893 9	2	N	4448	4471 1					42
04	0 W	16573	-0-	16573	666318	688 1	16 4	11513 2	4356 9	2	N	3960	3952 1					50
05	0 W	20644	-0-	20644	686962	779 1	15 4	15211 2	4639 9	2	N	4217	4228 1					39
06	0 W	20309	-0-	20309	707271	623 1	60 4	15811 2	3815 9	2	N	3468	3452 1					55
07	0 W	19618	-0-	19618	726889	569 1	13 4	14849 2	4187 9	2	N	3806	3799 1					62
08	0 W	18076	-0-	18076	744965	490 1	456 4	13125 2	4005 9	2	N	3641	3659 1					44
09	0 W	17855	-0-	17855	762820	1469 1	343 4	12745 2	3298 9	2	N	2998	3007 1					35
10	0 W	19958	-0-	19958	782778	1397 1	587 4	14740 2	3234 9	2	N	2940	2908 1					67
STUMBERG				WELL #:		1H		RRCID -> 300389		COMPL. DATE 03/31/2023		TOTAL DEPTH		7428 PERF. 7429 - 14289				
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		NO RPT	-0-					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		NO RPT	-0-					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		NO RPT	-0-					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		NO RPT	-0-					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		NO RPT	-0-					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		NO RPT	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.//	424176								
STUMBERG				WELL #:	2H	RRCID	-> 300390	COMPL. DATE	03/31/2023	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 7399	- 14111
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VALLEY WELLS UNIT 29 DIM				WELL #:	U 3H	RRCID	-> 300400	COMPL. DATE	09/26/2019	TOTAL DEPTH	7990	PERF. 8004	- 15739
11	0 W	12030	-0-	12030	1638049	190	1	9478	2	N	2147	2149	1
						2362	9						37
12	0 W	11801	-0-	11801	1649850	187	1	9132	2	N	2256	2255	1
						2482	9						38
01	0 W	10927	-0-	10927	1660777	178	1	8266	2	N	2257	2259	1
						2483	9						36
02	0 W	9306	-0-	9306	1670083	160	1	6925	2	N	2019	2017	1
						2221	9						38
03	0 W	9907	-0-	9907	1679990	176	1	7312	2	N	2199	2197	1
						2419	9						40
04	0 W	9952	-0-	9952	1689942	188	1	6808	2	N	2088	2089	1
						659	4	2297	9				39
05	0 W	9545	-0-	9545	1699487	183	1	7046	2	N	2104	2105	1
						2	4	2314	9				38
06	0 W	11875	-0-	11875	1711362	191	1	9152	2	N	2299	2296	1
						3	4	2529	9				41
07	0 W	11412	-0-	11412	1722774	192	1	8727	2	N	2184	2184	1
						91	4	2402	9				41
08	0 W	12050	-0-	12050	1734824	199	1	9111	2	N	2357	2359	1
						147	4	2593	9				39
09	0 W	11463	-0-	11463	1746287	211	1	8696	2	N	2215	2211	1
						119	4	2437	9				43
10	0 W	11314	-0-	11314	1757601	241	1	8570	2	N	2210	2212	1
						72	4	2431	9				41

VALLEY WELLS UNIT 33 DIM				WELL #:	M 2H	RRCID	-> 300401	COMPL. DATE	09/30/2019	TOTAL DEPTH	7959	PERF. 8081	- 14949
11	0 W	11521	-0-	11521	1380902	296	1	9081	2	N	1949	1953	1
						2144	9						33
12	0 W	10853	-0-	10853	1391755	314	1	8590	2	N	1772	1772	1
						1949	9						33
01	0 W	9079	-0-	9079	1400834	292	1	6926	2	N	1692	1696	1
						1861	9						29
02	0 W	8175	-0-	8175	1409009	223	1	6109	2	N	1675	1672	1
						1843	9						32
03	0 W	8116	-0-	8116	1417125	245	1	5961	2	N	1736	1735	1
						1910	9						33
04	0 W	8225	-0-	8225	1425350	233	1	6086	2	N	1652	1650	1
						89	4	1817	9				35
05	0 W	9208	-0-	9208	1434558	254	1	7067	2	N	1714	1717	1
						2	4	1885	9				32
06	0 W	9791	-0-	9791	1444349	225	1	7790	2	N	1612	1610	1
						3	4	1773	9				34
07	0 W	7059	-0-	7059	1451408	207	1	5033	2	N	1592	1592	1
						68	4	1751	9				34
08	0 W	6411	-0-	6411	1457819	226	1	4415	2	N	1525	1527	1
						92	4	1678	9				32
09	0 W	5845	-0-	5845	1463664	232	1	3921	2	N	1467	1465	1
						78	4	1614	9				34
10	0 W	6564	-0-	6564	1470228	258	1	4560	2	N	1542	1543	1
						50	4	1696	9				33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.//	424176														
VESPER UNIT IV DIM				WELL #:	H 2H	RRCID	-> 300402	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL	DEPTH	7753	PERF.	8012	- 23755				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
VESPER UNIT IV DIM				WELL #:	H 3H	RRCID	-> 300403	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL	DEPTH	7673	PERF.	7928	- 24122				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
VALLEY WELLS UNIT 31 DIM				WELL #:	K 4H	RRCID	-> 300404	COMPL. DATE	10/09/2019	TOTAL	DEPTH	7980	PERF.	8097	- 14800				
11	0 W	10658	-0-	10658	1283040	307 1	8449 2	N	1729	1730	1							33	
						1902 9													
12	0 W	10937	-0-	10937	1293977	320 1	8611 2	N	1824	1824	1							33	
						2006 9													
01	0 W	10859	-0-	10859	1304836	340 1	8518 2	N	1819	1819	1							33	
						2001 9													
02	0 W	9682	-0-	9682	1314518	302 1	7642 2	N	1580	1581	1							32	
						1738 9													
03	0 W	10656	-0-	10656	1325174	320 1	8443 2	N	1721	1720	1							33	
						1893 9													
04	0 W	9914	-0-	9914	1335088	289 1	7439 2	N	1652	1650	1							35	
						369 4													
05	0 W	10659	-0-	10659	1345747	305 1	8431 2	N	1745	1748	1							32	
						3 4													
06	0 W	10269	-0-	10269	1356016	300 1	8181 2	N	1623	1621	1							34	
						3 4													
07	0 W	10378	-0-	10378	1366394	288 1	8221 2	N	1635	1636	1							33	
						70 4													
08	0 W	13781	-0-	13781	1380175	409 1	11601 2	N	1524	1524	1							33	
						95 4													
09	0 W	15875	-0-	15875	1396050	473 1	13734 2	N	1446	1445	1							34	
						77 4													
10	0 W	16781	-0-	16781	1412831	508 1	14544 2	N	1527	1527	1							34	
						49 4													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.// 424176											
ROGERS UNIT 14 DIM				WELL #: I 1H		RRCID -> 300418		COMPL. DATE 12/01/2019				TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7596 - 20166			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	50220 X	9017	-0-	-41203	-0-	902	1	5944	2	N	1974	1959	1		134
12	51894 X	13864	-0-	-38030	-0-	2171	9								
01	51894 X	11905	-0-	-39989	-0-	956	1	10639	2	N	2063	2075	1		122
02	46872 X	8047	-0-	-38825	-0-	2269	9								
03	51894 X	11717	-0-	-40177	-0-	976	1	9189	2	N	1582	1587	1		117
04	50220 X	11328	-0-	-38892	-0-	1740	9								
05	51894 X	11186	-0-	-40708	-0-	694	1	5631	2	N	1565	1561	1		121
06	50220 X	11220	-0-	-39000	-0-	1722	9								
07	51894 X	11504	-0-	-40390	-0-	881	1	8748	2	N	1898	1898	1		121
08	51894 X	10535	-0-	-41359	-0-	2088	9								
09	50220 X	10475	-0-	-39745	-0-	843	1	8039	2	N	2224	2089	1		256
10	51894 X	10141	-0-	-41753	-0-	2446	9								
						864	1	8320	2	N	1820	1957	1		119
						2002	9								
						845	1	8523	2	N	1684	1685	1		118
						1852	9								
						855	1	8842	2	N	1643	1641	1		120
						1807	9								
						783	1	8017	2	N	1577	1577	1		120
						1735	9								
						805	1	7948	2	N	1565	1566	1		119
						1722	9								
						980	1	7447	2	N	1558	1560	1		117
						1714	9								

ROGERS UNIT 15 DIM				WELL #: I 2H		RRCID -> 300419		COMPL. DATE 12/01/2019				TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7686 - 21757			
11	36330 X	9193	-0-	-27137	-0-	998	1	6055	2	N	1945	1934	1		117
12	37541 X	15272	-0-	-22269	-0-	2140	9								
01	37541 X	14797	-0-	-22744	-0-	1080	1	12025	2	N	1970	1981	1		106
02	33908 X	12984	-0-	-20924	-0-	2167	9								
03	37541 X	14844	-0-	-22697	-0-	1258	1	11672	2	N	1697	1696	1		107
04	36330 X	13249	-0-	-23081	-0-	1867	9								
05	37541 X	12950	-0-	-24591	-0-	1289	1	9967	2	N	1571	1578	1		100
06	36330 X	11931	-0-	-24399	-0-	1728	9								
07	37541 X	12388	-0-	-25153	-0-	1191	1	11776	2	N	1706	1701	1		105
08	37541 X	12325	-0-	-25216	-0-	1877	9								
09	36330 X	11744	-0-	-24586	-0-	1103	1	10498	2	N	1498	1495	1		108
10	37541 X	11190	-0-	-26351	-0-	1648	9								
						1056	1	10175	2	N	1563	1569	1		102
						1719	9								
						920	1	9281	2	N	1573	1573	1		102
						1730	9								
						943	1	9734	2	N	1555	1552	1		105
						1711	9								
						1001	1	9587	2	N	1579	1581	1		103
						1737	9								
						933	1	9212	2	N	1454	1453	1		104
						1599	9								
						1107	1	8476	2	N	1461	1465	1		100
						1607	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.// 424176									
ROGERS UNIT 4 DIM				WELL #: M 1H		RRCID -> 300424		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH		7352 PERF. 7587 - 20943	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	
11	59250 X	12099	-0-	-47151	-0-	706 1	9735 2	N		1507	1506 1		111
12	61225 X	10947	-0-	-50278	-0-	1658 9							
01	61225 X	9609	-0-	-51616	-0-	701 1	8791 2	N		1323	1322 1		112
02	55300 X	10899	-0-	-44401	-0-	1455 9							
03	61225 X	14375	-0-	-46850	-0-	680 1	7471 2	N		1325	1328 1		109
04	59250 X	12914	-0-	-46336	-0-	1458 9							
05	61225 X	12655	-0-	-48570	-0-	436 1	8417 2	N		1860	1856 1		113
06	59250 X	12148	-0-	-47102	-0-	2046 9							
07	61225 X	11635	-0-	-49590	-0-	612 1	11971 2	N		1629	1630 1		112
08	61225 X	11545	-0-	-49680	-0-	1792 9							
09	59250 X	10660	-0-	-48590	-0-	541 1	10977 2	N		1269	1267 1		114
10	61225 X	10751	-0-	-50474	-0-	1396 9							
						443 1	10720 2	N		1353	1358 1		109
						4 4	1488 9						
						428 1	10341 2	N		1250	1251 1		108
						4 4	1375 9						
						387 1	9762 2	N		1348	1343 1		113
						3 4	1483 9						
						394 1	9268 2	N		1423	1425 1		111
						318 4	1565 9						
						375 1	8600 2	N		1234	1235 1		110
						328 4	1357 9						
						424 1	8665 2	N		1216	1220 1		106
						324 4	1338 9						

VALLEY WELLS STATE UT 23				WELL #: D 1H		RRCID -> 300425		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH		7935 PERF. 8134 - 20219	
11	51360 X	9050	-0-	-42310	-0-	485 1	6209 2	N		2139	2141 1		31
12	53072 X	10801	-0-	-42271	-0-	3 4	2353 9						
01	53072 X	10885	-0-	-42187	-0-	434 1	7669 2	N		2453	2452 1		32
02	47936 X	9284	-0-	-38652	-0-	2698 9							
03	53072 X	9772	-0-	-43300	-0-	452 1	7984 2	N		2224	2225 1		31
04	51360 X	10717	-0-	-40643	-0-	3 4	2446 9						
05	53072 X	11425	-0-	-41647	-0-	426 1	6697 2	N		1962	1962 1		31
06	51360 X	10987	-0-	-40373	-0-	3 4	2158 9						
07	53072 X	10684	-0-	-42388	-0-	435 1	7107 2	N		2025	2025 1		31
08	53072 X	11214	-0-	-41858	-0-	2 4	2228 9						
09	51360 X	10386	-0-	-40974	-0-	401 1	7513 2	N		2282	2282 1		31
10	53072 X	11363	-0-	-41709	-0-	293 4	2510 9						
						407 1	8554 2	N		2237	2237 1		31
						3 4	2461 9						
						399 1	8194 2	N		2174	2172 1		33
						3 4	2391 9						
						405 1	7919 2	N		2069	2070 1		32
						84 4	2276 9						
						428 1	8275 2	N		2160	2160 1		32
						135 4	2376 9						
						428 1	7735 2	N		1927	1928 1		31
						103 4	2120 9						
						475 1	8418 2	N		2181	2179 1		33
						71 4	2399 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
INEOS USA OIL & GAS LLC														
VALLEY WELLS UNIT 28 DIM														
WELL #: U 2H										RRCID -> 300426		COMPL. DATE 09/26/2019		
												TOTAL DEPTH 8026		
												PERF. 8015 - 17269		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	50970 X	13676	-0-	-37294	-0-	227 1	10438 2	N	2737	2734	1			50
12	52669 X	13171	-0-	-39498	-0-	3011 9	10120 2	N	2574	2575	1			49
01	52669 X	12369	-0-	-40300	-0-	220 1	9416 2	N	2505	2505	1			49
02	47572 X	9904	-0-	-37668	-0-	2831 9	7456 2	N	2084	2086	1			47
03	52669 X	10383	-0-	-42286	-0-	197 1	7735 2	N	2245	2243	1			49
04	50970 X	10113	-0-	-40857	-0-	2756 9	6894 2	N	2285	2281	1			53
05	52669 X	11255	-0-	-41414	-0-	156 1	8388 2	N	2440	2444	1			49
06	50970 X	11582	-0-	-39388	-0-	2292 9	2684 9	N	2330	2329	1			50
07	52669 X	10409	-0-	-42260	-0-	178 1	8830 2	N	2253	2252	1			51
08	52669 X	12822	-0-	-39847	-0-	2470 9	2563 9	N	2375	2376	1			50
09	50970 X	11188	-0-	-39782	-0-	159 1	7663 2	N	2112	2110	1			52
10	52669 X	11058	-0-	-41611	-0-	546 4	2478 9	N	2173	2174	1			51
						180 1	9852 2	N						
						3 4	2613 9	N						
						185 1	8542 2	N						
						4 4	2323 9	N						
						172 1	8360 2	N						
						96 4	2390 9	N						
						209 1								
						148 4								
						210 1								
						113 4								
						238 1								
						70 4								

VALLEY WELLS HC8 DIM										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
WELL #: K 2H										RRCID -> 300427		COMPL. DATE 10/09/2019		
												TOTAL DEPTH 7717		
												PERF. 8184 - 21320		
11	50010 X	10674	-0-	-39336	-0-	331 1	7969 2	N	2158	2158	1			44
12	51677 X	12921	-0-	-38756	-0-	2374 9	9909 2	N	2424	2426	1			42
01	51677 X	10763	-0-	-40914	-0-	346 1	8176 2	N	2092	2093	1			41
02	46676 X	8267	-0-	-38409	-0-	2666 9	6024 2	N	1784	1784	1			41
03	51677 X	9358	-0-	-42319	-0-	286 1	6810 2	N	2036	2033	1			44
04	50010 X	7921	-0-	-42089	-0-	2301 9	5405 2	N	1750	1760	1			34
05	51677 X	9427	-0-	-42250	-0-	281 1	1925 9	N	2082	2076	1			40
06	50010 X	10214	-0-	-39796	-0-	1962 9	6866 2	N	2177	2172	1			45
07	51677 X	12421	-0-	-39256	-0-	308 1	2290 9	N	2314	2315	1			44
08	51677 X	10803	-0-	-40874	-0-	2240 9	7522 2	N	2221	2222	1			43
09	50010 X	9102	-0-	-40908	-0-	258 1	2395 9	N	2027	2024	1			46
10	51677 X	9056	-0-	-42621	-0-	333 4	6490 2	N	2092	2094	1			44
						269 1	2230 9	N						
						2 4	6393 2	N						
						296 1	2301 9	N						
						1 4								
						313 1								
						100 4								
						266 1								
						138 4								
						274 1								
						108 4								
						294 1								
						68 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.//	424176								
VALLEY WELLS UNIT 27 DIM				WELL #:	U 1H	RRCID ->	300428	COMPL. DATE	09/26/2019	TOTAL DEPTH	8016	PERF. 8080	- 17594
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	50100 X	13028	-0-	-37072	-0-	212 1	10241 2	N	2341	2342	1		41
12	51770 X	14093	-0-	-37677	-0-	2575 9	11254 2	N	2374	2376	1		39
01	51770 X	11624	-0-	-40146	-0-	228 1	9074 2	N	2131	2131	1		39
02	46760 X	10360	-0-	-36400	-0-	2611 9	7938 2	N	2016	2018	1		37
03	51770 X	12024	-0-	-39746	-0-	206 1	9333 2	N	2217	2216	1		38
04	50100 X	12396	-0-	-37704	-0-	2344 9	8939 2	N	2164	2164	1		38
05	51770 X	11100	-0-	-40670	-0-	204 1	8627 2	N	2022	2021	1		39
06	50100 X	11199	-0-	-38901	-0-	2218 9	8664 2	N	2099	2098	1		40
07	51770 X	11731	-0-	-40039	-0-	252 1	9143 2	N	2059	2059	1		40
08	51770 X	11279	-0-	-40491	-0-	2439 9	8705 2	N	2011	2012	1		39
09	50100 X	11051	-0-	-39049	-0-	255 1	8605 2	N	1900	1898	1		41
10	51770 X	11591	-0-	-40179	-0-	101 4	2090 9	N	1978	1979	1		40
						291 1	9061 2	N					
						63 4	2176 9						

WALK A JAM B-HERMANN HC2				WELL #:	2H	RRCID ->	300449	COMPL. DATE	09/17/2019	TOTAL DEPTH	6933	PERF. 7210	- 17470
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

VALLEY WELLS HC 2 DIM				WELL #:	B 3H	RRCID ->	300450	COMPL. DATE	08/06/2018	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 8048	- 21858
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

VALLEY WELLS HC3 DIM				WELL #:	B 4H	RRCID ->	300451	COMPL. DATE	08/06/2018	TOTAL DEPTH	7818	PERF. 8084	- 20618
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WALK A JAM A-HERMANN HC2				WELL #:	2H	RRCID ->	300452	COMPL. DATE	08/26/2019	TOTAL DEPTH	6948	PERF. 7156	- 17577
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR				//CONT.// WELL #:	12018 200 499978 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 257684		CAPACITY COMPL. DATE 04/11/2010				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	220 155	1 9	2245	3	Y	141	146	1			6
06	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	259 146	1 9	2197	3	Y	133	116	1			23
07	2666 N	2539	-0-	-127	-0-	244 146	1 9	2149	3	Y	133	109	1			47
08	2635 N	2445	-0-	-190	-0-	201 139	1 9	2105	3	Y	126	168	1			5
09	2610 N	2459	-0-	-151	-0-	160 138	1 9	2161	3	Y	125	126	1			4
10	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					4
COTULLA				WELL #:	1H	RRCID -> 257957	COMPL. DATE 03/23/2010				TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956					
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES 07-DR				WELL #:	2H	RRCID -> 260061	COMPL. DATE 08/24/2010				TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808					
05	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	467 228	1 9	4752	3	Y	207	215	1			9
06	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	417 366	1 9	3528	3	Y	333	284	1			58
07	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	350 279	1 9	3086	3	Y	254	217	1			95
08	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	339 224	1 9	3555	3	Y	204	290	1			9
09	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	224 362	1 9	3031	3	Y	329	327	1			11
10	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					11
COTULLA				WELL #:	2H	RRCID -> 260127	COMPL. DATE 09/09/2010				TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059					
05	5022 X	4855	-0-	-167	-0-	411 275	1 9	4169	3	Y	250	254	1			15
06	4860 X	4457	-0-	-403	-0-	459 102	1 9	3896	3	Y	93	89	1			19
07	5022 X	4335	-0-	-687	-0-	435 76	1 9	3824	3	Y	69	61	1			27
08	5022 X	4179	-0-	-843	-0-	365 26	1 9	3788	3	Y	24	49	1			2
09	4860 X	3963	-0-	-897	-0-	275 9	1 9	3679	3	Y	8	9	1			1
10	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
05	3627 X	3479	-0-	-148	-0-	294 185	1 9	3000	3	Y	168	174	1			9													
06	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	338 174	1 9	2860	3	Y	158	138	1			29													
07	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	368 229	1 9	3237	3	Y	208	165	1			72													
08	3472 X	3377	-0-	-95	-0-	269 293	1 9	2815	3	Y	266	328	1			10													
09	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	220 178	1 9	2985	3	Y	162	166	1			6													
10	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					6													

GATES 07-DR															WELL #:	6H	RRCID -> 260464	COMPL. DATE 02/21/2011	TOTAL DEPTH 8178	PERF. 8432	- 13809								
05	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	228 107	1 9	2321	3	Y	97	100	1			5													
06	2550 X	2003	-0-	-547	-0-	201 97	1 9	1705	3	Y	88	77	1			16													
07	2635 X	2531	-0-	-104	-0-	249 92	1 9	2190	3	Y	84	69	1			31													
08	2635 X	2464	-0-	-171	-0-	204 127	1 9	2133	3	Y	115	141	1			5													
09	2550 X	2199	-0-	-351	-0-	145 96	1 9	1958	3	Y	87	88	1			4													
10	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					4													

KILLAM GONZALEZ A															WELL #:	18H	RRCID -> 260475	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH 10677	PERF. 10831	- 16040								
05	1736 N	1306	-0-	-430	-0-	14 146	1 1	1292	3	Y	-0-					-0-													
06	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	17 13	9 1	1659	3	Y	15					15													
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	4 136	9 1	1512	3	Y	4					19													
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	2 112	9 1	1527	3	Y	2					21													
09	1830 N	1384	-0-	-446	-0-	1 1	9	1271	3	Y	1					22													
10	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					22													

GATES 07-DR															WELL #:	7H	RRCID -> 260511	COMPL. DATE 02/17/2011	TOTAL DEPTH 8146	PERF. 8445	- 14053								
05	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	251 158	1 9	2556	3	Y	144	152	1			9													
06	2190 X	664	-0-	-1526	-0-	70 254	1 1	594	3	Y	-0-	9	1			-0-													
07	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2 172	9 1	2236	3	Y	2	2	1			-0-													
08	2263 X	1999	-0-	-264	-0-	29 92	9 1	1798	3	Y	26	26	1			-0-													
09	2190 X	1346	-0-	-844	-0-	4 1	9	1250	3	Y	4	4	1			-0-													
10	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GATES 07-DR															
WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	2976 X	2814	-0-	-162	-0-	241	1	2453	3	Y	109	113	1	8	
06	2730 X	2677	-0-	-53	-0-	120	9	2296	3	Y	100	87	1	21	
07	2976 N	2753	-0-	-223	-0-	271	1	2366	3	Y	107	87	1	41	
08	2821 N	2669	-0-	-152	-0-	110	9	2347	3	Y	89	124	1	6	
09	2670 N	1382	-0-	-1288	-0-	269	1	1253	3	Y	33	36	1	3	
10	2759 N	NO RPT	-0-	-2759	-0-	118	9			Y	NO RPT			3	
						224	1								
						98	9								
						93	1								
						36	9								
COTULLA														WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GATES 07-DR														WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378	
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	91	1	929	3	Y	56	59	1	3	
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	62	9	522	3	Y	44	39	1	8	
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	48	9	1039	3	Y	140	103	1	45	
08	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	118	1	880	3	Y	76	116	1	5	
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	154	9	863	3	Y	86	87	1	4	
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-	84	1			Y	NO RPT			4	
						84	9								
						64	1								
						95	9								
LONG, A. G. HEIRS														WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 10108 - 15149	
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	157	3	Y	3	2	1	1	
						3	9								
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	5			6	
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	28	1	137	3	Y	7	7	1	6	
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	8	9			Y	NO RPT			6	
GATES 07-DR														WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463	
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	60	1	615	3	Y	-0-			-0-	
06	690 N	123	-0-	-567	-0-	13	1	110	3	Y	-0-			-0-	
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	120	1	1059	3	Y	-0-			-0-	
08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	170	1	1783	3	Y	-0-			-0-	
09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	81	1	1102	3	Y	-0-			-0-	
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																			
GATES 07-DR																			
WELL #: 18H															RRCID -> 266087				
COMPL. DATE 08/29/2011															TOTAL DEPTH 8393				
PERF. 8629															- 12621				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
05	186	N	56	-0-	-130	-0-	4	1	42	3	Y	9	9	1		2			
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	9	89	3	Y	-0-	2	1		-0-			
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	100	70	1		30			
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	17	1	98	3	Y	-0-	30	1		-0-			
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	110	9	99	3	Y	-0-				-0-			
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-	9	1			Y	NO RPT				-0-			
GATES 07-DR															WELL #: 21H				
RRCID -> 266090															COMPL. DATE 08/22/2011				
TOTAL DEPTH 8310															PERF. 8321 - 12418				
05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	132	1	1342	3	Y	1108	1060	1		57			
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1219	9	414	3	Y	971	846	1		182			
07	1519	N	1316	-0-	-203	-0-	49	1	1182	3	Y	-0-	182	1		-0-			
08	2232	N	1904	-0-	-328	-0-	1068	9	134	1	Y	-0-				-0-			
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	166	1	1738	3	Y	-0-				-0-			
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-	149	1	2015	3	Y	-0-				-0-			
DAWSON GU															WELL #: 2H				
RRCID -> 266146															COMPL. DATE 08/09/2011				
TOTAL DEPTH 9867															PERF. 10690 - 14836				
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	76	1	1381	3	N	-0-				-0-			
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	150	1	1177	3	N	-0-				-0-			
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	151	1	1168	3	N	-0-				-0-			
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	177	1	1293	3	N	-0-				-0-			
09	1320	N	1182	-0-	-138	-0-	201	1	981	3	N	-0-				-0-			
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT				-0-			
GATES 07-DR															WELL #: 22H				
RRCID -> 266148															COMPL. DATE 09/04/2011				
TOTAL DEPTH 8408															PERF. 8517 - 13927				
05	1643	N	880	-0-	-763	-0-	76	1	776	3	Y	25	29	1		1			
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	28	9	1727	3	Y	58	48	1		11			
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	204	1	1655	3	Y	50	41	1		20			
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	64	9	1686	3	Y	45	61	1		4			
09	2010	N	1817	-0-	-193	-0-	188	1	1644	3	Y	47	48	1		3			
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-	55	9			Y	NO RPT				3			
COTULLA															WELL #: 11H				
RRCID -> 266290															COMPL. DATE 10/16/2011				
TOTAL DEPTH 8289															PERF. 8462 - 14025				
05	5084	X	37	-0-	-5047	-0-	3	1	34	3	Y	-0-				-0-			
06	4920	X	3659	-0-	-1261	-0-	367	1	3114	3	Y	162	134	1		28			
07	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	178	9	4211	3	Y	242	187	1		83			
08	3968	X	3733	-0-	-235	-0-	479	1	3127	3	Y	276	344	1		15			
09	3660	X	3180	-0-	-480	-0-	266	9	2704	3	Y	249	251	1		13			
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-	302	1			Y	NO RPT				13			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GATES 07-DR															
WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1147 N	870	-0-	-277	-0-	78	1	791	3	Y	1	33	1		3
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	51	1	434	3	Y	28	25	1		6
07	1736 N	82	-0-	-1654	-0-	31	1	34	3	Y	40	31	1		15
08	868 N	186	-0-	-682	-0-	44	1	131	3	Y	38	50	1		3
09	510 N	315	-0-	-195	-0-	13	1	260	3	Y	33	33	1		3
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	42	1			Y	NO RPT				3
						19	1								
						36	9								
COTULLA														WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538	
05	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	241	1	2449	3	Y	119	126	1		6
06	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	131	9	2322	3	Y	117	102	1		21
07	2945 X	2817	-0-	-128	-0-	274	1	2401	3	Y	130	105	1		46
08	2945 X	2795	-0-	-150	-0-	129	9	2419	3	Y	130	170	1		6
09	2850 X	2680	-0-	-170	-0-	273	1	2361	3	Y	129	129	1		6
10	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-	143	9			Y	NO RPT				6
						177	1								
						142	9								
KILLAM GONZALEZ A														WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 10074 - 14362	
05	1767 N	1630	-0-	-137	-0-	85	1	1541	3	Y	4	18	1		6
06	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	4	9	1548	3	Y	9				15
07	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	197	1	1892	3	Y	7				22
08	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	10	9	1741	3	Y	6				28
09	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	244	1	1600	3	Y	9	27	1		10
10	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-	8	9			Y	NO RPT				10
						238	1								
						7	9								
						327	1								
						10	9								
COTULLA														WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338	
05	2077 N	1684	-0-	-393	-0-	142	1	1442	3	Y	91	94	1		5
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	100	9	1340	3	Y	92	80	1		17
07	1736 N	1635	-0-	-101	-0-	158	1	1374	3	Y	95	77	1		35
08	1674 N	1638	-0-	-36	-0-	101	9	1397	3	Y	96	125	1		6
09	1590 N	1587	-0-	-3	-0-	156	1	1364	3	Y	110	110	1		6
10	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-	105	9			Y	NO RPT				6
						135	1								
						106	9								
						102	1								
						121	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 12018 200 WELL #: 8H RRCID -> 267434															CAPACITY														
COMPL. DATE 10/26/2013															TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE												
05	3751 X	3338	-0-	-413	-0-	290	1	2948	3	Y	91	94	1				6												
06	3630 X	1396	-0-	-2234	-0-	143	1	1214	3	Y	35	34	1				7												
07	3751 X	2970	-0-	-781	-0-	287	1	2525	3	Y	144	105	1				46												
08	3534 X	3498	-0-	-36	-0-	293	1	3039	3	Y	151	190	1				7												
09	3330 X	3206	-0-	-124	-0-	215	1	2879	3	Y	102	105	1				4												
10	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-	112	9			Y	NO RPT						4												

GATES 07-DR															WELL #: 23H RRCID -> 267608														
COMPL. DATE 01/02/2012															TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378														
05	2077 N	1950	-0-	-127	-0-	166	1	1689	3	Y	86	89	1				7												
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	177	1	1502	3	Y	87	75	1				19												
07	2046 N	1831	-0-	-215	-0-	178	1	1570	3	Y	75	63	1				31												
08	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	164	1	1718	3	Y	209	230	1				10												
09	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	117	1	1585	3	Y	82	87	1				5												
10	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-	90	9			Y	NO RPT						5												

KILLAM GONZALEZ A															WELL #: 22H RRCID -> 267665														
COMPL. DATE 01/22/2012															TOTAL DEPTH 9951 PERF. 10260 - 14259														
05	2480 X	2052	-0-	-428	-0-	107	1	1942	3	Y	3	19	1				3												
06	2400 X	1778	-0-	-622	-0-	200	1	1570	3	Y	7						10												
07	3317 X	1774	-0-	-1543	-0-	202	1	1561	3	Y	10						20												
08	3317 X	3000	-0-	-317	-0-	360	1	2631	3	Y	8						28												
09	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	474	1	2317	3	Y	11	32	1				7												
10	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-	12	9			Y	NO RPT						7												

COTULLA															WELL #: 9H RRCID -> 267774														
COMPL. DATE 02/06/2012															TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055														
05	279 N	221	-0-	-58	-0-	18	1	179	3	Y	22	24	1				2												
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	38	1	325	3	Y	84	70	1				16												
07	279 N	252	-0-	-27	-0-	22	1	194	3	Y	33	34	1				15												
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	33	1	343	3	Y	32	45	1				2												
09	420 N	292	-0-	-128	-0-	35	9	260	3	Y	12	13	1				1												
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	13	9			Y	NO RPT						1												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336										CNTY: DIMMIT	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
05	837 N	641	-0-	-196	-0-	-0-	55	1	558	3	Y	25	26	1			2				
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	28	9	510	3	Y	27	24	1			5				
07	713 N	619	-0-	-94	-0-	-0-	60	1	526	3	Y	30	25	1			10				
08	651 N	627	-0-	-24	-0-	-0-	33	9	551	3	Y	21	31	1			-0-				
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	617	3	Y	-0-					-0-				
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-	46	1			Y	NO RPT					-0-				
DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297																					
05	5890 X	5563	-0-	-327	-0-	-0-	289	1	5257	3	Y	15	15	1			16				
06	5220 X	5166	-0-	-54	-0-	-0-	17	9	4571	3	Y	13					29				
07	5673 X	5297	-0-	-376	-0-	-0-	581	1	4676	3	Y	15	31	1			13				
08	5673 X	5361	-0-	-312	-0-	-0-	14	9	4695	3	Y	21					34				
09	5490 X	5288	-0-	-202	-0-	-0-	604	1	4371	3	Y	21	21	1			34				
10	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-	-0-	17	9			Y	NO RPT					34				
COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329																					
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-				
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-				
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	3	2	1			1				
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9	6	3	Y	-0-	1	1			-0-				
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-				
10	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-	-0-	1	1			Y	NO RPT					-0-				
GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888																					
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					Y	285	272	1			14				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	66	1			15				
07	124 N	25	-0-	-99	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	1	10	1			6				
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	31	3	Y	2	7	1			1				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-	1	1			-0-				
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT					-0-				
GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853																					
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	1958	3	Y	55	57	1			4				
06	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	-0-	61	9	1999	3	Y	54	47	1			11				
07	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	1922	3	Y	53	44	1			20				
08	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	-0-	59	9	1721	3	Y	50	67	1			3				
09	1590 N	921	-0-	-669	-0-	-0-	58	9	833	3	Y	24	25	1			2				
10	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-	-0-	62	1			Y	NO RPT					2				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	373 242	1 9	3800	3	Y	220	220	1	10
06	3450 X	3266	-0-	-184	-0-	337 72	1 9	2857	3	Y	65	63	1	12
07	4247 X	3709	-0-	-538	-0-	371 70	1 9	3268	3	Y	64	54	1	22
08	4402 X	3854	-0-	-548	-0-	323 147	1 9	3384	3	Y	134	154	1	2
09	4260 X	3078	-0-	-1182	-0-	203 130	1 9	2745	3	Y	118	119	1	1
10	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-				Y	NO RPT				1
GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041														
05	961 N	894	-0-	-67	-0-	76 44	1 9	774	3	Y	40	41	1	3
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	97 46	1 9	817	3	Y	42	37	1	8
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	87 39	1 9	769	3	Y	35	29	1	14
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	86 95	1 9	900	3	Y	86	97	1	3
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	64 44	1 9	873	3	Y	40	41	1	2
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				Y	NO RPT				2
PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320														
05	3162 X	2738	-0-	-424	-0-	2738	2		Y	-0-	29	1		-0-
06	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2		Y	-0-				-0-
07	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2		Y	-0-				-0-
08	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2		Y	-0-				-0-
09	4110 X	3582	-0-	-528	-0-	3581	2	1	9	Y	1			1
10	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-				Y	NO RPT				1
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 10139 - 14992														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	2936	-0-	2936	2936	352 11	1 9	2573	3	Y	10			10
09	14B2 EXT	1768	-0-	1768	4704	298 11	1 9	1459	3	Y	10	11	1	9
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4704				Y	NO RPT				9
GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821														
05	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	611 108	1 9	6219	3	Y	98	105	1	5
06	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	601 98	1 9	5096	3	Y	89	78	1	16
07	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	588 109	1 9	5175	3	Y	99	80	1	35
08	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	471 83	1 9	4933	3	Y	75	107	1	3
09	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	411 85	1 9	5561	3	Y	77	77	1	3
10	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-				Y	NO RPT				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
KILLAM GONZALEZ A		WELL #: 23H		RRCID -> 269670	COMPL. DATE 04/21/2012	TOTAL	DEPTH 10400	PERF.10946	-	15529						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	19	1	1826	3	Y	-0-					-0-
06	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	196	1	2238	3	Y	17					17
07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	19	9									
08	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	17	1	2011	3	Y	6					23
09	2130 N	1842	-0-	-288	-0-	7	9									24
10	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-	181	1	2041	3	Y	1					25
						1	9									
						148	1	1693	3	Y	1					25
						1	9									
										Y	NO RPT					25

GATES 07-DR				WELL #: 25H	RRCID -> 269837	COMPL. DATE 05/02/2012	TOTAL	DEPTH 8234	PERF. 8583	-	15004					
05	4805 X	4431	-0-	-374	-0-	396	1	4031	3	Y	4	18	1			1
06	4440 X	1027	-0-	-3413	-0-	4	9									
07	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	108	1	915	3	Y	4	5	1			-0-
08	4681 X	4319	-0-	-362	-0-	4	9									
09	4500 X	4095	-0-	-405	-0-	558	1	4913	3	Y	150	106	1			44
10	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	165	9									
						360	1	3773	3	Y	169	207	1			6
						186	9									
						269	1	3649	3	Y	161	162	1			5
						177	9									
										Y	NO RPT					5

LONG, A. G. HEIRS				WELL #: 5H	RRCID -> 269907	COMPL. DATE 12/13/2012	TOTAL	DEPTH 9750	PERF.10278	-	15056					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	2828	-0-	2828	2828	339	1	2478	3	Y	10					10
09	14B2 EXT	1553	-0-	1553	4381	11	9									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4381	262	1	1281	3	Y	9	10	1			9
						10	9									
										Y	NO RPT					9

GATES 11-DR				WELL #: 78H	RRCID -> 269908	COMPL. DATE 12/30/2012	TOTAL	DEPTH 8068	PERF. 8629	-	14140					
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	2	1	1			1
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	9									
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
										Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR				WELL #: 79H	RRCID -> 269911	COMPL. DATE 12/31/2012	TOTAL	DEPTH 8059	PERF. 8516	-	13375					
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	102	1	1034	3	Y	131	134	1			8
06	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	144	9									
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	172	1	1458	3	Y	114	100	1			22
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	125	9									
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	132	1	1162	3	Y	95	80	1			37
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	105	9									
						100	1	1047	3	Y	100	132	1			5
						110	9									
						69	1	933	3	Y	48	50	1			3
						53	9									
										Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.//			499978											
LONG, A. G. HEIRS										WELL #:			6H			RRCID -> 269913			COMPL. DATE 12/12/2012			TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6 3			Y	-0-					-0-							
06	7 N	-0-	-0-	-0-7	-0-						Y	-0-					-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
08	14B2 EXT	7	-0-	-0-7	7			1 1		6 3	Y	-0-					-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7						Y	-0-					-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7						Y	NO RPT					-0-							
GATES 11-DR				WELL #:			80H			RRCID -> 269914			COMPL. DATE 12/30/2012			TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796								
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	134	1	1369	3	Y	220	226	1				11							
						242	9																	
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	150	1	1272	3	Y	38	41	1				8							
						42	9																	
07	1798 N	1515	-0-	-283	-0-	152	1	1339	3	Y	22	21	1				9							
						24	9																	
08	1736 N	1568	-0-	-168	-0-	124	1	1294	3	Y	136	141	1				4							
						150	9																	
09	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	95	1	1280	3	Y	142	141	1				5							
						156	9																	
10	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-						Y	NO RPT					5							
GATES 11-DR				WELL #:			36H			RRCID -> 269915			COMPL. DATE 01/06/2013			TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486								
05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	104	1	1060	3	Y	57	60	1				1							
						63	9																	
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	152	1	1285	3	Y	50	44	1				7							
						55	9																	
07	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	149	1	1309	3	Y	48	39	1				16							
						53	9																	
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	124	1	1303	3	Y	51	66	1				1							
						56	9																	
09	1500 N	1424	-0-	-76	-0-	94	1	1274	3	Y	51	51	1				1							
						56	9																	
10	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-						Y	NO RPT					1							
GATES 07-DR				WELL #:			37H			RRCID -> 269919			COMPL. DATE 06/09/2013			TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909								
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	126	1	1279	3	Y	63	65	1				5							
						69	9																	
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	105	1	893	3	Y	61	52	1				14							
						67	9																	
07	1674 N	1523	-0-	-151	-0-	148	1	1306	3	Y	63	52	1				25							
						69	9																	
08	1488 N	1428	-0-	-60	-0-	119	1	1248	3	Y	55	75	1				5							
						61	9																	
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	87	1	1178	3	Y	54	54	1				5							
						59	9																	
10	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-						Y	NO RPT					5							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051										CNTY: DIMMIT	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
05	5580 X	5010	-0-	-570	-0-	429 211	1 9	4370	3	Y	192	199	1			12									
06	5220 X	1835	-0-	-3385	-0-	186 73	1 9	1576	3	Y	66	63	1			15									
07	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	563 131	1 9	4957	3	Y	119	93	1			41									
08	9995 X	9995	-0-	-0-	-0-	854 196	1 9	8945	3	Y	178	210	1			9									
09	10365 X	10365	-0-	-0-	-0-	699 201	1 9	9465	3	Y	183	183	1			9									
10	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					9									
DAWSON 360 G.U.														WELL #:	5H	RRCID -> 269924	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH 9763	PERF.10049	- 14130					
05	4619 X	3721	-0-	-898	-0-	193 14	1 9	3514	3	Y	13	14	1			18									
06	4020 X	2183	-0-	-1837	-0-	245 8	1 9	1930	3	Y	7					25									
07	4154 X	3001	-0-	-1153	-0-	342 10	1 9	2649	3	Y	9	23	1			11									
08	3968 X	1945	-0-	-2023	-0-	233 11	1 9	1701	3	Y	10					21									
09	3720 X	3095	-0-	-625	-0-	524 8	1 9	2563	3	Y	7	10	1			18									
10	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					18									
DAWSON 360 G.U.														WELL #:	6H	RRCID -> 269925	COMPL. DATE 04/02/2013	TOTAL DEPTH 9768	PERF.10177	- 14318					
05	5084 X	4732	-0-	-352	-0-	245 23	1 9	4464	3	Y	21	17	1			21									
06	4920 X	4657	-0-	-263	-0-	524 14	1 9	4119	3	Y	13					34									
07	5084 X	4600	-0-	-484	-0-	524 18	1 9	4058	3	Y	16	35	1			15									
08	5022 X	4820	-0-	-202	-0-	578 19	1 9	4223	3	Y	17					32									
09	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	792 26	1 9	3873	3	Y	24	22	1			34									
10	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					34									
GATES 07-DR														WELL #:	72H	RRCID -> 269986	COMPL. DATE 03/10/2013	TOTAL DEPTH 8326	PERF. 8792	- 12629					
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-									
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-									
07	7 N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-									
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-									
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-									
10	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	171 62	1 9	1740	3	Y	56	58	1			3																
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	194 63	1 9	1640	3	Y	57	49	1			11																
07	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	242 58	1 9	2128	3	Y	53	43	1			21																
08	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	202 84	1 9	2113	3	Y	76	92	1			5																
09	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	142 85	1 9	1928	3	Y	77	77	1			5																
10	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					5																

GATES 07-DR															WELL #:	77H	RRCID -> 270271	COMPL. DATE 03/10/2013	TOTAL DEPTH 8333	PERF. 8682	- 13263											
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	198 74	1 9	2017	3	Y	67	71	1			5																
06	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	213 56	1 9	1807	3	Y	51	45	1			11																
07	2201 N	1531	-0-	-670	-0-	151 54	1 9	1326	3	Y	49	41	1			19																
08	2294 N	2168	-0-	-126	-0-	183 65	1 9	1920	3	Y	59	75	1			3																
09	2070 N	1948	-0-	-122	-0-	130 56	1 9	1762	3	Y	51	52	1			2																
10	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					2																

GATES 07-DR															WELL #:	76H	RRCID -> 270560	COMPL. DATE 03/12/2013	TOTAL DEPTH 8344	PERF. 8637	- 12908											
05	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	115 25	1 9	1176	3	Y	23	24	1			1																
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	121 100	1 9	1025	3	Y	91	76	1			16																
07	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	112 28	1 9	990	3	Y	25	28	1			13																
08	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	110 43	1 1	1152	3	Y	-0-	13	1			-0-																
09	1260 N	630	-0-	-630	-0-			587	3	Y	-0-					-0-																
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-																

GATES 07-DR															WELL #:	30H	RRCID -> 270573	COMPL. DATE 09/23/2013	TOTAL DEPTH 8216	PERF. 8525	- 12987											
05	4681 X	4066	-0-	-615	-0-	349 167	1 9	3550	3	Y	152	159	1			7																
06	4530 X	4442	-0-	-88	-0-	453 154	1 9	3835	3	Y	140	123	1			24																
07	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	491 149	1 9	4324	3	Y	135	112	1			47																
08	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	485 144	1 9	5078	3	Y	131	175	1			3																
09	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	305 142	1 9	4123	3	Y	129	131	1			1																
10	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					1																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR				//CONT.// //CONT.//	12018 200 499978	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1581 N	1388	-0-	-193	-0-	119 55 9	1	1214	3	Y	50	50	1			3
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	87 36 9	1	733	3	Y	33	29	1			7
07	1271 N	1196	-0-	-75	-0-	119 31 9	1	1046	3	Y	28	24	1			11
08	1395 N	1117	-0-	-278	-0-	94 34 9	1	989	3	Y	31	41	1			1
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	73 37 9	1	994	3	Y	34	34	1			1
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					1
GATES 07-DR				WELL #:	31H	RRCID -> 270587	COMPL. DATE 02/23/2013	TOTAL DEPTH	8217	PERF. 8675	-	13876				
05	620 N	477	-0-	-143	-0-	35 81 9	1	361	3	Y	74	75	1			4
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	51 42 9	1	436	3	Y	38	35	1			7
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	24 92 9	1	246	3	Y	18	17	1			8
08	465 N	362	-0-	-103	-0-	92 100 9	1	246	3	Y	84	90	1			2
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	92 100 9	1	1249	3	Y	91	90	1			3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
GATES 07-DR				WELL #:	73H	RRCID -> 270590	COMPL. DATE 03/10/2013	TOTAL DEPTH	8333	PERF. 8773	-	13284				
05	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	208 97 9	1	2124	3	Y	88	92	1			7
06	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	230 95 9	1	1945	3	Y	86	75	1			18
07	2387 N	2322	-0-	-65	-0-	227 95 9	1	2000	3	Y	86	70	1			34
08	2418 N	2226	-0-	-192	-0-	186 91 9	1	1949	3	Y	83	111	1			6
09	2280 N	2198	-0-	-82	-0-	145 85 9	1	1968	3	Y	77	77	1			6
10	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					6
DAWSON 360 G.U.				WELL #:	7H	RRCID -> 270626	COMPL. DATE 04/03/2013	TOTAL DEPTH	9795	PERF.10119	-	14260				
05	6727 X	6180	-0-	-547	-0-	320 28 9	1	5832	3	Y	25	22	1			28
06	6510 X	5809	-0-	-701	-0-	653 19 9	1	5137	3	Y	17					45
07	7347 X	6185	-0-	-1162	-0-	705 24 9	1	5456	3	Y	22	45	1			22
08	7347 X	6066	-0-	-1281	-0-	726 36 9	1	5304	3	Y	33					55
09	7110 X	6011	-0-	-1099	-0-	1014 37 9	1	4960	3	Y	34	33	1			56
10	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																			
GATES 07-DR															WELL #: 27H					RRCID -> 270842					COMPL. DATE 05/12/2012					TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
05	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-			381	1	3880	3	Y	4	21	1			2																
06	3810 X	3477	-0-	-333	-0-			365	1	3090	3	Y	20	18	1			4																
07	3937 X	268	-0-	-3669	-0-			27	1	237	3	Y	4	5	1			3																
08	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-			883	1	9245	3	Y	169	166	1			6																
09	3810 X	1413	-0-	-2397	-0-			86	1	1170	3	Y	143	142	1			7																
10	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			157	9			Y	NO RPT					7																

DAWSON 1547															WELL #: 3H					RRCID -> 270867					COMPL. DATE 04/02/2013					TOTAL DEPTH 9772 PERF. 10230 - 14876				
05	3410 X	2929	-0-	-481	-0-			151	1	2744	3	N	31					82																
06	3300 X	2816	-0-	-484	-0-			313	1	2464	3	N	35					117																
07	3410 X	2904	-0-	-506	-0-			328	1	2537	3	N	35					152																
08	3286 X	2864	-0-	-422	-0-			341	1	2491	3	N	29	92	1			89																
09	2910 X	2864	-0-	-46	-0-			482	1	2359	3	N	21					110																
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			23	9			N	NO RPT					110																

MEADOR 1451															WELL #: 1H					RRCID -> 270931					COMPL. DATE 06/19/2013					TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513				
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-			5	1	95	3	Y	-0-					-0-																
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-			8	1	61	3	Y	-0-					-0-																
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-			5	1	35	3	Y	-0-					-0-																
09	30 N	23	-0-	-7	-0-			4	1	19	3	Y	-0-					-0-																
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-																

COTULLA															WELL #: 42H					RRCID -> 270933					COMPL. DATE 04/11/2014					TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821				
05	2387 N	1881	-0-	-506	-0-			158	1	1605	3	Y	107	113	1			8																
06	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-			118	9	1642	3	Y	121	105	1			24																
07	2077 N	1998	-0-	-79	-0-			133	9	1702	3	Y	93	79	1			38																
08	1891 N	1816	-0-	-75	-0-			194	1	1656	3	Y	-0-	35	1			3																
09	1980 N	1699	-0-	-281	-0-			160	1	1581	3	Y	-0-	2	1			1																
10	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			118	1			Y	NO RPT					1																

GATES 07-DR															WELL #: 110H					RRCID -> 271409					COMPL. DATE 05/31/2013					TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044				
05	3503 X	3484	-0-	-19	-0-			295	1	3010	3	Y	163	169	1			9																
06	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-			179	9	2993	3	Y	158	138	1			29																
07	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-			353	1	2896	3	Y	138	116	1			51																
08	3472 X	2137	-0-	-1335	-0-			174	9	1880	3	Y	71	119	1			3																
09	3510 X	2243	-0-	-1267	-0-			329	1	2006	3	Y	81	83	1			1																
10	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			152	9			Y	NO RPT					1																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT																								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																													
GATES 07-DR															//CONT.// 499978																													
WELL #:															96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690																													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS * CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS * CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																							
05	4650	X	4061	-0-	-589	-0-		345	1	3512	3	Y		185		195	1				12																							
06	4500	X	4071	-0-	-429	-0-		204	9	3469	3	Y		175		153	1				34																							
07	4495	X	4175	-0-	-320	-0-		409	1	3563	3	Y		188		153	1				69																							
08	4433	X	4187	-0-	-246	-0-		193	9	3612	3	Y		209		266	1				12																							
09	4230	X	3905	-0-	-325	-0-		405	1	3460	3	Y		172		174	1				10																							
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-		207	9			Y		NO RPT							10																							
								230	9																																			
								256	1																																			
								189	9																																			
GATES 07-DR															WELL #:															97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505														
05	3348	X	2760	-0-	-588	-0-		234	1	2386	3	Y		127		133	1				10																							
06	2970	X	2788	-0-	-182	-0-		140	9	2333	3	Y		163		140	1				33																							
07	3348	X	2820	-0-	-528	-0-		276	1	2415	3	Y		119		103	1				49																							
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-		179	9	3255	3	Y		153		193	1				9																							
09	3240	X	2609	-0-	-631	-0-		274	1	2347	3	Y		81		84	1				6																							
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-		131	9			Y		NO RPT							6																							
								311	1																																			
								168	9																																			
								173	1																																			
								89	9																																			
GATES 07-DR															WELL #:															62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979														
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-		4	1	40	3	Y		-0-							-0-																							
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-		7	1	59	3	Y		-0-							-0-																							
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-		8	1	72	3	Y		-0-							-0-																							
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-		6	1	59	3	Y		-0-							-0-																							
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-		5	1	66	3	Y		-0-							-0-																							
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-						Y		NO RPT							-0-																							
GATES 07-DR															WELL #:															44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932														
05	372	N	300	-0-	-72	-0-		23	1	234	3	Y		39		41	1				3																							
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-		43	9	46	3	Y		62		53	1				12																							
07	589	N	204	-0-	-385	-0-		6	1	33	3	Y		152		114	1				50																							
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-		68	9			Y		-0-		50	1				-0-																							
09	120	N	16	-0-	-104	-0-		4	1	15	3	Y		-0-							-0-																							
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-		167	9			Y		NO RPT							-0-																							
GATES 07-DR															WELL #:															45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120														
05	31	N	26	-0-	-5	-0-		2	1	24	3	Y		-0-		3	1				-0-																							
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-		1	1	8	3	Y		3		3	1				-0-																							
07	62	N	60	-0-	-2	-0-		3	9	54	3	Y		-0-							-0-																							
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		6	1			Y		-0-							-0-																							
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-		1	1	12	3	Y		-0-							-0-																							
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y		NO RPT							-0-																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
														WELL #: 46H		RRCID -> 271455		COMPL. DATE 09/16/2012		TOTAL DEPTH 8368		PERF. 8950 - 13687	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
05	1116 N	589	-0-	-527	-0-	-0-	48	1	488	3	Y	48	52	1	3								
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	53	9	49	3	Y	23	21	1	5								
07	1240 N	278	-0-	-962	-0-	-0-	6	1	236	3	Y	14	12	1	7								
08	589 N	345	-0-	-244	-0-	-0-	27	1	261	3	Y	54	58	1	3								
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	15	9	284	3	Y	54	53	1	4								
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-	25	9			Y	NO RPT			4								
GATES 07-DR														WELL #: 32H		RRCID -> 271551		COMPL. DATE 02/18/2015		TOTAL DEPTH 8288		PERF. 8552 - 13543	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	3	1	-0-								
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9	17	3	Y	3	3	1	-0-								
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	51	37	1	14								
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	56	9	109	3	Y	311	316	1	9								
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	Y	201	202	1	8								
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-	342	9			Y	NO RPT			8								
GATES 07-DR														WELL #: 33H		RRCID -> 271552		COMPL. DATE 09/11/2012		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 8700 - 12744	
05	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	1868	3	Y	177	180	1	10								
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	-0-	195	9	699	3	Y	68	64	1	14								
07	155 N	11	-0-	-144	-0-	-0-	83	1	9	3	Y	1	11	1	4								
08	155 N	42	-0-	-113	-0-	-0-	75	9	10	3	Y	28	32	1	-0-								
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	Y	173	167	1	6								
10	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-	-0-	31	9			Y	NO RPT			6								
MEADOR 1451														WELL #: 3H		RRCID -> 271560		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 9644		PERF. 9921 - 15123	
05	10633 X	9456	-0-	-1177	-0-	-0-	491	1	8943	3	Y	20	19	1	27								
06	10290 X	9833	-0-	-457	-0-	-0-	22	9	8702	3	Y	23			50								
07	10726 X	9914	-0-	-812	-0-	-0-	1106	1	8768	3	Y	12	50	1	12								
08	10726 X	9845	-0-	-881	-0-	-0-	25	9	8634	3	Y	25			37								
09	9840 X	9210	-0-	-630	-0-	-0-	1133	1	7620	3	Y	29	29	1	37								
10	10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-	-0-	13	9			Y	NO RPT			37								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393		
LONG, A. G. HEIRS										WELL #: 3H RRCID -> 271585				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1891 X	1265	-0-	-626	-0-	65	1	1182	3	Y	16	18	1	23
06	1740 X	1393	-0-	-347	-0-	18	9	1214	3	Y	23			46
07	1798 X	1253	-0-	-545	-0-	154	1	1081	3	Y	29	53	1	22
08	1705 X	1344	-0-	-361	-0-	25	9	1167	3	Y	15			37
09	1470 X	1317	-0-	-153	-0-	140	1	1079	3	Y	15	28	1	24
10	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-	32	9			Y	NO RPT			24
						160	1							
						17	9							
						221	1							
						17	9							

COTULLA										WELL #: 13H RRCID -> 271894		COMPL. DATE 01/28/2013		
												TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303		
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	73	1	741	3	Y	33	34	1	4
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	36	9	866	3	Y	24	21	1	7
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	102	1	736	3	Y	41	31	1	17
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	26	9	755	3	Y	54	65	1	6
09	690 N	404	-0-	-286	-0-	84	1	369	3	Y	6	9	1	3
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	45	9			Y	NO RPT			3
						73	1							
						59	9							
						28	1							
						7	9							

COTULLA										WELL #: 14H RRCID -> 271895		COMPL. DATE 01/27/2013		
												TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481		
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	104	1	1059	3	Y	106	107	1	6
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	117	9	955	3	Y	62	56	1	12
07	1333 N	1020	-0-	-313	-0-	113	1	897	3	Y	19	21	1	10
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	68	9	999	3	Y	199	202	1	7
09	1140 N	1059	-0-	-81	-0-	102	1	985	3	Y	-0-	7	1	-0-
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	21	9			Y	NO RPT			-0-
						96	1							
						219	9							
						74	1							

GATES 07-DR										WELL #: 29H RRCID -> 271906		COMPL. DATE 01/11/2017		
												TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372		
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	3	2	1	1
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3	9	11	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-			20	3	Y	-0-			-0-
10	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-	1	1			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875															CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																												
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	153 94	1 9	1554	3	Y	85	86	1			4																												
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	169 72	1 9	1431	3	Y	65	58	1			11																												
07	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	170 87	1 9	1495	3	Y	79	64	1			26																												
08	1798 N	1390	-0-	-408	-0-	117 50	1 9	1223	3	Y	45	70	1			1																												
09	1680 N	1319	-0-	-361	-0-	87 57	1 9	1175	3	Y	52	53	1			-0-																												
10	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-																												
GATES 07-DR																	WELL #:	60H	RRCID -> 271961	COMPL. DATE 10/17/2012	TOTAL DEPTH 8229	PERF. 8824	- 14666																					
05	3503 X	3201	-0-	-302	-0-	277 102	1 9	2822	3	Y	93	96	1			7																												
06	2970 X	2664	-0-	-306	-0-	272 85	1 9	2307	3	Y	77	68	1			16																												
07	3100 X	2737	-0-	-363	-0-	271 76	1 9	2390	3	Y	69	58	1			27																												
08	3193 X	2387	-0-	-806	-0-	201 79	1 9	2107	3	Y	72	94	1			5																												
09	3090 X	2596	-0-	-494	-0-	173 80	1 9	2343	3	Y	73	74	1			4																												
10	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					4																												
GATES 07-DR																	WELL #:	83H	RRCID -> 271964	COMPL. DATE 10/30/2013	TOTAL DEPTH 8268	PERF. 8839	- 14574																					
05	5394 X	5049	-0-	-345	-0-	431 229	1 9	4389	3	Y	208	221	1			11																												
06	5220 X	864	-0-	-4356	-0-	86 51	1 9	727	3	Y	46	47	1			10																												
07	5394 X	1532	-0-	-3862	-0-	143 128	1 9	1261	3	Y	116	88	1			38																												
08	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	499 420	1 9	5222	3	Y	382	408	1			12																												
09	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	470 415	1 9	6362	3	Y	377	375	1			14																												
10	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					14																												
GATES 07-DR																	WELL #:	81H	RRCID -> 271983	COMPL. DATE 10/29/2013	TOTAL DEPTH 8246	PERF. 8724	- 14458																					
05	2914 X	2821	-0-	-93	-0-	238 161	1 9	2422	3	Y	146	153	1			9																												
06	2790 X	421	-0-	-2369	-0-	42 24	1 9	355	3	Y	22	24	1			7																												
07	2883 X	1398	-0-	-1485	-0-	122 200	1 9	1076	3	Y	182	131	1			58																												
08	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	339 52	1 9	3555	3	Y	47	99	1			6																												
09	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	261 9	1 9	3532	3	Y	8	12	1			2																												
10	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					2																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978														
GATES 07-DR															WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE															
05	3007 X	1664	-0-	-1343	-0-		145	1	1480	3	Y	35	39 1	4															
06	2820 X	2071	-0-	-749	-0-		39	9																					
07	2697 X	1706	-0-	-991	-0-		211	1	1791	3	Y	63	54 1	13															
08	2263 X	1765	-0-	-498	-0-		69	9																					
09	2190 X	1908	-0-	-282	-0-		167	1	1475	3	Y	58	48 1	23															
10	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-		64	9																					
							148	1	1553	3	Y	58	78 1	3															
							64	9																					
							127	1	1713	3	Y	62	62 1	3															
							68	9																					
										Y	NO RPT			3															
GATES 07-DR															WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929														
05	3286 X	3125	-0-	-161	-0-		272	1	2769	3	Y	76	79 1	5															
06	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-		84	9																					
07	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-		332	1	2816	3	Y	67	58 1	14															
08	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-		74	9																					
09	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-		348	1	3062	3	Y	66	55 1	25															
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-		73	9																					
							299	1	3131	3	Y	144	163 1	6															
							158	9																					
							224	1	3030	3	Y	64	66 1	4															
							70	9																					
										Y	NO RPT			4															
GATES 07-DR															WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557														
05	620 X	8	-0-	-612	-0-		1	1	6	3	Y	1	1 1	-0-															
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-		1	9						-0-															
07	55 X	55	-0-	-0-	-0-		6	1	49	3	Y	-0-		-0-															
08	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-		98	1	1027	3	Y	-0-		-0-															
09	620 X	620	-0-	-0-	-0-		43	1	577	3	Y	-0-		-0-															
10	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-															
KILLAM-GONZALEZ A															WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 10128 - 14301														
05	5797 X	5040	-0-	-757	-0-		262	1	4774	3	Y	4	21 1	4															
06	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-		4	9																					
07	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-		575	1	4522	3	Y	11		15															
08	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-		12	9																					
09	5100 X	4988	-0-	-112	-0-		589	1	4562	3	Y	15		30															
10	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-		17	9																					
							636	1	4642	3	Y	12		42															
							13	9																					
							844	1	4129	3	Y	14	46 1	10															
							15	9																					
										Y	NO RPT			10															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	146	1	1487	3	Y	482	470	1	26
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	530	9	605	3	Y	44	57	1	13
07	713 N	217	-0-	-496	-0-	71	1	195	3	Y	-0-	13	1	-0-
08	713 N	670	-0-	-43	-0-	48	9	605	3	Y	6	6	1	-0-
09	690 N	647	-0-	-43	-0-	22	1	535	3	Y	65	62	1	3
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	7	9							
						72	9			Y	NO RPT			3
COTULLA														
WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866														
05	3410 X	1556	-0-	-1854	-0-	130	1	1318	3	Y	98	102	1	4
06	3300 X	1802	-0-	-1498	-0-	108	9	1517	3	Y	96	84	1	16
07	3410 X	2256	-0-	-1154	-0-	179	1	1879	3	Y	148	115	1	49
08	2573 X	2154	-0-	-419	-0-	106	9	1823	3	Y	141	185	1	5
09	2100 X	2020	-0-	-80	-0-	214	1	1755	3	Y	122	125	1	2
10	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-	163	9							
						176	1			Y	NO RPT			2
						155	9							
						131	1							
						134	9							
COTULLA														
WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751														
05	2077 N	1903	-0-	-174	-0-	165	1	1672	3	Y	60	63	1	2
06	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	66	9	1840	3	Y	77	66	1	13
07	2108 N	2101	-0-	-7	-0-	217	1	1821	3	Y	66	55	1	24
08	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	85	9	1882	3	Y	69	90	1	3
09	2130 N	2054	-0-	-76	-0-	207	1	1847	3	Y	63	63	1	3
10	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-	73	9							
						181	1			Y	NO RPT			3
						76	9							
						138	1							
						69	9							
COTULLA														
WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928														
05	1364 N	864	-0-	-500	-0-	72	1	729	3	Y	57	61	1	6
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	63	9	883	3	Y	46	41	1	11
07	1240 N	1233	-0-	-7	-0-	104	1	1023	3	Y	85	65	1	31
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	51	9	1195	3	Y	62	87	1	6
09	1050 N	794	-0-	-256	-0-	116	1	636	3	Y	100	98	1	8
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	94	9							
						115	1			Y	NO RPT			8
						68	9							
						48	1							
						110	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654															CNTY: DIMMIT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																	
05	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-		366 1	3733 3	Y		326	325 1					18																	
06	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-		359 1	3503 3	Y		120	113 1					25																	
07	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-		414 1	3739 3	Y		91	80 1					36																	
08	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-		132 1	3880 3	Y		544	563 1					17																	
09	4050 X	3944	-0-	-106	-0-		424 1	3577 3	Y		94	106 1					5																	
10	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-		100 1		Y		NO RPT						5																	

GATES 07-DR															WELL #: 71H	RRCID -> 272521	COMPL. DATE 04/14/2013	TOTAL DEPTH 8177	PERF. 8632 - 12834															
05	2294 N	1690	-0-	-604	-0-		141 1	1440 3	Y		99	103 1					7																	
06	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-		109 1	1780 3	Y		96	83 1					20																	
07	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-		210 1	2237 3	Y		103	83 1					40																	
08	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-		106 1	2246 3	Y		99	132 1					7																	
09	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-		254 1	2144 3	Y		94	95 1					6																	
10	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-		113 1		Y		NO RPT						6																	

GATES 07-DR															WELL #: 66H	RRCID -> 272522	COMPL. DATE 04/18/2013	TOTAL DEPTH 8136	PERF. 8495 - 13536															
05	217 N	96	-0-	-121	-0-		9 1	87 3	Y		-0-						-0-																	
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-		9 1	77 3	Y		1	1 1					-0-																	
07	124 N	88	-0-	-36	-0-		1 9	76 3	Y		3	2 1					1																	
08	93 N	81	-0-	-12	-0-		9 1	71 3	Y		3	3 1					1																	
09	90 N	78	-0-	-12	-0-		3 9	69 3	Y		4	4 1					1																	
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		5 1		Y		NO RPT						1																	

COTULLA															WELL #: 41H	RRCID -> 272738	COMPL. DATE 05/16/2013	TOTAL DEPTH 8377	PERF. 8656 - 13031															
05	1550 N	1370	-0-	-180	-0-		118 1	1196 3	Y		51	54 1					3																	
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-		56 1	1247 3	Y		61	53 1					11																	
07	1488 N	1479	-0-	-9	-0-		147 1	1276 3	Y		53	45 1					19																	
08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-		67 1	1225 3	Y		52	69 1					2																	
09	1470 N	1310	-0-	-160	-0-		145 1	1168 3	Y		50	49 1					3																	
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-		58 1		Y		NO RPT						3																	

COTULLA															WELL #: 54H	RRCID -> 272739	COMPL. DATE 04/15/2014	TOTAL DEPTH 8344	PERF. 8673 - 13414															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-																	
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-		2 1	17 3	Y		-0-						-0-																	
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-		2 1	19 3	Y		-0-						-0-																	
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-		1 1	5 3	Y		-0-						-0-																	
09	30 N	10	-0-	-20	-0-		1 1	9 3	Y		-0-						-0-																	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y		NO RPT						-0-																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	287	1	2925	3	Y	207	204	1	9
06	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	228	9	2582	3	Y	168	147	1	30
07	3069 X	2571	-0-	-498	-0-	305	1	2172	3	Y	138	117	1	51
08	3348 X	761	-0-	-2587	-0-	185	9	619	3	Y	75	123	1	3
09	3240 X	2820	-0-	-420	-0-	247	1	2475	3	Y	147	146	1	4
10	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-	152	9			Y	NO RPT			4
						59	1							
						83	9							
						183	1							
						162	9							
COTULLA														
WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276														
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	55	1	556	3	Y	39	41	1	13
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	43	9	488	3	Y	47	41	1	19
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	58	1	519	3	Y	48	39	1	28
08	651 N	597	-0-	-54	-0-	52	9	493	3	Y	52	67	1	13
09	600 N	587	-0-	-13	-0-	59	1	188	3	Y	350	336	1	27
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	53	9			Y	NO RPT			27
						47	1							
						57	9							
						14	1							
						385	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421														
05	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	160	1	1632	3	Y	119	124	1	4
06	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	131	9	1546	3	Y	251	212	1	43
07	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	182	1	1680	3	Y	468	357	1	154
08	1922 N	1871	-0-	-51	-0-	276	9	1638	3	Y	70	215	1	9
09	2010 N	1907	-0-	-103	-0-	191	1	1676	3	Y	97	103	1	3
10	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-	515	9			Y	NO RPT			3
						156	1							
						77	9							
						124	1							
						107	9							
COTULLA														
WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560														
05	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	213	1	2159	3	Y	37	38	1	5
06	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	41	9	2054	3	Y	37	33	1	9
07	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	242	1	2124	3	Y	22	19	1	12
08	2418 N	2378	-0-	-40	-0-	41	9	2169	3	Y	-0-	12	1	-0-
09	2340 N	2265	-0-	-75	-0-	242	1	2107	3	Y	-0-			-0-
10	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-	24	9			Y	NO RPT			-0-
						209	1							
						158	1							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
LONG, A. G. HEIRS														
WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	6603 X	6184	-0-	-419	-0-	320	1	5832	3	Y	29	27	1	36
06	6390 X	4551	-0-	-1839	-0-	32	9	3999	3	Y	40			76
07	6758 X	6395	-0-	-363	-0-	508	1	5632	3	Y	33	75	1	34
08	6758 X	5792	-0-	-966	-0-	44	9	5070	3	Y	25			59
09	6300 X	5204	-0-	-1096	-0-	727	1	4302	3	Y	20	42	1	37
10	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-	36	9			Y	NO RPT			37
						694	1							
						28	9							
						880	1							
						22	9							
LONG, A. G. HEIRS														
WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802														
05	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	343	1	6239	3	Y	28	25	1	29
06	6090 X	6084	-0-	-6	-0-	31	9	5365	3	Y	34			63
07	6138 X	6098	-0-	-40	-0-	682	1	5360	3	Y	42	75	1	30
08	6603 X	5637	-0-	-966	-0-	37	9	4919	3	Y	40			70
09	6390 X	5332	-0-	-1058	-0-	692	1	4402	3	Y	27	53	1	44
10	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-	46	9			Y	NO RPT			44
						674	1							
						44	9							
						900	1							
						30	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726														
05	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	181	1	1848	3	Y	112	116	1	8
06	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	123	9	1864	3	Y	102	89	1	21
07	2201 N	2180	-0-	-21	-0-	220	1	1854	3	Y	105	86	1	40
08	2139 N	2088	-0-	-51	-0-	112	9	1813	3	Y	93	126	1	7
09	2190 N	2001	-0-	-189	-0-	210	1	1774	3	Y	87	88	1	6
10	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-	116	9			Y	NO RPT			6
						173	1							
						102	9							
						131	1							
						96	9							
COTULLA														
WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730														
05	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	191	1	1940	3	Y	122	124	1	10
06	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	134	9	1862	3	Y	77	69	1	18
07	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	220	1	1896	3	Y	99	79	1	38
08	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	85	9	1788	3	Y	119	148	1	9
09	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	216	1	1789	3	Y	50	53	1	6
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	109	9			Y	NO RPT			6
						172	1							
						131	9							
						134	1							
						55	9							
LONG, A. G. HEIRS 'A'														
WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LONG, A. G. HEIRS 'A'										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594										CNTY: DIMMIT	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
05	5425 X	4879	-0-	-546	-0-	251	1	4578	3	Y	45	67	1					45			
06	5250 X	4654	-0-	-596	-0-	50	9	519	1	4080	3	Y	50					95			
07	5425 X	4428	-0-	-997	-0-	55	9	503	1	3890	3	Y	32	87	1			40			
08	4867 X	4642	-0-	-225	-0-	35	9	553	1	4036	3	Y	48					88			
09	4710 X	4328	-0-	-382	-0-	53	9	726	1	3551	3	Y	46	72	1			62			
10	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-	51	9					Y	NO RPT					62			
GATES 11-DR																			WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326		
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	113	1	1149	3	Y	56	58	1					2			
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	62	9	113	1	955	3	Y	46	41	1			7			
07	1519 N	1100	-0-	-419	-0-	51	9	112	1	984	3	Y	4	8	1			3			
08	1333 N	949	-0-	-384	-0-	4	9	82	1	855	3	Y	11	14	1			-0-			
09	1110 N	823	-0-	-287	-0-	12	9	57	1	766	3	Y	-0-					-0-			
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-							Y	NO RPT					-0-			
GATES 11-DR																			WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820		
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	234	3	Y	28	28	1					2			
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	31	9	34	1	289	3	Y	30	26	1			6			
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	33	9	48	1	422	3	Y	14	13	1			7			
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	15	9	40	1	416	3	Y	29	34	1			2			
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	32	9	29	1	387	3	Y	-0-	2	1			-0-			
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-							Y	NO RPT					-0-			
COTULLA																			WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066		
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	147	1	1493	3	Y	46	47	1					6			
06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	51	9	183	1	1551	3	Y	43	38	1			11			
07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	47	9	181	1	1591	3	Y	46	38	1			19			
08	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	51	9	152	1	1574	3	Y	46	60	1			5			
09	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	51	9	113	1	1506	3	Y	57	57	1			5			
10	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-	63	9					Y	NO RPT					5			
COTULLA																			WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501		
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-							-0-			
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-							-0-			
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-							-0-			
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-							-0-			
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-							-0-			
10	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT							-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA										//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978 WELL #: 57H										NON-ASSOCIATED CAPACITY RRCID -> 273142										COMPL. DATE 07/20/2013										TOTAL DEPTH 8319										PERF. 8671 - 14517										CNTY: DIMMIT									
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																														
05	2325	X	1616	-0-	-709	-0-	138	1		1406	3	Y	65	67	1								3																																														
06	1710	X	1550	-0-	-160	-0-	72	9		1321	3	Y	66	58	1								11																																														
07	1829	X	1547	-0-	-282	-0-	156	1		1321	3	Y	69	56	1								24																																														
08	1829	X	1511	-0-	-318	-0-	73	9		1311	3	Y	67	88	1								3																																														
09	1680	X	1472	-0-	-208	-0-	150	1		1306	3	Y	62	64	1								1																																														
10	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-	76	9				Y	NO RPT										1																																														
COTULLA										WELL #: 74H										RRCID -> 273159										COMPL. DATE 07/14/2013										TOTAL DEPTH 8286										PERF. 8686 - 12715																			
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	90	1		915	3	Y	36	37	1								2																																														
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	40	9		874	3	Y	35	31	1								6																																														
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	103	1		903	3	Y	36	30	1								12																																														
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	39	9		1018	3	Y	37	48	1								1																																														
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	103	1		984	3	Y	54	54	1								1																																														
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-	40	9				Y	NO RPT										1																																														
COTULLA										WELL #: 59H										RRCID -> 273160										COMPL. DATE 07/18/2013										TOTAL DEPTH 8314										PERF. 8375 - 12696																			
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	98	1		997	3	Y	39	43	1								2																																														
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	43	9		933	3	Y	51	44	1								9																																														
07	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	110	1		964	3	Y	131	97	1								43																																														
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	56	9		980	3	Y	80	118	1								5																																														
09	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	144	9		896	3	Y	55	57	1								3																																														
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-	94	1				Y	NO RPT										3																																														
GATES 11-DR										WELL #: 160H										RRCID -> 273161										COMPL. DATE 09/12/2013										TOTAL DEPTH 8115										PERF. 8454 - 12660																			
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1		24	3	Y	-0-										-0-																																														
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1		25	3	Y	1	1	1								-0-																																														
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	1	9				Y	-0-										-0-																																														
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1		6	3	Y	-0-										-0-																																														
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1		12	3	Y	-0-										-0-																																														
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	61	9				Y	NO RPT										-0-																																														
PALAFOX 1029										WELL #: 60H										RRCID -> 273174										COMPL. DATE 08/20/2013										TOTAL DEPTH 9096										PERF. 9642 - 15045																			
05	30907	X	19149	-0-	-11758	-0-	19147	2		2	9	Y	2	11	1								11																																														
06	31323	X	31323	-0-	-0-	-0-	31323	2				Y	-0-										11																																														
07	30876	X	29998	-0-	-878	-0-	29998	2				Y	-0-										11																																														
08	30535	X	28855	-0-	-1680	-0-	28855	2				Y	-0-										11																																														
09	31320	X	27415	-0-	-3905	-0-	27414	2		1	9	Y	1										12																																														
10	32364	X	NO RPT	-0-	-32364	-0-						Y	NO RPT										12																																														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															NON-ASSOCIATED									
PALAFOX 1029															WELL #: 59H					RRCID -> 273175				
															COMPL. DATE 08/20/2013					TOTAL DEPTH 9113				
															PERF. 9497					- 14595				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
05	26257 X	16680	-0-		-9577	-0-		16680	2				Y	-0-		28	1			-0-				
06	28075 X	28075	-0-		-0-	-0-		28075	2				Y	-0-						-0-				
07	26257 X	25924	-0-		-333	-0-		25923	2		1	9	Y	1						1				
08	26102 X	25069	-0-		-1033	-0-		25069	2				Y	-0-						1				
*09	28080 X	23739	-0-		-4341	-0-		23730	2		9	9	Y	8						9				
10	29016 X	NO RPT	-0-		-29016	-0-							Y	NO RPT						9				
GATES 11-DR																								
WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592																								
05	2222 N	2222	-0-		-0-	-0-		193	1	1962	3	Y	61	62	1					5				
								67	9															
06	1422 N	1422	-0-		-0-	-0-		141	1	1197	3	Y	76	65	1					16				
								84	9															
07	2442 N	2442	-0-		-0-	-0-		249	1	2193	3	Y	-0-	16	1					-0-				
08	2232 N	2166	-0-		-66	-0-		188	1	1971	3	Y	6	6	1					-0-				
								7	9															
09	1982 N	1982	-0-		-0-	-0-		134	1	1814	3	Y	31	30	1					1				
								34	9															
10	2449 N	NO RPT	-0-		-2449	-0-							Y	NO RPT						1				
GATES 07-DR																								
WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236																								
05	6293 X	5645	-0-		-648	-0-		488	1	4966	3	Y	174	185	1					12				
								191	9															
06	6090 X	5785	-0-		-305	-0-		588	1	4984	3	Y	194	168	1					38				
								213	9															
07	6293 X	6073	-0-		-220	-0-		601	1	5294	3	Y	162	137	1					63				
								178	9															
08	6293 X	4904	-0-		-1389	-0-		416	1	4352	3	Y	124	178	1					9				
								136	9															
09	6060 X	4619	-0-		-1441	-0-		307	1	4155	3	Y	143	144	1					8				
								157	9															
10	6076 X	NO RPT	-0-		-6076	-0-							Y	NO RPT						8				
MEADOR 1451																								
WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432																								
05	14911 X	14397	-0-		-514	-0-		748	1	13628	3	Y	19	24	1					23				
								21	9															
06	15638 X	15638	-0-		-0-	-0-		1759	1	13838	3	Y	37							60				
								41	9															
07	17329 X	15016	-0-		-2313	-0-		1714	1	13273	3	Y	26	79	1					7				
								29	9															
08	17329 X	15370	-0-		-1959	-0-		1847	1	13488	3	Y	32							39				
								35	9															
09	16230 X	14454	-0-		-1776	-0-		2451	1	11986	3	Y	15	27	1					27				
								17	9															
10	16151 X	NO RPT	-0-		-16151	-0-							Y	NO RPT						27				
COTULLA																								
WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943																								
05	3100 N	3617	-0-		517	1052		318	1	3233	3	Y	60	62	1					3				
								66	9															
06	3000 N	3544	-0-		544	1596		367	1	3115	3	Y	56	49	1					10				
								62	9															
07	5219 X	3623	-0-		-1596	-0-		363	1	3191	3	Y	63	51	1					22				
								69	9															
08	3514 X	3514	-0-		-0-	-0-		304	1	3158	3	Y	47	67	1					2				
								52	9															
09	3372 X	3372	-0-		-0-	-0-		231	1	3086	3	Y	50	50	1					2				
								55	9															
10	2387 X	NO RPT	-0-		-2387	-0-							Y	NO RPT						2				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137															CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																								
05	2233	N	2233	-0-		-0-	-0-			193 81	1 9	1959	3	Y		74	75	1		5																								
06	2724	N	2724	-0-		-0-	-0-			270 165	1 9	2289	3	Y		150	127	1		28																								
07	2431	N	2431	-0-		-0-	-0-			236 118	1 9	2077	3	Y		107	92	1		43																								
08	2295	N	2295	-0-		-0-	-0-			194 91	1 9	2010	3	Y		83	119	1		7																								
09	2291	N	2291	-0-		-0-	-0-			154 83	1 9	2054	3	Y		75	76	1		6																								
10	2108	N	NO RPT	-0-		-2108	-0-							Y		NO RPT				6																								
COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879																																												
05	2096	X	2096	-0-		-0-	-0-			181 77	1 9	1838	3	Y		70	73	1		4																								
06	2018	X	2018	-0-		-0-	-0-			204 83	1 9	1731	3	Y		75	65	1		14																								
07	2095	X	2095	-0-		-0-	-0-			204 102	1 9	1789	3	Y		93	74	1		33																								
08	2108	X	1870	-0-		-238	-0-			157 87	1 9	1626	3	Y		79	107	1		5																								
09	2040	X	1951	-0-		-89	-0-			133 43	1 9	1775	3	Y		39	41	1		3																								
10	2108	X	NO RPT	-0-		-2108	-0-							Y		NO RPT				3																								
COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548																																												
05	2196	N	2196	-0-		-0-	-0-			192 50	1 9	1954	3	Y		45	46	1		5																								
06	2282	N	2282	-0-		-0-	-0-			236 45	1 9	2001	3	Y		41	35	1		11																								
07	2285	N	2285	-0-		-0-	-0-			228 51	1 9	2006	3	Y		46	37	1		20																								
08	2201	N	1806	-0-		-395	-0-			155 42	1 9	1609	3	Y		38	53	1		5																								
09	2130	N	1775	-0-		-355	-0-			121 37	1 9	1617	3	Y		34	35	1		4																								
10	2201	N	NO RPT	-0-		-2201	-0-							Y		NO RPT				4																								
COTULLA WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583																																												
05	1984	N	1916	-0-		-68	-0-			166 68	1 9	1682	3	Y		62	65	1		4																								
06	1883	N	1883	-0-		-0-	-0-			191 68	1 9	1624	3	Y		62	54	1		12																								
07	2151	N	2151	-0-		-0-	-0-			212 77	1 9	1862	3	Y		70	56	1		26																								
08	2109	N	2109	-0-		-0-	-0-			179 75	1 9	1855	3	Y		68	90	1		4																								
09	2014	N	2014	-0-		-0-	-0-			135 74	1 9	1805	3	Y		67	67	1		4																								
10	2139	N	NO RPT	-0-		-2139	-0-							Y		NO RPT				4																								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2356 X	2169	-0-	-187	-0-	182 135 9	1	1852	3	Y	123	129	1	8
06	2280 X	2021	-0-	-259	-0-	209 43 9	1	1769	3	Y	39	37	1	10
07	2356 X	1920	-0-	-436	-0-	196 1 9	1	1723	3	Y	1	6	1	5
08	2356 X	2220	-0-	-136	-0-	187 76 9	1	1957	3	Y	69	70	1	4
09	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	182 253 9	1	2469	3	Y	230	223	1	11
10	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-				Y	NO RPT				11
GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756														
05	1829 N	1571	-0-	-258	-0-	132 95 9	1	1344	3	Y	86	89	1	4
06	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	161 108 9	1	1360	3	Y	98	85	1	17
07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	143 59 9	1	1264	3	Y	54	49	1	22
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	142 81 9	1	1492	3	Y	74	93	1	3
09	1620 N	1467	-0-	-153	-0-	97 63 9	1	1307	3	Y	57	58	1	2
10	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				Y	NO RPT				2
GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096														
05	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	202 117 9	1	2052	3	Y	106	111	1	6
06	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	239 120 9	1	2021	3	Y	109	95	1	20
07	2356 N	2149	-0-	-207	-0-	208 107 9	1	1834	3	Y	97	81	1	36
08	2356 N	2096	-0-	-260	-0-	175 91 9	1	1830	3	Y	83	116	1	3
09	2370 N	1819	-0-	-551	-0-	125 1	1	1694	3	Y	-0-	3	1	-0-
10	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-				Y	NO RPT				-0-
COTULLA WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730														
05	3255 X	1624	-0-	-1631	-0-	135 121 9	1	1368	3	Y	110	117	1	8
06	3150 X	1865	-0-	-1285	-0-	182 139 9	1	1544	3	Y	126	109	1	25
07	2821 X	2496	-0-	-325	-0-	234 201 9	1	2061	3	Y	183	143	1	65
08	2542 X	2120	-0-	-422	-0-	171 173 9	1	1776	3	Y	157	212	1	10
09	2310 X	2222	-0-	-88	-0-	142 189 9	1	1891	3	Y	172	172	1	10
10	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-				Y	NO RPT				10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978 WELL #: 63H RRCID -> 273899														CAPACITY			
COMPL. DATE 10/29/2013														TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1984 X	1594	-0-	-390	-0-		129	1	1309	3	Y	142	150	1		7	
06	1860 X	1500	-0-	-360	-0-		156	9	1237	3	Y	106	95	1		18	
07	1860 X	1522	-0-	-338	-0-		146	1	1254	3	Y	114	93	1		39	
08	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-		117	9	1654	3	Y	159	192	1		6	
09	1800 X	1440	-0-	-360	-0-		143	1	1296	3	Y	43	48	1		1	
10	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-		125	9			Y	NO RPT				1	

GATES 07-DR														WELL #: 48H RRCID -> 273903			
COMPL. DATE 08/06/2013														TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300			
05	3627 X	3544	-0-	-83	-0-		300	1	3061	3	Y	166	173	1		6	
06	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-		183	9	2925	3	Y	150	131	1		25	
07	3503 X	3401	-0-	-102	-0-		345	1	2908	3	Y	148	122	1		51	
08	3534 X	3425	-0-	-109	-0-		165	9	3056	3	Y	70	119	1		2	
09	3450 X	2683	-0-	-767	-0-		330	1	2406	3	Y	90	91	1		1	
10	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-		163	9			Y	NO RPT				1	

COTULLA														WELL #: 64H RRCID -> 273919			
COMPL. DATE 10/31/2013														TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827			
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-				-0-	
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-				-0-	
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-		1	1	6	3	Y	-0-				-0-	
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-				-0-	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-		1	1	9	3	Y	-0-				-0-	
10	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-						Y	NO RPT				-0-	

COTULLA														WELL #: 65H RRCID -> 273920			
COMPL. DATE 10/31/2013														TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254			
05	3503 X	2573	-0-	-930	-0-		217	1	2204	3	Y	138	144	1		7	
06	3390 X	2743	-0-	-647	-0-		152	9	2297	3	Y	159	138	1		28	
07	3441 X	2835	-0-	-606	-0-		271	1	2369	3	Y	179	144	1		63	
08	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-		175	9	2545	3	Y	176	231	1		8	
09	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-		269	1	2531	3	Y	167	169	1		6	
10	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-		197	9			Y	NO RPT				6	
							245	1									
							194	9									
							189	1									
							184	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700										CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
05	1116 N	727	-0-	-389	-0-		57	1	86	9	584	3	Y	78	81	1	6					
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-		41	1	89	9	350	3	Y	81	71	1	16					
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-		71	1	100	9	622	3	Y	91	74	1	33					
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-		84	1	97	9	870	3	Y	88	116	1	5					
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-		42	1	111	9	557	3	Y	101	101	1	5					
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-						Y	NO RPT					5					
COTULLA WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568																						
05	1612 N	1573	-0-	-39	-0-		135	1	68	9	1370	3	Y	62	65	1	4					
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-		155	1	73	9	1311	3	Y	66	57	1	13					
07	1767 N	1573	-0-	-194	-0-		152	1	83	9	1338	3	Y	75	61	1	27					
08	1581 N	1493	-0-	-88	-0-		129	1	28	9	1336	3	Y	25	49	1	3					
09	1530 N	1427	-0-	-103	-0-		94	1	78	9	1255	3	Y	71	70	1	4					
10	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-						Y	NO RPT					4					
COTULLA WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129																						
05	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-		244	1	84	9	2478	3	Y	76	85	1	10					
06	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-		267	1	78	9	2263	3	Y	71	62	1	19					
07	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-		259	1	75	9	2274	3	Y	68	56	1	31					
08	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-		199	1	124	9	2064	3	Y	113	133	1	11					
09	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-		153	1	62	9	2047	3	Y	56	59	1	8					
10	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-						Y	NO RPT					8					
GATES 07-DR WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030																						
05	1209 N	509	-0-	-700	-0-		39	1	75	9	395	3	Y	68	71	1	6					
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-		89	1	99	9	755	3	Y	90	77	1	19					
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-		63	1	108	9	557	3	Y	98	79	1	38					
08	496 N	345	-0-	-151	-0-		27	1	37	9	281	3	Y	34	66	1	6					
09	930 N	145	-0-	-785	-0-		3	1	98	9	44	3	Y	89	88	1	7					
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-						Y	NO RPT					7					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																			
GATES 07-DR															//CONT.// 499978																			
WELL #: 92H															RRCID -> 274235					COMPL. DATE 09/05/2014					TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE													
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-		209	1	2130	3	Y		20		21	1				4													
								22	9																									
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-		34	1	287	3	Y		4		4	1				4													
								4	9																									
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-						Y		-0-		2	1				2													
08	1116	N	316	-0-	-800	-0-		7	1	75	3	Y		213		207	1				8													
								234	9																									
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-		10	1	138	3	Y		326		319	1				15													
								359	9																									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT							15													
GATES 07-DR															WELL #: 93H					RRCID -> 274236					COMPL. DATE 09/08/2014					TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695				
05	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-		306	1	3115	3	Y		41		43	1				1													
								45	9																									
06	2070	X	627	-0-	-1443	-0-		50	1	428	3	Y		135		114	1				22													
								149	9																									
07	2139	X	1010	-0-	-1129	-0-		102	1	897	3	Y		10		23	1				9													
								11	9																									
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-		332	1	3479	3	Y		77		86	1				-0-													
								85	9																									
09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-		232	1	3144	3	Y		77		76	1				1													
								85	9																									
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-						Y		NO RPT							1													
GATES 07-DR															WELL #: 94H					RRCID -> 274237					COMPL. DATE 09/09/2014					TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880				
05	1395	N	1254	-0-	-141	-0-		110	1	1119	3	Y		23		23	1				1													
								25	9																									
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-		14	1	118	3	Y		51		43	1				9													
								56	9																									
07	1395	N	733	-0-	-662	-0-		74	1	649	3	Y		9		12	1				6													
								10	9																									
08	1240	N	709	-0-	-531	-0-		61	1	636	3	Y		11		16	1				1													
								12	9																									
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-		84	1	1139	3	Y		178		171	1				8													
								196	9																									
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-						Y		NO RPT							8													
GATES 07-DR															WELL #: 101H					RRCID -> 274244					COMPL. DATE 06/01/2013					TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341				
05	2449	X	2124	-0-	-325	-0-		174	1	1768	3	Y		165		175	1				10													
								182	9																									
06	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-		204	1	1731	3	Y		139		123	1				26													
								153	9																									
07	2449	X	2272	-0-	-177	-0-		215	1	1897	3	Y		145		118	1				53													
								160	9																									
08	2449	X	1982	-0-	-467	-0-		162	1	1698	3	Y		111		157	1				7													
								122	9																									
09	2100	N	1564	-0-	-536	-0-		100	1	1357	3	Y		97		99	1				5													
								107	9																									
10	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-						Y		NO RPT							5													

12/12/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 721

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR				//CONT.// 12018 200 499978 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: DIMMIT				
				12018 200 499978 WELL #:	51H	RRCID -> 274245	COMPL. DATE 09/03/2014	TOTAL	DEPTH	8387	PERF.	8649	-	13240			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	44 52 9	1	449	3	Y	47	50	1			4
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	20 87 1	1	171	3	Y	-0-	3	1			1
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	23 64 1	1	766	3	Y	21	15	1			7
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	56 31 1	1	669	3	Y	51	56	1			2
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	33 31 1	1	423	3	Y	30	31	1			1
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					1
GATES 07-DR				WELL #:	49H	RRCID -> 274261	COMPL. DATE 02/06/2014	TOTAL	DEPTH	8390	PERF.	8623	-	12922			
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	199 120 9	1	2029	3	Y	109	111	1			4
06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	254 74 9	1	2154	3	Y	67	60	1			11
07	3100	N	3328	-0-	228	228	330 91 9	1	2907	3	Y	83	67	1			27
08	3100	N	3289	-0-	189	417	287 1 9	1	3001	3	Y	1	28	1			-0-
09	3000	N	3982	-0-	982	1399	274 1	1	3708	3	Y	-0-					-0-
10	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES 07-DR				WELL #:	111H	RRCID -> 274264	COMPL. DATE 01/03/2014	TOTAL	DEPTH	8185	PERF.	8540	-	12985			
05	2759	X	1998	-0-	-761	-0-	175 45 9	1	1778	3	Y	41	44	1			3
06	2670	X	210	-0-	-2460	-0-	22 2 9	1	186	3	Y	2	4	1			1
07	2294	N	1270	-0-	-1024	-0-	127 24 9	1	1119	3	Y	22	16	1			7
08	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	242 46 9	1	2537	3	Y	42	48	1			1
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	132 47 9	1	1793	3	Y	43	43	1			1
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					1
GATES 07-DR				WELL #:	95H	RRCID -> 274275	COMPL. DATE 09/17/2014	TOTAL	DEPTH	8205	PERF.	8585	-	12490			
05	1426	N	738	-0-	-688	-0-	63 30 9	1	645	3	Y	27	29	1			2
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	19 9 9	1	163	3	Y	8	8	1			2
07	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	103 8 9	1	904	3	Y	7	7	1			2
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	107 26 9	1	1116	3	Y	24	26	1			-0-
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	80 35 9	1	1083	3	Y	32	32	1			-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978														
GATES 11-DR															WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
05	2133	N	2133	-0-		-0-		-0-			183	1	1865	3	Y	77	81	1			3								
06	1710	N	1710	-0-		-0-		-0-			85	9	1464	3	Y	66	58	1			11								
07	2348	N	2348	-0-		-0-		-0-			173	1	2077	3	Y	32	30	1			13								
08	2274	N	2274	-0-		-0-		-0-			73	9	2008	3	Y	67	78	1			2								
09	1946	N	1946	-0-		-0-		-0-			236	1	1749	3	Y	62	62	1			2								
10	2356	N	NO RPT	-0-		-2356		-0-			35	9			Y	NO RPT					2								
											74	9																	
											129	1																	
											68	9																	

GATES 07-DR															WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213														
05	2759	X	2422	-0-		-337		-0-			201	1	2045	3	Y	160	168	1			7								
06	2271	N	2271	-0-		-0-		-0-			176	9	1895	3	Y	138	121	1			24								
07	2604	N	2187	-0-		-417		-0-			224	1	1826	3	Y	140	115	1			49								
08	2418	N	2056	-0-		-362		-0-			152	9	1755	3	Y	121	165	1			5								
09	2280	N	1841	-0-		-439		-0-			207	1	1621	3	Y	91	93	1			3								
10	2201	N	NO RPT	-0-		-2201		-0-			154	9			Y	NO RPT					3								
											168	1																	
											133	9																	
											120	1																	
											100	9																	

GATES 07-DR															WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970														
05	4247	X	1439	-0-		-2808		-0-			120	1	1217	3	Y	93	104	1			5								
06	4607	X	4607	-0-		-0-		-0-			102	9	3993	3	Y	130	112	1			23								
07	4216	X	4138	-0-		-78		-0-			471	1	3584	3	Y	134	110	1			47								
08	4565	X	4565	-0-		-0-		-0-			143	9	4029	3	Y	137	179	1			5								
09	4512	X	4512	-0-		-0-		-0-			407	1	4071	3	Y	127	128	1			4								
10	4247	X	NO RPT	-0-		-4247		-0-			147	9			Y	NO RPT					4								
											385	1																	
											151	9																	
											301	1																	
											140	9																	

COTULLA															WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480														
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-								
06	7	N	7	-0-		-0-		-0-			1	1	6	3	Y	-0-					-0-								
07	8	N	8	-0-		-0-		-0-			1	1	7	3	Y	-0-					-0-								
08	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-								
09	14	N	14	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-								
10	8	N	NO RPT	-0-		-8		-0-			1	1	13	3	Y	NO RPT					-0-								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095															CNTY: DIMMIT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE																			
05	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-		161 95	1 9	1639	3	Y	86	86	1	4																			
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-		182 96	1 9	1543	3	Y	87	75	1	16																			
07	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-		179 102	1 9	1571	3	Y	93	75	1	34																			
08	1891 N	1853	-0-	-38	-0-		154 100	1 9	1599	3	Y	91	120	1	5																			
09	1830 N	1804	-0-	-26	-0-		121 68	1 9	1615	3	Y	62	64	1	3																			
10	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-						Y	NO RPT			3																			
GATES 07-DR															WELL #:	50H	RRCID -> 274487	COMPL. DATE 08/31/2014	TOTAL DEPTH 8388	PERF. 8580 - 13091														
05	1643 N	1550	-0-	-93	-0-		127 131	1 9	1292	3	Y	119	125	1	4																			
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-		75 72	1 9	631	3	Y	65	59	1	10																			
07	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-		225 163	1 9	1978	3	Y	148	112	1	46																			
08	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-		139 119	1 9	1461	3	Y	108	151	1	3																			
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-		101 111	1 9	1372	3	Y	101	102	1	2																			
10	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-						Y	NO RPT			2																			
GATES 07-DR															WELL #:	24H	RRCID -> 274492	COMPL. DATE 09/18/2014	TOTAL DEPTH 8288	PERF. 8849 - 13740														
05	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-		240 153	1 9	2447	3	Y	139	145	1	8																			
06	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-		282 131	1 9	2390	3	Y	119	105	1	22																			
07	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-		256 139	1 9	2258	3	Y	126	103	1	45																			
08	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-		221 133	1 9	2312	3	Y	121	160	1	6																			
09	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-		180 123	1 9	2440	3	Y	112	113	1	5																			
10	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-						Y	NO RPT			5																			
GATES 07-DR															WELL #:	170H	RRCID -> 274517	COMPL. DATE 09/22/2014	TOTAL DEPTH 8301	PERF. 8734 - 11430														
05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-		196 55	1 9	1998	3	Y	50	52	1	2																			
06	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-		229 54	1 9	1944	3	Y	49	42	1	9																			
07	2139 N	2056	-0-	-83	-0-		205 44	1 9	1807	3	Y	40	34	1	15																			
08	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-		197 50	1 9	2069	3	Y	45	58	1	2																			
09	2220 N	1914	-0-	-306	-0-		129 43	1 9	1742	3	Y	39	39	1	2																			
10	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-						Y	NO RPT			2																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR													CNTY: DIMMIT															
//CONT.// 12018 200 WELL #: 26H													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
//CONT.// 499978													RRCID -> 274526				COMPL. DATE 09/19/2014				TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE								
05		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-		89	1	909	3	Y	26	28	1				1									
06		708 N	708	-0-	-0-	-0-		29	9	603	3	Y	31	27	1			5										
07		1085 N	715	-0-	-370	-0-		71	1	619	3	Y	24	21	1			8										
08		1023 N	583	-0-	-440	-0-		34	9	510	3	Y	22	30	1			-0-										
09		720 N	692	-0-	-28	-0-		70	1	621	3	Y	23	23	1			-0-										
10		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		26	9			Y	NO RPT					-0-										
COTULLA													WELL #: 70H				RRCID -> 274586				COMPL. DATE 02/22/2014				TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820			
05		1953 N	1806	-0-	-147	-0-		154	1	1561	3	Y	83	85	1			11										
06		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-		91	9	1462	3	Y	84	74	1			21										
07		1860 N	1711	-0-	-149	-0-		172	1	1451	3	Y	86	70	1			37										
08		1798 N	1734	-0-	-64	-0-		92	9	1499	3	Y	82	110	1			9										
09		1740 N	1650	-0-	-90	-0-		165	1	1450	3	Y	83	83	1			9										
10		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-		95	9			Y	NO RPT					9										
GATES 07-DR													WELL #: 169H				RRCID -> 274597				COMPL. DATE 09/22/2014				TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950			
05		2170 N	1918	-0-	-252	-0-		166	1	1687	3	Y	59	62	1			5										
06		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-		65	9	907	3	Y	172	144	1			33										
07		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-		107	1	2013	3	Y	58	61	1			30										
08		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-		189	9	1763	3	Y	44	70	1			4										
09		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-		229	1	2271	3	Y	59	60	1			3										
10		2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-		64	9			Y	NO RPT					3										
GATES 11-DR													WELL #: 131H				RRCID -> 274598				COMPL. DATE 02/17/2014				TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584			
05		2635 X	2364	-0-	-271	-0-		205	1	2084	3	Y	68	68	1			5										
06		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-		75	9	2378	3	Y	46	41	1			10										
07		2666 X	2660	-0-	-6	-0-		281	1	2348	3	Y	41	34	1			17										
08		2666 X	2513	-0-	-153	-0-		51	9	2257	3	Y	36	49	1			4										
09		2700 X	2358	-0-	-342	-0-		267	1	2157	3	Y	38	38	1			4										
10		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-		45	9			Y	NO RPT															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR				//CONT.// 12018 200 499978 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: DIMMIT		
						COMPL. DATE 03/31/2014				TOTAL DEPTH	8179 PERF. 8870		- 13231		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	146	1	1489	3	Y	108	115	1	7	
06	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	119	9	1513	3	Y	107	93	1	21	
07	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	179	1	1526	3	Y	91	77	1	35	
08	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	100	9	1598	3	Y	32	65	1	2	
09	1800 N	1672	-0-	-128	-0-	153	1	1543	3	Y	14	16	1	-0-	
10	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-	35	9			Y	NO RPT			-0-	
GATES 07-DR				WELL #:	91H	RRCID ->	274617	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	8214	PERF. 9032	- 12384		
05	682 N	667	-0-	-15	-0-	58	1	596	3	Y	12	14	1	1	
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	13	9	84	3	Y	-0-	1	1	-0-	
07	682 N	216	-0-	-466	-0-	20	1	177	3	Y	17	12	1	5	
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	19	9	905	3	Y	58	61	1	2	
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	86	1	690	3	Y	29	29	1	2	
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	64	9			Y	NO RPT			2	
GATES 11-DR				WELL #:	147H	RRCID ->	274877	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	8126	PERF. 8569	- 15110		
05	3937 X	3302	-0-	-635	-0-	291	1	2961	3	Y	45	48	1	1	
06	3720 X	3328	-0-	-392	-0-	50	9	2977	3	Y	-0-	1	1	-0-	
07	3627 X	3458	-0-	-169	-0-	351	1	3094	3	Y	12	9	1	3	
08	3627 X	3350	-0-	-277	-0-	13	9	3039	3	Y	19	21	1	1	
09	3480 X	3356	-0-	-124	-0-	290	1	3062	3	Y	62	60	1	3	
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	21	9			Y	NO RPT			3	
COTULLA				WELL #:	69H	RRCID ->	274892	COMPL. DATE	01/22/2015	TOTAL DEPTH	8352	PERF. 8638	- 13071		
05	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	211	1	2137	3	Y	156	160	1	9	
06	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	172	9	2166	3	Y	155	136	1	28	
07	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	255	1	1929	3	Y	107	93	1	42	
08	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	171	9	2433	3	Y	120	157	1	5	
09	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	219	1	2306	3	Y	112	113	1	4	
10	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-	118	9			Y	NO RPT			4	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 146H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2220	-0-	-756		-0-	192	1	1956	3	Y	65	72	1			6
06	2880	X	2315	-0-	-565		-0-	236	1	1998	3	Y	74	65	1			15
07	2852	X	2413	-0-	-439		-0-	237	1	2087	3	Y	81	66	1			30
08	2635	X	2266	-0-	-369		-0-	192	1	2008	3	Y	60	87	1			3
09	2520	X	2372	-0-	-148		-0-	159	1	2148	3	Y	59	59	1			3
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418		-0-	65	9			Y	NO RPT					3
GATES 11-DR					WELL #:	145H	RRCID ->	274894	COMPL.	DATE	09/25/2014	TOTAL	DEPTH	8200	PERF.	8560	-	13015
05	1912	N	1912	-0-	-0-		-0-	166	1	1685	3	Y	55	56	1			6
06	2088	N	2088	-0-	-0-		-0-	216	1	1829	3	Y	39	34	1			11
07	2025	N	2025	-0-	-0-		-0-	202	1	1780	3	Y	39	32	1			18
08	1922	N	1913	-0-	-9		-0-	163	1	1708	3	Y	38	51	1			5
09	2100	N	1957	-0-	-143		-0-	132	1	1788	3	Y	34	35	1			4
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015		-0-	37	9			Y	NO RPT					4
GATES 11-DR					WELL #:	133H	RRCID ->	274927	COMPL.	DATE	03/28/2014	TOTAL	DEPTH	8181	PERF.	8774	-	12819
05	2294	N	1178	-0-	-1116		-0-	105	1	1069	3	Y	4	4	1			-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-		-0-	133	1	1131	3	Y	62	51	1			11
07	1147	N	387	-0-	-760		-0-	37	1	327	3	Y	21	21	1			11
08	1178	N	782	-0-	-396		-0-	64	1	674	3	Y	40	50	1			1
09	1320	N	939	-0-	-381		-0-	61	1	820	3	Y	53	52	1			2
10	372	N	NO RPT	-0-	-372		-0-	58	9			Y	NO RPT					2
COTULLA					WELL #:	67H	RRCID ->	274932	COMPL.	DATE	04/19/2014	TOTAL	DEPTH	8464	PERF.	8836	-	14771
05	4123	X	3566	-0-	-557		-0-	302	1	3071	3	Y	175	177	1			10
06	3900	X	3386	-0-	-514		-0-	341	1	2893	3	Y	138	122	1			26
07	3813	X	2919	-0-	-894		-0-	298	1	2621	3	Y	-0-	16	1			10
08	3627	X	3356	-0-	-271		-0-	286	1	2971	3	Y	90	95	1			5
09	3480	X	3326	-0-	-154		-0-	215	1	2869	3	Y	220	213	1			12
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565		-0-	242	9			Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED									
GATES 11-DR										//CONT.// 499978									
										WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616									
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-		1	1	6	3	Y	-0-				-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-		1	1	10	3	Y	4	3	1		1		
								4	9										
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-	1	1		-0-		
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-		1	1	9	3	Y	-0-				-0-		
10	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-						Y	NO RPT				-0-		
GATES 11-DR										WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073									
05	3100	X	2653	-0-	-447	-0-		234	1	2382	3	Y	34	36	1		2		
								37	9										
06	2670	X	2599	-0-	-71	-0-		272	1	2302	3	Y	23	21	1		4		
								25	9										
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-		296	1	2612	3	Y	28	22	1		10		
								31	9										
08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-		296	1	3105	3	Y	31	40	1		1		
								34	9										
09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-		271	1	3665	3	Y	32	32	1		1		
								35	9										
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-						Y	NO RPT				1		
COTULLA										WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621									
05	3658	X	3176	-0-	-482	-0-		272	1	2764	3	Y	127	132	1		8		
								140	9										
06	3540	X	2963	-0-	-577	-0-		300	1	2544	3	Y	108	95	1		21		
								119	9										
07	3658	X	2656	-0-	-1002	-0-		261	1	2295	3	Y	91	76	1		36		
								100	9										
08	3286	X	2964	-0-	-322	-0-		246	1	2554	3	Y	149	177	1		8		
								164	9										
09	3180	X	2800	-0-	-380	-0-		186	1	2486	3	Y	116	117	1		7		
								128	9										
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-						Y	NO RPT				7		
GATES 11-DR										WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430									
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-		153	1	1562	3	Y	49	51	1		2		
								54	9										
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-		135	1	1141	3	Y	32	28	1		6		
								35	9										
07	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-		281	1	2475	3	Y	15	15	1		6		
								17	9										
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-		155	1	1621	3	Y	30	35	1		1		
								33	9										
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-		165	1	2232	3	Y	55	54	1		2		
								61	9										
10	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-						Y	NO RPT				2		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978															CNTY: DIMMIT														
															WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																										
05	4247 X	3915	-0-	-332	-0-	339 124	9	3452	3	Y	113	119	1					6																										
06	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	440 134	9	3728	3	Y	122	106	1					22																										
07	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	431 103	9	3797	3	Y	94	80	1					36																										
08	4247 X	3925	-0-	-322	-0-	332 111	9	3482	3	Y	101	132	1					5																										
09	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	286 125	9	3880	3	Y	114	114	1					5																										
10	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT							5																										
GATES 07-DR															WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682																													
05	31 X	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-							-0-																										
06	176 X	176	-0-	-0-	-0-	6 119	1 9	51	3	Y	108	89	1					19																										
07	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	211 18	1 9	1856	3	Y	16	24	1					11																										
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	11	1					-0-																										
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-							-0-																										
10	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT							-0-																										
GATES 07-DR															WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211																													
05	3782 X	1723	-0-	-2059	-0-	143 124	1 9	1456	3	Y	113	117	1					5																										
06	3660 X	1488	-0-	-2172	-0-	145 112	1 9	1231	3	Y	102	89	1					18																										
07	3038 X	2322	-0-	-716	-0-	218 182	1 9	1922	3	Y	165	128	1					55																										
08	2325 X	2020	-0-	-305	-0-	166 111	1 9	1743	3	Y	101	150	1					6																										
09	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	143 110	1 9	1936	3	Y	100	102	1					4																										
10	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT							4																										
GATES 07-DR															WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176																													
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-							-0-																										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	13	1					3																										
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	136	97	1					42																										
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	42	1					-0-																										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																										
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-																										
COTULLA															WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315																													
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	169 64	1 9	1719	3	Y	58	60	1					6																										
06	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	192 79	1 9	1627	3	Y	72	62	1					16																										
07	1953 N	1869	-0-	-84	-0-	184 68	1 9	1617	3	Y	62	52	1					26																										
08	1953 N	1763	-0-	-190	-0-	149 64	1 9	1550	3	Y	58	78	1					6																										
09	1890 N	1773	-0-	-117	-0-	112 161	1 9	1500	3	Y	146	142	1					10																										
10	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT							10																										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														CNTY: DIMMIT	
WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	4701 X	3654	-0-	-1047	-0-	313	1	3183	3	Y	144	146	1		10
06	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	158	9	2862	3	Y	154	133	1		31
07	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	337	1	3154	3	Y	192	153	1		70
08	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	169	9	3101	3	Y	30	93	1		7
09	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	359	1	2907	3	Y	13	17	1		3
10	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-	211	9			Y	NO RPT				3
						299	1								
						33	9								
						217	1								
						14	9								
COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623															
05	2945 X	2614	-0-	-331	-0-	222	1	2256	3	Y	124	128	1		10
06	2850 X	2489	-0-	-361	-0-	136	9	2100	3	Y	128	112	1		26
07	2852 X	2548	-0-	-304	-0-	248	1	2158	3	Y	131	107	1		50
08	2852 X	2476	-0-	-376	-0-	141	9	2137	3	Y	121	162	1		9
09	2640 X	2250	-0-	-390	-0-	246	1	1978	3	Y	113	114	1		8
10	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-	144	9			Y	NO RPT				8
						206	1								
						133	9								
						148	1								
						124	9								
COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570															
05	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	363	1	3687	3	Y	181	188	1		9
06	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	199	9	3414	3	Y	183	160	1		32
07	3937 X	3759	-0-	-178	-0-	403	1	3202	3	Y	175	145	1		62
08	4247 X	3454	-0-	-793	-0-	201	9	3008	3	Y	142	198	1		6
09	4110 X	2982	-0-	-1128	-0-	364	1	2666	3	Y	106	109	1		3
10	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-	193	9			Y	NO RPT				3
						290	1								
						156	9								
						199	1								
						117	9								
COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080															
05	1953 N	1817	-0-	-136	-0-	157	1	1595	3	Y	59	61	1		5
06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	65	9	1431	3	Y	68	58	1		15
07	1891 N	1666	-0-	-225	-0-	169	1	1438	3	Y	58	49	1		24
08	1829 N	1536	-0-	-293	-0-	75	9	1345	3	Y	55	75	1		4
09	1680 N	1591	-0-	-89	-0-	164	1	1432	3	Y	47	48	1		3
10	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-	64	9			Y	NO RPT				3
						130	1								
						61	9								
						107	1								
						52	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LONG, A. G. HEIRS GU A														CAPACITY										CNTY: DIMMIT											
WELL #: 18H														RRCID -> 275318										COMPL. DATE 05/08/2014				TOTAL DEPTH 9875				PERF.10084 - 15000			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																	
05	12369 X	10742	-0-	-1627	-0-	559	8	1	10175	3	Y	7	23	1				10																	
06	10200 X	9791	-0-	-409	-0-	1102	21	1	8668	3	Y	19						29																	
07	12214 X	10176	-0-	-2038	-0-	1155	75	1	8946	3	Y	68						97																	
08	12214 X	7232	-0-	-4982	-0-	869	17	1	6346	3	Y	15						112																	
09	11820 X	8793	-0-	-3027	-0-	1491	8	1	7294	3	Y	7	62	1				57																	
10	10757 X	NO RPT	-0-	-10757	-0-						Y	NO RPT						57																	
LONG, A. G. HEIRS GU A														WELL #: 19H				RRCID -> 275324				COMPL. DATE 08/19/2014				TOTAL DEPTH 9854				PERF.10124 - 14725					
05	8122 X	7651	-0-	-471	-0-	396	40	1	7215	3	Y	36	86	1				31																	
06	7860 X	7167	-0-	-693	-0-	804	39	1	6324	3	Y	35						66																	
07	9207 X	7662	-0-	-1545	-0-	871	50	1	6741	3	Y	45						111																	
08	9207 X	5822	-0-	-3385	-0-	699	19	1	5104	3	Y	17						128																	
09	8910 X	7901	-0-	-1009	-0-	1336	34	1	6531	3	Y	31	31	1				128																	
10	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-						Y	NO RPT						128																	
GATES 07-DR														WELL #: 10H				RRCID -> 275356				COMPL. DATE 07/01/2014				TOTAL DEPTH 8244				PERF. 8728 - 13762					
05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	142	61	1	1444	3	Y	55	59	1				3																	
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	171	164	1	1451	3	Y	-0-	3	1				-0-																	
07	1643 N	1634	-0-	-9	-0-	164	29	1	1441	3	Y	26	18	1				8																	
08	1643 N	1536	-0-	-107	-0-	134	93	1	1402	3	Y	-0-	8	1				-0-																	
09	1620 N	1365	-0-	-255	-0-	93	7	1	1265	3	Y	6	6	1				-0-																	
10	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-						Y	NO RPT						-0-																	
GATES 07-DR														WELL #: 12H				RRCID -> 275442				COMPL. DATE 07/01/2014				TOTAL DEPTH 8245				PERF. 8772 - 13806					
05	4061 X	3814	-0-	-247	-0-	326	167	1	3321	3	Y	152	159	1				7																	
06	3930 X	1059	-0-	-2871	-0-	108	39	1	912	3	Y	35	35	1				7																	
07	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	523	147	1	4608	3	Y	134	99	1				42																	
08	3813 X	3124	-0-	-689	-0-	262	122	1	2740	3	Y	111	147	1				6																	
09	3690 X	2975	-0-	-715	-0-	202	41	1	2732	3	Y	37	40	1				3																	
10	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-						Y	NO RPT						3																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 11H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT							
						RRCID ->	275443	COMPL.	DATE 07/02/2014	TOTAL	DEPTH	8241	PERF.	8749	-	13400				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4854	-0-		-230			-0-	415 210	1 9	4229	3	Y	191	198	1			11
06	4830	X	1391	-0-		-3439			-0-	141 51	1 9	1199	3	Y	46	47	1			10
07	6855	X	6855	-0-		-0-			-0-	678 209	1 9	5968	3	Y	190	140	1			60
08	5087	X	5087	-0-		-0-			-0-	427 191	1 9	4469	3	Y	174	227	1			7
09	4770	X	4762	-0-		-8			-0-	315 183	1 9	4264	3	Y	166	167	1			6
10	5735	X	NO RPT	-0-		-5735			-0-					Y	NO RPT					6
GATES 07-DR					WELL #:	109H		RRCID ->	275444	COMPL.	DATE 07/02/2014	TOTAL	DEPTH	8345	PERF.	8758	-	12109		
05	787	N	787	-0-		-0-			-0-	70	1	717	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	651	N	651	-0-		-0-			-0-	55 129	1 9	467	3	Y	117	96	1			21
07	31	N	-0-	-0-		-31			-0-					Y	432	315	1			138
08	1216	N	1216	-0-		-0-			-0-	75 355	1 9	786	3	Y	323	443	1			18
09	1451	N	1451	-0-		-0-			-0-	72 402	1 9	977	3	Y	365	366	1			17
10	0	N	NO RPT	-0-		-0-			-0-					Y	NO RPT					17
GATES 07-DR					WELL #:	108H		RRCID ->	275445	COMPL.	DATE 07/04/2014	TOTAL	DEPTH	8335	PERF.	8650	-	12307		
05	3134	X	3134	-0-		-0-			-0-	267 145	1 9	2722	3	Y	132	136	1			7
06	2940	X	1339	-0-		-1601			-0-	135 62	1 9	1142	3	Y	56	53	1			10
07	3038	X	25	-0-		-3013			-0-	3	1	22	3	Y	-0-	10	1			-0-
08	3038	X	89	-0-		-2949			-0-	2 66	1 9	21	3	Y	60	58	1			2
09	2940	X	1511	-0-		-1429			-0-	82 312	1 9	1117	3	Y	284	275	1			11
10	3038	X	NO RPT	-0-		-3038			-0-					Y	NO RPT					11
GATES 07-DR					WELL #:	53H		RRCID ->	275447	COMPL.	DATE 06/27/2014	TOTAL	DEPTH	8236	PERF.	8591	-	12770		
05	2232	N	2058	-0-		-174			-0-	173 119	1 9	1766	3	Y	108	112	1			6
06	1986	N	1986	-0-		-0-			-0-	198 109	1 9	1679	3	Y	99	86	1			19
07	2015	N	2015	-0-		-0-			-0-	194 109	1 9	1712	3	Y	99	82	1			36
08	2046	N	1878	-0-		-168			-0-	152 134	1 9	1592	3	Y	122	153	1			5
09	1980	N	1196	-0-		-784			-0-	70 183	1 9	943	3	Y	166	164	1			7
10	2015	N	NO RPT	-0-		-2015			-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1860 X	1735	-0-	-125	-0-	148	1	1508	3	Y	72	75	1	4
06	1590 X	545	-0-	-1045	-0-	79	9	475	3	Y	13	13	1	4
07	2015 X	1898	-0-	-117	-0-	56	1	1673	3	Y	32	24	1	12
08	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	14	9	1822	3	Y	240	243	1	9
09	1830 X	1772	-0-	-58	-0-	190	1	1595	3	Y	54	59	1	4
10	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-	35	9			Y	NO RPT			4
						174	1							
						264	9							
						118	1							
						59	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118														
05	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	122	1	1240	3	Y	52	54	1	5
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	57	9	262	3	Y	19	18	1	6
07	1581 N	1175	-0-	-406	-0-	31	1	1030	3	Y	25	20	1	11
08	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	21	9	2152	3	Y	38	46	1	3
09	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	117	1	2121	3	Y	37	37	1	3
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-	28	9			Y	NO RPT			3
						205	1							
						42	9							
						157	1							
						41	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596														
05	2511 X	2081	-0-	-430	-0-	181	1	1842	3	Y	53	55	1	5
06	2250 X	529	-0-	-1721	-0-	58	9	462	3	Y	11	11	1	5
07	2325 X	16	-0-	-2309	-0-	55	1	14	3	Y	-0-	2	1	3
08	2077 N	787	-0-	-1290	-0-	12	9	697	3	Y	21	21	1	3
09	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2	1	1875	3	Y	44	43	1	4
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	67	1			Y	NO RPT			4
						23	9							
						138	1							
						48	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381														
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	141	1	1433	3	Y	32	34	1	5
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	35	9	1384	3	Y	58	50	1	13
07	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	163	1	1206	3	Y	36	32	1	17
08	1457 N	1264	-0-	-193	-0-	64	9	1125	3	Y	29	43	1	3
09	1410 N	1175	-0-	-235	-0-	137	1	1064	3	Y	30	30	1	3
10	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-	40	9			Y	NO RPT			3
						107	1							
						32	9							
						78	1							
						33	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR												//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 499978 WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330				CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
05	2139 N	1930	-0-	-209	-0-	168 52	1 9	1710	3	Y	47	49	1			5			
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	194 46	1 9	1645	3	Y	42	37	1			10			
07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	192 47	1 9	1693	3	Y	43	35	1			18			
08	1922 N	1865	-0-	-57	-0-	159 43	1 9	1663	3	Y	39	54	1			3			
09	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	140 50	1 9	1894	3	Y	45	45	1			3			
10	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					3			

GATES 11-DR												WELL #: 154H		RRCID -> 275465		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323	
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	84 18	1 9	853	3	Y	16	19	1			3			
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	111 35	1 9	936	3	Y	32	27	1			8			
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	101 15	1 9	886	3	Y	14	13	1			9			
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	86 21	1 9	896	3	Y	19	25	1			3			
09	1080 N	846	-0-	-234	-0-	57 17	1 9	772	3	Y	15	15	1			3			
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					3			

GATES 11-DR												WELL #: 153H		RRCID -> 275466		COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223	
05	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	198 65	1 9	2016	3	Y	59	61	1			2			
06	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	224 59	1 9	1896	3	Y	54	48	1			8			
07	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	223 58	1 9	1968	3	Y	53	44	1			17			
08	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	195 57	1 9	2044	3	Y	52	69	1			-0-			
09	2190 N	2100	-0-	-90	-0-	140 57	1 9	1903	3	Y	52	52	1			-0-			
10	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-			

GATES 11-DR												WELL #: 152H		RRCID -> 275467		COMPL. DATE 01/16/2015		TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053	
05	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	209 76	1 9	2129	3	Y	69	70	1			4			
06	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	248 64	1 9	2104	3	Y	58	51	1			11			
07	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	216 59	1 9	1905	3	Y	54	45	1			20			
08	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	237 59	1 9	2482	3	Y	54	71	1			3			
09	2310 N	1470	-0-	-840	-0-	98 50	1 9	1322	3	Y	45	46	1			2			
10	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					2			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY										CNTY: DIMMIT																													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																																							
GATES 11-DR														//CONT.// 499978																																							
WELL #: 151H														RRCID -> 275468										COMPL. DATE 07/29/2014										TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																	
05	2480 X	2126	-0-	-354	-0-	183	1	1868	3	Y	68	71	1	3																																							
06	2400 X	2080	-0-	-320	-0-	75	9	213	1	1806	3	Y	55	49	1	9																																					
07	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	61	9	267	1	2351	3	Y	54	45	1	18																																					
08	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	59	9	272	1	2854	3	Y	43	61	1	-0-																																					
09	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	47	9	228	1	3086	3	Y	38	38	1	-0-																																					
10	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-	42	9					Y	NO RPT			-0-																																					

GATES 07-DR														WELL #: 87H										RRCID -> 275470										COMPL. DATE 02/19/2015										TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598									
05	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	243	1	2475	3	Y	144	151	1	7																																							
06	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	158	9	359	1	3037	3	Y	73	67	1	13																																					
07	3100 N	3395	-0-	295	295	80	9	332	1	2920	3	Y	130	100	1	43																																					
08	2895 N	2600	-0-	-295	-0-	143	9	214	1	2240	3	Y	133	171	1	5																																					
09	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	146	9	202	1	2738	3	Y	144	144	1	5																																					
10	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-	158	9					Y	NO RPT			5																																					

GATES 07-DR														WELL #: 102H										RRCID -> 275512										COMPL. DATE 07/10/2014										TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115									
05	1674 N	1279	-0-	-395	-0-	111	1	1131	3	Y	34	35	1	2																																							
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	37	9	51	1	435	3	Y	15	14	1	3																																					
07	1674 N	1180	-0-	-494	-0-	17	9	117	1	1028	3	Y	32	25	1	10																																					
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-	35	9					Y	161	167	1	4																																					
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-							Y	87	89	1	2																																					
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-							Y	NO RPT			2																																					

COTULLA														WELL #: 5H										RRCID -> 275604										COMPL. DATE 11/26/2013										TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107									
05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	188	1	1911	3	Y	78	80	1	8																																							
06	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	86	9	221	1	1871	3	Y	84	72	1	20																																					
07	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	92	9	218	1	1917	3	Y	93	75	1	38																																					
08	2170 N	2158	-0-	-12	-0-	102	9	183	1	1900	3	Y	68	98	1	8																																					
09	2190 N	1900	-0-	-290	-0-	75	9	129	1	1725	3	Y	42	44	1	6																																					
10	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-	46	9					Y	NO RPT			6																																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641															CNTY: DIMMIT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE															
05	4619 X	4334	-0-	-285	-0-	379 95	1	9	3860	3	Y	86	95	1				6																
06	4320 X	3773	-0-	-547	-0-	386 117	1	9	3270	3	Y	106	92	1				20																
07	4650 X	4381	-0-	-269	-0-	434 120	1	9	3827	3	Y	109	89	1				40																
08	4650 X	2013	-0-	-2637	-0-	172 35	1	9	1806	3	Y	32	67	1				5																
09	4500 X	1834	-0-	-2666	-0-	123 52	1	9	1659	3	Y	47	48	1				4																
10	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-						Y	NO RPT						4																
COTULLA																				WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160														
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	117 25	1	9	1185	3	Y	23	23	1				4																
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	147 33	1	9	1247	3	Y	30	26	1				8																
07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	146 80	1	9	1283	3	Y	73	55	1				26																
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	124 39	1	9	1290	3	Y	35	56	1				5																
09	1440 N	1390	-0-	-50	-0-	95 20	1	9	1275	3	Y	18	20	1				3																
10	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-						Y	NO RPT						3																
COTULLA																				WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261														
05	4898 X	3690	-0-	-1208	-0-	315 179	1	9	3196	3	Y	163	169	1				10																
06	4020 X	3623	-0-	-397	-0-	361 204	1	9	3058	3	Y	185	160	1				35																
07	3875 X	3709	-0-	-166	-0-	359 194	1	9	3156	3	Y	176	146	1				65																
08	3782 X	3586	-0-	-196	-0-	299 185	1	9	3102	3	Y	168	224	1				9																
09	3630 X	3436	-0-	-194	-0-	225 206	1	9	3005	3	Y	187	187	1				9																
10	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-						Y	NO RPT						9																
COTULLA																				WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200														
05	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	204 52	1	9	2066	3	Y	47	49	1				3																
06	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	226 61	1	9	1914	3	Y	55	48	1				10																
07	2418 X	2197	-0-	-221	-0-	218 59	1	9	1920	3	Y	54	44	1				20																
08	2418 X	2170	-0-	-248	-0-	186 56	1	9	1928	3	Y	51	68	1				3																
09	2310 X	1837	-0-	-473	-0-	124 53	1	9	1660	3	Y	48	48	1				3																
10	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-						Y	NO RPT						3																

12/12/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 736

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 50H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2590	-0-	-262	-0-			224 87 9	1	2279	3	Y	79	82	1			3
06	2640	X	2490	-0-	-150	-0-			254 84 9	1	2152	3	Y	76	66	1			13
07	2697	X	2453	-0-	-244	-0-			242 84 9	1	2127	3	Y	76	62	1			27
08	2635	X	2459	-0-	-176	-0-			209 79 9	1	2171	3	Y	72	96	1			3
09	2550	X	2345	-0-	-205	-0-			157 91 9	1	2097	3	Y	83	83	1			3
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-							Y	NO RPT					3
COTULLA					WELL #:	32H	RRCID -> 275655	COMPL. DATE 02/25/2014	TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387										
05	1302	X	729	-0-	-573	-0-			55 118 9	1	556	3	Y	107	110	1			8
06	1140	X	1119	-0-	-21	-0-			105 125 9	1	889	3	Y	114	99	1			23
07	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-			105 75 9	1	921	3	Y	68	62	1			29
08	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-			80 174 9	1	834	3	Y	158	179	1			8
09	1110	X	1030	-0-	-80	-0-			66 78 9	1	886	3	Y	71	74	1			5
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-							Y	NO RPT					5
COTULLA					WELL #:	33H	RRCID -> 275659	COMPL. DATE 02/25/2014	TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480										
05	775	N	401	-0-	-374	-0-			33 34 9	1	334	3	Y	31	32	1			1
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-			65 30 9	1	547	3	Y	27	24	1			4
07	372	N	266	-0-	-106	-0-			20 66 9	1	180	3	Y	60	45	1			19
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-			48 39 9	1	497	3	Y	35	52	1			2
09	630	N	597	-0-	-33	-0-			40 28 9	1	529	3	Y	25	26	1			1
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-							Y	NO RPT					1
COTULLA					WELL #:	51H	RRCID -> 275728	COMPL. DATE 01/22/2014	TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350										
05	2449	N	2190	-0-	-259	-0-			186 117 9	1	1887	3	Y	106	108	1			4
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-			233 130 9	1	1973	3	Y	118	102	1			20
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-			230 120 9	1	2017	3	Y	109	90	1			39
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-			192 90 9	1	1988	3	Y	82	118	1			3
09	2340	N	2141	-0-	-199	-0-			143 85 9	1	1913	3	Y	77	78	1			2
10	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-							Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															NON-ASSOCIATED																																																																														
MEADOR 1451															WELL #: 5H															RRCID -> 275761																																																															
															COMPL. DATE 03/14/2015															TOTAL DEPTH 9708																																																															
																														PERF. 9883 - 15890																																																															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																											
05	6603 X	5599	-0-	-1004	-0-	290	1	19	5290	3	Y	17	22	1				24																																																																											
06	6390 X	5376	-0-	-1014	-0-	602	1	35	4739	3	Y	32						56																																																																											
07	6603 X	6280	-0-	-323	-0-	716	1	18	5546	3	Y	16	65	1				7																																																																											
08	6014 X	5398	-0-	-616	-0-	649	1	12	4737	3	Y	11						18																																																																											
09	5820 X	5283	-0-	-537	-0-	895	1	11	4377	3	Y	10	14	1				14																																																																											
10	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-						Y	NO RPT						14																																																																											
COTULLA																			WELL #: 30H															RRCID -> 275790															COMPL. DATE 11/27/2013															TOTAL DEPTH 8340															PERF. 8589 - 13667														
05	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	215	1	9	2179	3	Y	110	113	1				7																																																																											
06	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	251	1	9	2132	3	Y	104	91	1				20																																																																											
07	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	255	1	9	2245	3	Y	112	92	1				40																																																																											
08	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	218	1	9	2261	3	Y	111	145	1				6																																																																											
09	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	168	1	9	2252	3	Y	108	109	1				5																																																																											
10	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-						Y	NO RPT						5																																																																											
COTULLA																			WELL #: 76H															RRCID -> 275808															COMPL. DATE 12/14/2013															TOTAL DEPTH 8372															PERF. 8590 - 13631														
05	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	214	1	9	2169	3	Y	69	71	1				6																																																																											
06	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	243	1	9	2065	3	Y	69	60	1				15																																																																											
07	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	246	1	9	2162	3	Y	68	56	1				27																																																																											
08	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	211	1	9	2185	3	Y	73	94	1				6																																																																											
09	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	164	1	9	2198	3	Y	81	82	1				5																																																																											
10	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-						Y	NO RPT						5																																																																											
GATES 07-DR																			WELL #: 54H															RRCID -> 275811															COMPL. DATE 06/28/2014															TOTAL DEPTH 8247															PERF. 8557 - 12635														
05	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	215	1	9	2190	3	Y	108	113	1				6																																																																											
06	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	247	1	9	2096	3	Y	102	89	1				19																																																																											
07	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	247	1	9	2172	3	Y	99	82	1				36																																																																											
08	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	235	1	9	2460	3	Y	101	133	1				4																																																																											
09	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	176	1	9	2383	3	Y	95	95	1				4																																																																											
10	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-						Y	NO RPT						4																																																																											
COTULLA																			WELL #: 34H															RRCID -> 275988															COMPL. DATE 02/25/2014															TOTAL DEPTH 8199															PERF. 8959 - 13470														
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1		5	3	Y	-0-						-0-																																																																											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																											
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1		6	3	Y	-0-						-0-																																																																											
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-						-0-																																																																											
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1		11	3	Y	-0-						-0-																																																																											
10	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-						Y	NO RPT						-0-																																																																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR GU FF										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750										CNTY: DIMMIT	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
05		672 N	672	-0-	-0-	-0-	56 47	1 9	569	3	Y	43	45	1		2					
06		637 N	637	-0-	-0-	-0-	62 47	1 9	528	3	Y	43	38	1		7					
07		713 N	679	-0-	-34	-0-	65 44	1 9	570	3	Y	40	33	1		14					
08		682 N	638	-0-	-44	-0-	52 44	1 9	542	3	Y	40	53	1		1					
09		634 N	634	-0-	-0-	-0-	41 43	1 9	550	3	Y	39	40	1		-0-					
10		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				Y	NO RPT					-0-					

GATES 11-DR GU GG										WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206											
05		2356 N	1978	-0-	-378	-0-	170 78	1 9	1730	3	Y	71	74	1		3					
06		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	190 73	1 9	1609	3	Y	66	58	1		11					
07		1891 N	1799	-0-	-92	-0-	178 57	1 9	1564	3	Y	52	44	1		19					
08		1984 N	1783	-0-	-201	-0-	152 39	1 9	1592	3	Y	35	54	1		-0-					
09		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	143 34	1 9	1939	3	Y	31	31	1		-0-					
10		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-				Y	NO RPT					-0-					

GATES 11-DR GU HH										WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805											
05		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	295 102	1 9	3005	3	Y	93	98	1		6					
06		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	344 98	1 9	2918	3	Y	89	78	1		17					
07		3441 X	2540	-0-	-901	-0-	252 67	1 9	2221	3	Y	61	54	1		24					
08		3441 X	3338	-0-	-103	-0-	285 69	1 9	2984	3	Y	63	84	1		3					
09		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	226 78	1 9	3062	3	Y	71	71	1		3					
10		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-				Y	NO RPT					3					

GATES 11-DR										WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597											
05		3100 N	3105	-0-	5	5	269 95	1 9	2741	3	Y	86	85	1		4					
06		2980 N	2975	-0-	-5	-0-	306 80	1 9	2589	3	Y	73	64	1		13					
07		3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	305 74	1 9	2687	3	Y	67	55	1		25					
08		3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	263 69	1 9	2758	3	Y	63	84	1		4					
09		2910 N	2398	-0-	-512	-0-	161 62	1 9	2175	3	Y	56	56	1		4					
10		3007 N	NO RPT	-0-	-3007	-0-				Y	NO RPT					4					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE																	
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-		143 50	1 9	1460	3	Y	45	49 1		2																	
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-		165 37	1 9	1398	3	Y	34	30 1		6																	
07	1643 N	1634	-0-	-9	-0-		163 39	1 9	1432	3	Y	35	28 1		13																	
08	1643 N	1575	-0-	-68	-0-		134 35	1 9	1406	3	Y	32	43 1		2																	
09	1590 N	1544	-0-	-46	-0-		103 43	1 9	1398	3	Y	39	39 1		2																	
10	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-						Y	NO RPT			2																	
GATES 11-DR																		WELL #: 172H	RRCID -> 276254	COMPL. DATE 09/13/2014	TOTAL DEPTH 8147	PERF. 8398 - 12824										
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-		140 70	1 9	1431	3	Y	64	66 1		3																	
06	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-		160 537	1 9	1359	3	Y	488	406 1		85																	
07	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-		158 703	1 9	1394	3	Y	639	503 1		221																	
08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-		129 274	1 9	1354	3	Y	249	452 1		18																	
09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-		96 105	1 9	1298	3	Y	95	109 1		4																	
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-						Y	NO RPT			4																	
GATES 11-DR																		WELL #: 171H	RRCID -> 276255	COMPL. DATE 09/15/2014	TOTAL DEPTH 8128	PERF. 8385 - 12818										
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-		89 118	1 9	904	3	Y	107	108 1		9																	
06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		117 43	1 9	993	3	Y	39	36 1		12																	
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-		114 41	1 9	1006	3	Y	37	31 1		18																	
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-		97 47	1 9	1020	3	Y	43	55 1		6																	
09	1050 N	1039	-0-	-11	-0-		68 48	1 9	923	3	Y	44	45 1		5																	
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-						Y	NO RPT			5																	
GATES 11-DR																		WELL #: 183H	RRCID -> 276256	COMPL. DATE 09/15/2014	TOTAL DEPTH 8101	PERF. 8307 - 12358										
05	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-		203 131	1 9	2070	3	Y	119	124 1		5																	
06	1980 X	1725	-0-	-255	-0-		171 106	1 9	1448	3	Y	96	85 1		16																	
07	2821 X	1483	-0-	-1338	-0-		141 98	1 9	1244	3	Y	89	74 1		31																	
08	2821 X	1110	-0-	-1711	-0-		86 120	1 9	904	3	Y	109	137 1		3																	
09	2730 X	1466	-0-	-1264	-0-		86 213	1 9	1167	3	Y	194	191 1		6																	
10	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-						Y	NO RPT			6																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																													
GATES 11-DR															WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738																													
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																							
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																								
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-			209	1	2133	3	Y		61	64	1			5																								
									67	9																																		
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-			248	1	2101	3	Y		63	55	1			13																								
									69	9																																		
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-			244	1	2147	3	Y		60	49	1			24																								
									66	9																																		
08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-			198	1	2070	3	Y		55	74	1			5																								
									61	9																																		
09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-			150	1	2029	3	Y		72	72	1			5																								
									79	9																																		
10	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-							Y		NO RPT					5																								
GATES 11-DR															WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514																													
05	2542	X	2326	-0-	-216	-0-			202	1	2056	3	Y		62	65	1			5																								
									68	9																																		
06	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-			425	1	3599	3	Y		69	59	1			15																								
									76	9																																		
07	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-			302	1	2664	3	Y		62	52	1			25																								
									68	9																																		
08	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-			592	1	6204	3	Y		51	71	1			5																								
									56	9																																		
09	4110	X	3936	-0-	-174	-0-			266	1	3596	3	Y		67	67	1			5																								
									74	9																																		
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-							Y		NO RPT					5																								
GATES 11-DR															WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515																													
05	3534	X	3497	-0-	-37	-0-			305	1	3109	3	Y		75	79	1			5																								
									83	9																																		
06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-			365	1	3093	3	Y		70	61	1			14																								
									77	9																																		
07	3534	X	3286	-0-	-248	-0-			327	1	2884	3	Y		68	56	1			26																								
									75	9																																		
08	3534	X	3156	-0-	-378	-0-			269	1	2819	3	Y		62	85	1			3																								
									68	9																																		
09	3420	X	3238	-0-	-182	-0-			218	1	2950	3	Y		64	65	1			2																								
									70	9																																		
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-							Y		NO RPT					2																								
GATES 11-DR GU EE															WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133																													
05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-			243	1	2475	3	Y		229	228	1			12																								
									252	9																																		
06	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-			390	1	3304	3	Y		115	105	1			22																								
									127	9																																		
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-			312	1	2750	3	Y		139	112	1			49																								
									153	9																																		
08	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-			423	1	4436	3	Y		246	286	1			9																								
									271	9																																		
09	2580	X	1960	-0-	-620	-0-			127	1	1723	3	Y		100	105	1			4																								
									110	9																																		
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-							Y		NO RPT																													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015															CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																								
05	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-		465	1	4734	3	Y	411	408	1					20																								
06	5070	X	2098	-0-	-2972	-0-		452	9	1718	3	Y	161	150	1					31																								
07	5239	X	4831	-0-	-408	-0-		203	1	4281	3	Y	58	61	1					28																								
08	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-		177	9	6078	3	Y	125	149	1					4																								
09	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-		486	1	6384	3	Y	7	11	1					-0-																								
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-		64	9			Y	NO RPT							-0-																								

GATES 07-DR GU DD															WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945																													
05	2635	X	2240	-0-	-395	-0-		191	1	1943	3	Y	96	100	1					6																								
06	2550	X	1972	-0-	-578	-0-		106	9	1679	3	Y	86	75	1					17																								
07	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-		198	1	1668	3	Y	151	116	1					52																								
08	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-		95	9	1899	3	Y	195	236	1					11																								
09	2160	X	2072	-0-	-88	-0-		189	1	1879	3	Y	49	54	1					6																								
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-		166	9			Y	NO RPT							6																								

GATES 11-DR															WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481																													
05	2728	N	2429	-0-	-299	-0-		211	1	2152	3	Y	60	63	1					3																								
06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-		66	9	2254	3	Y	48	42	1					9																								
07	2480	N	2478	-0-	-2	-0-		266	1	2177	3	Y	49	41	1					17																								
08	2418	N	2006	-0-	-412	-0-		53	9	1795	3	Y	36	52	1					1																								
09	2580	N	1519	-0-	-1061	-0-		247	1	1383	3	Y	31	31	1					1																								
10	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-		54	9			Y	NO RPT							1																								

GATES 11-DR															WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640																													
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-		137	1	1399	3	Y	66	67	1					3																								
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-		73	9	757	3	Y	28	25	1					6																								
07	992	N	774	-0-	-218	-0-		89	1	619	3	Y	77	58	1					25																								
08	1426	N	866	-0-	-560	-0-		31	9	773	3	Y	17	41	1					1																								
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-		70	1	1464	3	Y	76	75	1					2																								
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-		85	9			Y	NO RPT							2																								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																																																																										
GATES 11-DR															WELL #: 137H															RRCID -> 276382															COMPL. DATE 09/24/2014															TOTAL DEPTH 8153															PERF. 8461 - 14396														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																		
05		3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	326	1	107	9	3324	3	Y	97	101	1				8																																																																		
06		4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	412	1	124	9	3489	3	Y	113	98	1				23																																																																		
07		3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	385	1	107	9	3395	3	Y	97	81	1				39																																																																		
08		3751	X	3340	-0-	-411	-0-	-411	-0-	284	1	83	9	2973	3	Y	75	108	1				6																																																																		
09		4020	X	3376	-0-	-644	-0-	-644	-0-	225	1	105	9	3046	3	Y	95	95	1				6																																																																		
10		4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-	-4154	-0-							Y	NO RPT						6																																																																		

GATES 11-DR															WELL #: 182H															RRCID -> 276383															COMPL. DATE 03/13/2015															TOTAL DEPTH 8038															PERF. 8312 - 13875														
05		1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	86	9	1367	3	Y	78	80	1				4																																																																		
06		2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	166	9	2136	3	Y	151	128	1				27																																																																		
07		2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	47	9	1812	3	Y	43	48	1				22																																																																		
08		1581	N	1165	-0-	-416	-0-	-416	-0-	98	1	42	9	1025	3	Y	38	58	1				2																																																																		
09		1530	N	1211	-0-	-319	-0-	-319	-0-	82	1	23	9	1106	3	Y	21	22	1				1																																																																		
10		1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-	-1581	-0-							Y	NO RPT						1																																																																		

GATES 11-DR															WELL #: 135H															RRCID -> 276397															COMPL. DATE 03/13/2015															TOTAL DEPTH 8162															PERF. 8429 - 14365														
05		1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	21	9	1228	3	Y	19	20	1				4																																																																		
06		757	N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	24	9	656	3	Y	22	19	1				7																																																																		
07		2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	51	9	2289	3	Y	46	35	1				18																																																																		
08		2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	48	9	2261	3	Y	44	57	1				5																																																																		
09		1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	6	9	1232	3	Y	5	7	1				3																																																																		
10		2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-	-2542	-0-							Y	NO RPT						3																																																																		

GATES 11-DR															WELL #: 136H															RRCID -> 276407															COMPL. DATE 10/01/2014															TOTAL DEPTH 8164															PERF. 8561 - 14100														
05		3844	X	562	-0-	-3282	-0-	-3282	-0-	50	1	1	9	511	3	Y	1	1	1				-0-																																																																		
06		3720	X	433	-0-	-3287	-0-	-3287	-0-	45	1	2	9	386	3	Y	2	1	1				1																																																																		
07		1612	X	1317	-0-	-295	-0-	-295	-0-	131	1	37	9	1149	3	Y	34	24	1				11																																																																		
08		1612	X	1595	-0-	-17	-0-	-17	-0-	136	1	33	9	1426	3	Y	30	38	1				3																																																																		
09		1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	34	9	1415	3	Y	31	31	1				3																																																																		
10		1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-	-1302	-0-							Y	NO RPT						3																																																																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3224 X	3202	-0-	-22	-0-	279 83	1 9	2840	3	Y	75	79	1	5
06	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	337 83	1 9	2857	3	Y	75	65	1	15
07	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	347 77	1 9	3055	3	Y	70	58	1	27
08	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	276 69	1 9	2894	3	Y	63	86	1	4
09	3270 X	2886	-0-	-384	-0-	193 73	1 9	2620	3	Y	66	67	1	3
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT			3
GATES 07-DR WELL #: 90H RRCID -> 276712 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168														
05	3131 X	2945	-0-	-186	-0-	259 51	1 9	2635	3	Y	46	50	1	2
06	3030 X	536	-0-	-2494	-0-	56 4	1 9	476	3	Y	4	5	1	1
07	3286 X	19	-0-	-3267	-0-	2 1	1 9	16	3	Y	1	1	1	1
08	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	278 241	1 9	2909	3	Y	219	214	1	6
09	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	247 349	1 9	3347	3	Y	317	311	1	12
10	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT			12
GATES 07-DR WELL #: 184H RRCID -> 276718 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8578 - 11815														
05	3069 X	1011	-0-	-2058	-0-	84 68	1 9	859	3	Y	62	65	1	4
06	2970 X	904	-0-	-2066	-0-	93 20	1 9	791	3	Y	18	18	1	4
07	2728 X	653	-0-	-2075	-0-	24 421	1 9	208	3	Y	383	271	1	116
08	2697 X	1131	-0-	-1566	-0-	31 777	1 9	323	3	Y	706	796	1	26
09	2490 X	1887	-0-	-603	-0-	43 1267	1 9	577	3	Y	1152	1131	1	47
10	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			47
GATES 07-DR WELL #: 185H RRCID -> 276720 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8476 - 12544														
05	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	294 79	1 9	2995	3	Y	72	76	1	3
06	2880 X	486	-0-	-2394	-0-	50 13	1 9	423	3	Y	12	13	1	2
07	3162 X	1693	-0-	-1469	-0-	150 219	1 9	1324	3	Y	199	142	1	59
08	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	330 737	1 9	3452	3	Y	670	709	1	20
09	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	237 631	1 9	3216	3	Y	574	573	1	21
10	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 186H RRCID -> 276721 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104															CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																									
05	3410 X	2094	-0-	-1316	-0-			148	1	1509	3	Y	397			380	1		19																									
06	3300 X	768	-0-	-2532	-0-			437	9	651	3	Y	36			45	1		10																									
07	3038 X	2259	-0-	-779	-0-			77	1	2009	3	Y	20			21	1		9																									
08	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-			40	9	5387	3	Y	118			124	1		3																									
09	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-			228	1	3859	3	Y	72			73	1		2																									
10	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			22	9			Y	NO RPT						2																									
GATES 07-DR																				WELL #:	107H	RRCID ->	276810	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	8553 - 12738															
05	3565 X	2878	-0-	-687	-0-			249	1	2541	3	Y	80			85	1		4																									
06	3450 X	528	-0-	-2922	-0-			88	9	459	3	Y	14			15	1		3																									
07	3565 X	14	-0-	-3551	-0-			54	1	12	3	Y	1			2	1		2																									
08	3565 X	1172	-0-	-2393	-0-			15	9	1034	3	Y	35			36	1		1																									
09	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-			1	9	3934	3	Y	235			227	1		9																									
10	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			99	1			Y	NO RPT						9																									
GATES 07-DR																				WELL #:	13H	RRCID ->	276814	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8785 - 12665															
05	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-			24	9	2136	3	Y	22			22	1		1																									
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-			96	1	816	3	Y	4			4	1		1																									
07	2232 N	785	-0-	-1447	-0-			4	9	644	3	Y	62			44	1		19																									
08	2356 N	1415	-0-	-941	-0-			73	1	1284	3	Y	7			24	1		2																									
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-			68	9	1154	3	Y	9			10	1		1																									
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			123	1			Y	NO RPT						1																									
GATES 07-DR																				WELL #:	14H	RRCID ->	276815	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	8301	PERF.	8683 - 12215															
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-			8	9	1685	3	Y	46			49	1		3																									
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-			51	9	672	3	Y	14			13	1		4																									
07	2046 N	844	-0-	-1202	-0-			79	1	710	3	Y	48			36	1		16																									
08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-			15	9	1866	3	Y	68			81	1		3																									
09	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-			81	1	1925	3	Y	75			75	1		3																									
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			53	9			Y	NO RPT						3																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GATES 07-DR															
WELL #: 15H RRCID -> 276841														COMPL. DATE 11/16/2014	
TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	197	1	2005	3	Y	151	160	1		9
06	2280 X	1171	-0-	-1109	-0-	166	9								
07	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	118	1	996	3	Y	52	50	1		11
08	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	57	9								
09	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	313	1	2753	3	Y	124	94	1		41
10	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	136	9								
						504	1	5276	3	Y	629	650	1		20
						692	9								
						360	1	4876	3	Y	658	651	1		27
						724	9								
										Y	NO RPT				27
GATES 07-DR GU CC															
WELL #: 167H RRCID -> 276971														COMPL. DATE 04/21/2015	
TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835															
05	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	204	1	2083	3	Y	54	57	1		24
06	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	59	9								
07	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	232	1	1964	3	Y	50	44	1		30
08	3060 N	3060	-0-	-0-	-0-	55	9								
09	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	265	1	2337	3	Y	60	48	1		42
10	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-	66	9								
						263	1	2752	3	Y	41	60	1		23
						45	9								
						192	1	2594	3	Y	50	50	1		23
						55	9								
										Y	NO RPT				23
COTULLA															
WELL #: 77H RRCID -> 277022														COMPL. DATE 10/03/2014	
TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080															
05	2480 X	1939	-0-	-541	-0-	166	1	1687	3	Y	78	81	1		3
06	2400 X	1854	-0-	-546	-0-	86	9								
07	2480 X	1887	-0-	-593	-0-	187	1	1582	3	Y	77	68	1		12
08	2480 X	1870	-0-	-610	-0-	85	9								
09	2070 X	1765	-0-	-305	-0-	185	1	1629	3	Y	66	56	1		22
10	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-	73	9								
						157	1	1624	3	Y	81	102	1		1
						89	9								
						117	1	1563	3	Y	77	77	1		1
						85	9								
										Y	NO RPT				1
COTULLA															
WELL #: 78H RRCID -> 277023														COMPL. DATE 10/03/2014	
TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725															
05	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	224	1	2271	3	Y	56	56	1		2
06	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	62	9								
07	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	253	1	2148	3	Y	56	48	1		10
08	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	62	9								
09	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	245	1	2152	3	Y	53	44	1		19
10	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-	58	9								
						214	1	2223	3	Y	49	66	1		2
						54	9								
						166	1	2216	3	Y	44	44	1		2
						48	9								
										Y	NO RPT				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
COTULLA														
WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	677 1	94 9	6872 3	Y	85	87 1		4	
06	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	768 1	90 9	6512 3	Y	82	72 1		14	
07	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	725 1	76 9	6373 3	Y	69	59 1		24	
08	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	689 1	95 9	7151 3	Y	86	108 1		2	
09	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	523 1	94 9	6992 3	Y	85	85 1		2	
10	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-				Y	NO RPT			2	
COTULLA													WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016	
05	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	227 1	65 9	2306 3	Y	59	61 1		1	
06	2400 X	2343	-0-	-57	-0-	240 1	64 9	2039 3	Y	58	51 1		8	
07	2728 X	2152	-0-	-576	-0-	213 1	69 9	1870 3	Y	63	51 1		20	
08	2728 X	2394	-0-	-334	-0-	205 1	65 9	2124 3	Y	59	78 1		1	
09	2640 X	2264	-0-	-376	-0-	153 1	65 9	2046 3	Y	59	59 1		1	
10	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-				Y	NO RPT			1	
GATES 11-DR													WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481	
05	4278 X	3823	-0-	-455	-0-	328 1	156 9	3339 3	Y	142	147 1		7	
06	3900 X	3501	-0-	-399	-0-	352 1	164 9	2985 3	Y	149	130 1		26	
07	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	423 1	133 9	3727 3	Y	121	102 1		45	
08	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	349 1	135 9	3658 3	Y	123	163 1		5	
09	3870 X	3522	-0-	-348	-0-	233 1	133 9	3156 3	Y	121	122 1		4	
10	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-				Y	NO RPT			4	
WRIGHT, L. C.													WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 10997 - 15020	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
06	92 N	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1		82 3	N	-0-			-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
08	116 N	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1		102 3	N	-0-			-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	259	1	2633	3	Y	86	90	1	7
06	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	95	9	304	1	Y	85	74	1	18
07	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	94	9	308	1	Y	92	75	1	35
08	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	101	9	268	1	Y	90	118	1	7
09	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	99	9	210	1	Y	88	89	1	6
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	97	9			Y	NO RPT			6
OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300														
05	30698 X	30698	-0-	-0-	-0-	643	1	30054	3	Y	1			13
06	33540 X	33540	-0-	-0-	-0-	1	9	413	1	Y	-0-			13
07	29371 X	29371	-0-	-0-	-0-	399	1	33127	3	Y	-0-			13
08	30597 X	22129	-0-	-8468	-0-	414	1	28972	3	Y	-0-			13
09	29610 X	25010	-0-	-4600	-0-	272	1	21715	3	Y	-0-			13
10	30597 X	NO RPT	-0-	-30597	-0-			24738	3	Y	NO RPT			13
OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530														
05	14963 X	14963	-0-	-0-	-0-	314	1	14649	3	Y	-0-			4
06	14280 X	10006	-0-	-4274	-0-	123	1	9882	3	Y	1			5
07	14756 X	12160	-0-	-2596	-0-	1	9	165	1	Y	-0-			5
08	14756 X	13471	-0-	-1285	-0-	252	1	11995	3	Y	-0-			5
09	14280 X	11715	-0-	-2565	-0-	128	1	13219	3	Y	-0-			5
10	14756 X	NO RPT	-0-	-14756	-0-			11587	3	Y	NO RPT			5
OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195														
05	25513 X	18733	-0-	-6780	-0-	393	1	18339	3	Y	1			15
06	23850 X	23850	-0-	-0-	-0-	1	9	293	1	Y	-0-			15
07	23467 X	21593	-0-	-1874	-0-	293	1	23557	3	Y	-0-			15
08	22692 X	20757	-0-	-1935	-0-	388	1	21300	3	Y	-0-			15
09	23850 X	22935	-0-	-915	-0-	250	1	20369	3	Y	-0-			15
10	24645 X	NO RPT	-0-	-24645	-0-			22685	3	Y	NO RPT			15
GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045														
05	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	546	1	5559	3	Y	118	123	1	6
06	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	130	9	549	1	Y	103	90	1	19
07	5797 X	5168	-0-	-629	-0-	113	9	515	1	Y	108	88	1	39
08	6231 X	5035	-0-	-1196	-0-	119	9	429	1	Y	104	139	1	4
09	6030 X	4819	-0-	-1211	-0-	114	9	323	1	Y	105	106	1	3
10	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-	116	9			Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
05	7471 X	6984	-0-	-487	-0-	608 185	1 9	6191	3	Y	168	175	1			8							
06	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	722 167	1 9	6121	3	Y	152	133	1			27							
07	7130 X	6751	-0-	-379	-0-	672 156	1 9	5923	3	Y	142	117	1			52							
08	7130 X	6773	-0-	-357	-0-	577 150	1 9	6046	3	Y	136	181	1			7							
09	7020 X	5335	-0-	-1685	-0-	358 124	1 9	4853	3	Y	113	115	1			5							
10	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					5							

COTULLA														WELL #:	48H	RRCID -> 278739	COMPL. DATE 04/24/2015	TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313					
05	5425 X	4575	-0-	-850	-0-	398 138	1 9	4039	3	Y	125	129	1			7							
06	4890 X	4483	-0-	-407	-0-	460 124	1 9	3899	3	Y	113	99	1			21							
07	5177 X	4531	-0-	-646	-0-	450 128	1 9	3953	3	Y	116	94	1			43							
08	5177 X	4476	-0-	-701	-0-	383 123	1 9	3970	3	Y	112	148	1			7							
09	4710 X	4182	-0-	-528	-0-	283 112	1 9	3787	3	Y	102	103	1			6							
10	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					6							

COTULLA														WELL #:	80H	RRCID -> 278741	COMPL. DATE 04/24/2015	TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636					
05	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	486 199	1 9	4940	3	Y	181	192	1			11							
06	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	539 201	1 9	4571	3	Y	183	160	1			34							
07	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	534 199	1 9	4698	3	Y	181	149	1			66							
08	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	454 191	1 9	4713	3	Y	174	231	1			9							
09	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	336 174	1 9	4488	3	Y	158	160	1			7							
10	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					7							

COTULLA														WELL #:	55H	RRCID -> 278743	COMPL. DATE 04/24/2015	TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762					
05	5611 X	4115	-0-	-1496	-0-	328 462	1 9	3325	3	Y	420	427	1			25							
06	5430 X	3559	-0-	-1871	-0-	359 153	1 9	3047	3	Y	139	135	1			29							
07	4991 X	3589	-0-	-1402	-0-	356 106	1 9	3127	3	Y	96	85	1			40							
08	4433 X	3658	-0-	-775	-0-	316 64	1 9	3278	3	Y	58	93	1			5							
09	4290 X	3543	-0-	-747	-0-	241 83	1 9	3219	3	Y	75	76	1			4							
10	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616										CNTY: DIMMIT	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-		123 1	1253 3	Y			207	209 1				13				
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-		228 9														
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-		164 1	1390 3	Y			93	86 1				20				
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-		102 9														
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-		154 1	1356 3	Y			68	60 1				28				
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		75 9														
							73 1	756 3	Y			63	86 1				5				
							69 9														
							73 1	974 3	Y			121	119 1				7				
							133 9														
											Y	NO RPT					7				
COTULLA WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015																					
05	2263 X	973	-0-	-1290	-0-		83 1	842 3	Y			44	44 1				3				
06	2190 X	828	-0-	-1362	-0-		48 9														
07	2263 X	749	-0-	-1514	-0-		84 1	711 3	Y			30	26 1				7				
08	1984 X	916	-0-	-1068	-0-		33 9														
09	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-		70 1	615 3	Y			58	44 1				21				
10	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-		64 9														
							79 1	818 3	Y			17	35 1				3				
							19 9														
							66 1	883 3	Y			89	87 1				5				
							98 9				Y	NO RPT					5				
GATES 11-DR WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323																					
05	8897 X	8579	-0-	-318	-0-		755 1	7692 3	Y			120	124 1				5				
06	8610 X	8200	-0-	-410	-0-		132 9														
07	8897 X	6781	-0-	-2116	-0-		854 1	7232 3	Y			104	92 1				17				
08	8587 X	6248	-0-	-2339	-0-		114 9														
09	8310 X	6462	-0-	-1848	-0-		678 1	5973 3	Y			118	95 1				40				
10	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-		130 9														
							535 1	5603 3	Y			100	136 1				4				
							110 9														
							436 1	5908 3	Y			107	107 1				4				
							118 9				Y	NO RPT					4				
GATES 11-DR WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125																					
05	6541 X	6391	-0-	-150	-0-		549 1	5592 3	Y			227	235 1				13				
06	6330 X	5940	-0-	-390	-0-		250 9														
07	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-		604 1	5118 3	Y			198	174 1				37				
08	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-		218 9														
09	6270 X	5991	-0-	-279	-0-		658 1	5796 3	Y			199	163 1				73				
10	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-		219 9														
							563 1	5899 3	Y			204	267 1				10				
							224 9														
							397 1	5378 3	Y			196	198 1				8				
							216 9				Y	NO RPT					8				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED WELL #: 7H															CAPACITY COMPL. DATE 02/09/2015															CNTY: DIMMIT																																												
															RRCID -> 278858															TOTAL DEPTH 8315															PERF. 8726 - 12804																																												
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																					
05		7781	X	6846	-0-	-935	-0-	594	1	223	9	6029	3	Y	203	211	1			13																																																																					
06		7530	X	6568	-0-	-962	-0-	669	1	222	9	5677	3	Y	202	177	1			38																																																																					
07		7781	X	6771	-0-	-1010	-0-	667	1	243	9	5861	3	Y	221	179	1			80																																																																					
08		7781	X	6592	-0-	-1189	-0-	560	1	228	9	5804	3	Y	207	276	1			11																																																																					
09		6900	X	6415	-0-	-485	-0-	430	1	237	9	5748	3	Y	215	215	1			11																																																																					
10		6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-							Y	NO RPT					11																																																																					
COTULLA															WELL #: 22H															RRCID -> 278859															COMPL. DATE 02/11/2015															TOTAL DEPTH 8302															PERF. 8819 - 14520														
05		5797	X	4248	-0-	-1549	-0-	367	1	154	9	3727	3	Y	140	147	1			12																																																																					
06		5340	X	4062	-0-	-1278	-0-	412	1	152	9	3498	3	Y	138	120	1			30																																																																					
07		5301	X	4833	-0-	-468	-0-	474	1	195	9	4164	3	Y	177	141	1			66																																																																					
08		5115	X	4703	-0-	-412	-0-	397	1	193	9	4113	3	Y	175	228	1			13																																																																					
09		4950	X	4365	-0-	-585	-0-	291	1	179	9	3895	3	Y	163	165	1			11																																																																					
10		4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-							Y	NO RPT					11																																																																					
GATES 11-DR															WELL #: 163H															RRCID -> 278863															COMPL. DATE 11/17/2016															TOTAL DEPTH 8203															PERF. 8530 - 14081														
05		3255	X	2508	-0-	-747	-0-	217	1	81	9	2210	3	Y	74	77	1			5																																																																					
06		2670	X	2540	-0-	-130	-0-	258	1	97	9	2185	3	Y	88	76	1			17																																																																					
07		2759	X	2485	-0-	-274	-0-	244	1	88	9	2153	3	Y	80	67	1			30																																																																					
08		2666	X	2561	-0-	-105	-0-	215	1	97	9	2249	3	Y	88	114	1			4																																																																					
09		2550	X	2449	-0-	-101	-0-	162	1	89	9	2198	3	Y	81	82	1			3																																																																					
10		2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-							Y	NO RPT					3																																																																					
COTULLA															WELL #: 21H															RRCID -> 278884															COMPL. DATE 02/10/2015															TOTAL DEPTH 8308															PERF. 8704 - 12283														
05		7936	X	7687	-0-	-249	-0-	667	1	244	9	6776	3	Y	222	229	1			12																																																																					
06		7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	770	1	244	9	6531	3	Y	222	193	1			41																																																																					
07		7750	X	6439	-0-	-1311	-0-	635	1	222	9	5582	3	Y	202	168	1			75																																																																					
08		7750	X	7473	-0-	-277	-0-	637	1	230	9	6606	3	Y	209	273	1			11																																																																					
09		7560	X	6908	-0-	-652	-0-	465	1	233	9	6210	3	Y	212	213	1			10																																																																					
10		7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-							Y	NO RPT					10																																																																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR GU JJ														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
05	7223 X	6496	-0-	-727	-0-		566 165	1 9	5765	3	Y	150	156 1		10								
06	6990 X	5034	-0-	-1956	-0-		520 113	1 9	4401	3	Y	103	92 1		21								
07	6727 X	6055	-0-	-672	-0-		605 123	1 9	5327	3	Y	112	90 1		43								
08	6727 X	5816	-0-	-911	-0-		496 121	1 9	5199	3	Y	110	146 1		7								
09	6510 X	5555	-0-	-955	-0-		374 122	1 9	5059	3	Y	111	112 1		6								
10	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-						Y	NO RPT			6								

GATES 11-DR														WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140									
05	3689 X	3019	-0-	-670	-0-		263 74	1 9	2682	3	Y	67	69 1		4								
06	3540 X	2942	-0-	-598	-0-		304 58	1 9	2580	3	Y	53	46 1		11								
07	3193 X	3071	-0-	-122	-0-		307 58	1 9	2706	3	Y	53	44 1		20								
08	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-		260 366	1 9	2724	3	Y	333	342 1		11								
09	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-		206 55	1 9	2784	3	Y	50	58 1		3								
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-						Y	NO RPT			3								

GATES 11-DR														WELL #: 174H RRCID -> 278924 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 13232									
05	6355 X	5652	-0-	-703	-0-		494 123	1 9	5035	3	Y	112	118 1		7								
06	6150 X	5648	-0-	-502	-0-		584 116	1 9	4948	3	Y	105	92 1		20								
07	6107 X	5853	-0-	-254	-0-		584 125	1 9	5144	3	Y	114	93 1		41								
08	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-		497 123	1 9	5205	3	Y	112	148 1		5								
09	5640 X	5351	-0-	-289	-0-		360 118	1 9	4873	3	Y	107	107 1		5								
10	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-						Y	NO RPT			5								

GATES 11-DR														WELL #: 192H RRCID -> 278926 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8474 - 11405									
05	2666 X	2463	-0-	-203	-0-		205 167	1 9	2091	3	Y	152	151 1		8								
06	2520 X	2245	-0-	-275	-0-		220 161	1 9	1864	3	Y	146	127 1		27								
07	2759 X	2025	-0-	-734	-0-		201 52	1 9	1772	3	Y	47	50 1		24								
08	2759 X	1967	-0-	-792	-0-		167 52	1 9	1748	3	Y	47	68 1		3								
09	2670 X	1830	-0-	-840	-0-		123 37	1 9	1670	3	Y	34	35 1		2								
10	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-						Y	NO RPT			2								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 176H RRCID -> 278934 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8735 - 13168															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE																
05	5456 X	4806	-0-	-650	-0-			421 95	1 9	4290	3	Y	86	91 1		4																
06	5160 X	4694	-0-	-466	-0-			487 84	1 9	4123	3	Y	76	67 1		13																
07	5115 X	4869	-0-	-246	-0-			488 87	1 9	4294	3	Y	79	64 1		28																
08	5115 X	4600	-0-	-515	-0-			394 75	1 9	4131	3	Y	68	92 1		4																
09	4950 X	4559	-0-	-391	-0-			308 81	1 9	4170	3	Y	74	74 1		4																
10	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-							Y	NO RPT			4																

GATES 11-DR															WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 13015																	
05	4619 X	3714	-0-	-905	-0-			327 62	1 9	3325	3	Y	56	59 1		3																
06	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-			441 64	1 9	3739	3	Y	58	51 1		10																
07	4123 X	3583	-0-	-540	-0-			360 53	1 9	3170	3	Y	48	40 1		18																
08	4123 X	3731	-0-	-392	-0-			320 54	1 9	3357	3	Y	49	64 1		3																
09	4230 X	3525	-0-	-705	-0-			239 52	1 9	3234	3	Y	47	47 1		3																
10	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-							Y	NO RPT			3																

GATES 11-DR															WELL #: 123H RRCID -> 278947 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8446 - 11455																	
05	4092 X	3576	-0-	-516	-0-			316 39	1 9	3221	3	Y	35	36 1		3																
06	3960 X	3526	-0-	-434	-0-			369 34	1 9	3123	3	Y	31	27 1		7																
07	4247 X	2557	-0-	-1690	-0-			260 11	1 9	2286	3	Y	10	10 1		7																
08	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-			402 58	1 9	4208	3	Y	53	56 1		4																
09	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-			299 58	1 9	4054	3	Y	53	53 1		4																
10	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-							Y	NO RPT			4																

GATES 11-DR															WELL #: 124H RRCID -> 278949 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8598 - 12621																	
05	5921 X	4813	-0-	-1108	-0-			423 78	1 9	4312	3	Y	71	74 1		4																
06	5040 X	4301	-0-	-739	-0-			447 70	1 9	3784	3	Y	64	56 1		12																
07	5208 X	3092	-0-	-2116	-0-			311 40	1 9	2741	3	Y	36	32 1		16																
08	5208 X	4505	-0-	-703	-0-			387 66	1 9	4052	3	Y	60	73 1		3																
09	5040 X	3382	-0-	-1658	-0-			229 47	1 9	3106	3	Y	43	43 1		3																
10	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-							Y	NO RPT			3																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
05	6448	X	3923	-0-	-2525	-0-	344	1	3501	3	Y	71	74	4
							78	9						
06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	591	1	5006	3	Y	65	57	12
							72	9						
07	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	715	1	6294	3	Y	82	65	29
							90	9						
08	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	532	1	5575	3	Y	71	97	3
							78	9						
09	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	403	1	5459	3	Y	37	39	1
							41	9						
10	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT		1
GATES 11-DR														
WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065														
05	4433	X	3093	-0-	-1340	-0-	272	1	2765	3	Y	51	53	5
							56	9						
06	3930	X	2944	-0-	-986	-0-	305	1	2588	3	Y	46	41	10
							51	9						
07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	377	1	3317	3	Y	50	41	19
							55	9						
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	308	1	3223	3	Y	49	64	4
							54	9						
09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	225	1	3043	3	Y	49	49	4
							54	9						
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT		4
GATES 07-DR														
WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 06/17/2024 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8427 - 12758														
*11	75802	X	75802	-0-	-0-	-0-	5931	1	65721	3	Y	3773	3814	503
							4150	9						
*12	75671	X	72832	-0-	-2839	-0-	6123	1	62646	3	Y	3694	4057	140
							4063	9						
*01	75671	X	67672	-0-	-7999	-0-	5380	1	58683	3	Y	3281	3186	235
							3609	9						
*02	68348	X	57638	-0-	-10710	-0-	3829	1	50710	3	Y	2817	2757	295
							3099	9						
*03	75671	X	59996	-0-	-15675	-0-	4919	1	51854	3	Y	2930	2998	227
							3223	9						
*04	73230	X	54370	-0-	-18860	-0-	5063	1	46714	3	Y	2357	2373	211
							2593	9						
*05	72819	X	52094	-0-	-20725	-0-	4442	1	45244	3	Y	2189	2277	123
							2408	9						
*06	65490	X	47100	-0-	-18390	-0-	4673	1	39594	3	Y	2575	2223	475
							2833	9						
*07	63829	X	48591	-0-	-15238	-0-	4762	1	41945	3	Y	1713	1505	683
							1884	9						
*08	59985	X	47252	-0-	-12733	-0-	3920	1	41054	3	Y	2071	2661	93
							2278	9						
09	54360	X	42678	-0-	-11682	-0-	2824	1	38247	3	Y	1461	1493	61
							1607	9						
10	52080	X	NO RPT	-0-	-52080	-0-					Y	NO RPT		61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR										//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978 WELL #: 9H										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DIMMIT																			
										RRCID -> 279041										COMPL. DATE 06/17/2024										TOTAL DEPTH 8293										PERF. 8372 - 13143																			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																						
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																							
*11		88049	X	88049	-0-	-0-	-0-			6863	1	76045	3	Y	4674	4679	1			612																																							
										5141	9																																																
*12		84542	X	84542	-0-	-0-	-0-			7069	1	72328	3	Y	4677	5112	1			177																																							
										5145	9																																																
*01		79583	X	79583	-0-	-0-	-0-			6221	1	67855	3	Y	5006	4826	1			357																																							
										5507	9																																																
*02		68348	X	66607	-0-	-1741	-0-			4392	1	58156	3	Y	3690	3653	1			394																																							
										4059	9																																																
*03		75671	X	68875	-0-	-6796	-0-			5630	1	59350	3	Y	3541	3655	1			280																																							
										3895	9																																																
*04		73230	X	63454	-0-	-9776	-0-			5832	1	53814	3	Y	3462	3436	1			306																																							
										3808	9																																																
*05		75671	X	61563	-0-	-14108	-0-			5207	1	53035	3	Y	3019	3152	1			173																																							
										3321	9																																																
*06		73230	X	13694	-0-	-59536	-0-			1368	1	11589	3	Y	670	691	1			152																																							
										737	9																																																
*07		73749	X	24488	-0-	-49261	-0-			2187	1	19262	3	Y	2763	2035	1			880																																							
										3039	9																																																
*08		68882	X	59414	-0-	-9468	-0-			4830	1	50596	3	Y	3625	4355	1			150																																							
										3988	9																																																
09		63450	X	48599	-0-	-14851	-0-			3156	1	42744	3	Y	2454	2499	1			105																																							
										2699	9																																																
10		61566	X	NO RPT	-0-	-61566	-0-							Y	NO RPT					105																																							
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504										WELL #: 47H										RRCID -> 279122										COMPL. DATE 11/07/2014										TOTAL DEPTH 2878										PERF. N/A									
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																							
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																							
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																							
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																							
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																							
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																							
GATES 07-DR										WELL #: 52H										RRCID -> 279123										COMPL. DATE 01/22/2014										TOTAL DEPTH 8230										PERF. N/A									
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																							
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																							
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																							
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																							
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																							
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																							
GATES 11-DR										WELL #: 200H										RRCID -> 279206										COMPL. DATE 05/14/2015										TOTAL DEPTH 7985										PERF. 8461 - 14397									
05	14694	X		13607	-0-	-1087	-0-			1192	1	12145	3	Y	245	255	1			13																																							
										270	9																																																
06	13556	X		13556	-0-	-0-	-0-			1405	1	11902	3	Y	226	198	1			41																																							
										249	9																																																
07	13875	X		13875	-0-	-0-	-0-			1389	1	12233	3	Y	230	188	1			83																																							
										253	9																																																
08	13757	X		13757	-0-	-0-	-0-			1178	1	12344	3	Y	214	287	1			10																																							
										235	9																																																
09	13560	X		13472	-0-	-88	-0-			909	1	12317	3	Y	224	225	1			9																																							
										246	9																																																
10	14012	X		NO RPT	-0-	-14012	-0-							Y	NO RPT					9																																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	10199 X	7539	-0-	-2660	-0-	660 161 9	1	6718	3	Y	146	154	1	10
06	9870 X	6575	-0-	-3295	-0-	679 140 9	1	5756	3	Y	127	111	1	26
07	9579 X	6681	-0-	-2898	-0-	669 122 9	1	5890	3	Y	111	93	1	44
08	9579 X	7988	-0-	-1591	-0-	688 96 9	1	7204	3	Y	87	125	1	6
09	8310 X	8287	-0-	-23	-0-	562 112 9	1	7613	3	Y	102	103	1	5
10	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-				Y	NO RPT				5
GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A														
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GATES 07-DR WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 279604 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390														
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	75 77 9	1	764	3	Y	70	73	1	3
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	87 84 9	1	739	3	Y	76	65	1	14
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	90 135 9	1	789	3	Y	123	96	1	41
08	930 N	906	-0-	-24	-0-	77 30 9	1	799	3	Y	27	66	1	2
09	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	64 396 9	1	849	3	Y	360	346	1	16
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				Y	NO RPT				16
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 10070 - 15815														
05	7502 X	6191	-0-	-1311	-0-	321 25 9	1	5845	3	Y	23	16	1	41
06	7260 X	6457	-0-	-803	-0-	725 29 9	1	5703	3	Y	26	39	1	28
07	7409 X	4528	-0-	-2881	-0-	516 14 9	1	3998	3	Y	13			41
08	7130 X	2401	-0-	-4729	-0-	289 4 9	1	2108	3	Y	4			45
09	9067 X	9067	-0-	-0-	-0-	1533 36 9	1	7498	3	Y	33	58	1	20
10	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-				Y	NO RPT				20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LONG, A. G. HEIRS 'A'														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
05		7099 X	4448	-0-	-2651	-0-	230	1	4187	3	Y	28	19	1				45					
06		6870 X	5694	-0-	-1176	-0-	31	9	5019	3	Y	34	47	1				32					
07		6789 X	3321	-0-	-3468	-0-	638	1	2928	3	Y	14						46					
08		6324 X	1980	-0-	-4344	-0-	37	9	1738	3	Y	4						50					
09		7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	15	9	6508	3	Y	39	68	1				21					
10		5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-	238	1			Y	NO RPT						21					
							4	9															
							1331	1															
							43	9															

GATES 11-DR				WELL #:		157H	RRCID -> 280895		COMPL. DATE 11/21/2016		TOTAL DEPTH 8232		PERF. 8507 - 13353										
05		4898 X	4821	-0-	-77	-0-	422	1	4302	3	Y	88	94	1				6					
06		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	97	9	4058	3	Y	109	94	1				21					
07		4898 X	4780	-0-	-118	-0-	479	1	4185	3	Y	109	89	1				41					
08		4898 X	4585	-0-	-313	-0-	120	9	4073	3	Y	112	146	1				7					
09		4740 X	4256	-0-	-484	-0-	475	1	3863	3	Y	98	99	1				6					
10		4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-	389	1			Y	NO RPT						6					
							123	9															
							285	1															
							108	9															

GATES 11-DR				WELL #:		156H	RRCID -> 280922		COMPL. DATE 11/21/2016		TOTAL DEPTH 8235		PERF. 8757 - 14044										
05		7471 X	6756	-0-	-715	-0-	587	1	5973	3	Y	178	185	1				9					
06		7230 X	6312	-0-	-918	-0-	196	9	5441	3	Y	208	180	1				37					
07		7130 X	6455	-0-	-675	-0-	642	1	5571	3	Y	228	184	1				81					
08		7130 X	6278	-0-	-852	-0-	229	9	5536	3	Y	194	267	1				8					
09		6900 X	6169	-0-	-731	-0-	633	1	5574	3	Y	166	169	1				5					
10		6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-	251	9			Y	NO RPT						5					
							529	1															
							213	9															
							412	1															
							183	9															

GATES 11-DR				WELL #:		164HR	RRCID -> 281067		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 8186		PERF. 8515 - 12696										
05		8494 X	7591	-0-	-903	-0-	661	1	6735	3	Y	177	193	1				10					
06		8220 X	7238	-0-	-982	-0-	195	9	6326	3	Y	150	132	1				28					
07		8370 X	7314	-0-	-1056	-0-	747	1	6503	3	Y	66	64	1				30					
08		7905 X	7334	-0-	-571	-0-	165	9	6423	3	Y	271	292	1				9					
09		7500 X	7140	-0-	-360	-0-	738	1	6412	3	Y	232	231	1				10					
10		7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-	73	9			Y	NO RPT						10					
							613	1															
							298	9															
							473	1															
							255	9															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR PSA 'B'															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978															CNTY: DIMMIT														
															WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																												
05	7068 X	6835	-0-	-233	-0-	592	1	6032	3	Y	192	201	1			11																												
06	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	211	9	5967	3	Y	234	201	1			44																												
07	6851 X	6161	-0-	-690	-0-	704	1	5314	3	Y	222	183	1			83																												
08	6851 X	5846	-0-	-1005	-0-	257	9	5146	3	Y	190	263	1			10																												
09	6930 X	6378	-0-	-552	-0-	603	1	5700	3	Y	234	233	1			11																												
10	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-	244	9			Y	NO RPT					11																												
GATES 11-DR PSA 'A'																																												
WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153																																												
05	7037 X	5631	-0-	-1406	-0-	491	1	4996	3	Y	131	139	1			7																												
06	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	144	9	7320	3	Y	226	193	1			40																												
07	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	864	1	6846	3	Y	201	167	1			74																												
08	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	249	9	6489	3	Y	188	252	1			10																												
09	8430 X	7105	-0-	-1325	-0-	777	1	6362	3	Y	248	246	1			12																												
10	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-	221	9			Y	NO RPT					12																												
LONG, A. G. HEIRS 'A'																																												
WELL #: 23H RRCID -> 293042 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10216 - 15076																																												
05	18414 X	15836	-0-	-2578	-0-	822	1	14971	3	Y	39	79	1			5																												
06	17820 X	14453	-0-	-3367	-0-	43	9	12778	3	Y	46	38	1			13																												
07	16120 X	13625	-0-	-2495	-0-	1624	1	11947	3	Y	123	99	1			37																												
08	16120 X	13414	-0-	-2706	-0-	51	9	11500	3	Y	308	301	1			44																												
09	15600 X	12786	-0-	-2814	-0-	1543	1	10506	3	Y	120	155	1			9																												
10	15841 X	NO RPT	-0-	-15841	-0-	135	9			Y	NO RPT					9																												
LONG, A. G. HEIRS 'A'																																												
WELL #: 24H RRCID -> 293043 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10203 - 15059																																												
05	14849 X	14613	-0-	-236	-0-	756	1	13773	3	Y	76	99	1			8																												
06	14370 X	12233	-0-	-2137	-0-	84	9	10714	3	Y	143	110	1			41																												
07	13166 X	13166	-0-	-0-	-0-	1362	1	11551	3	Y	112	110	1			43																												
08	12896 X	11964	-0-	-932	-0-	157	9	10405	3	Y	122	142	1			23																												
09	12480 X	11371	-0-	-1109	-0-	1492	1	9280	3	Y	175	183	1			15																												
10	12896 X	NO RPT	-0-	-12896	-0-	123	9			Y	NO RPT					15																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LONG, A. G. HEIRS 'A'																		
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
//CONT.// 499978 WELL #: 25H RRCID -> 293044 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10320 - 15178																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	19406 X	15071	-0-	-4335	-0-	780	1	81	9	14210	3	Y	74	96	1			7
06	18780 X	13323	-0-	-5457	-0-	1476	1	240	9	11607	3	Y	218	166	1			59
07	16957 X	13085	-0-	-3872	-0-	1478	1	164	9	11443	3	Y	149	150	1			58
08	16802 X	13290	-0-	-3512	-0-	1584	1	144	9	11562	3	Y	131	164	1			25
09	15000 X	12873	-0-	-2127	-0-	2165	1	120	9	10588	3	Y	109	125	1			9
10	15066 X	NO RPT	-0-	-15066	-0-							Y	NO RPT					9
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 26H RRCID -> 293045 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10609 - 15467																		
05	17298 X	16271	-0-	-1027	-0-	821	1	494	9	14956	3	Y	449	454	1			25
06	16740 X	14799	-0-	-1941	-0-	1645	1	210	9	12944	3	Y	191	162	1			54
07	14384 X	14072	-0-	-312	-0-	1593	1	145	9	12334	3	Y	132	137	1			49
08	14384 X	14232	-0-	-152	-0-	1697	1	142	9	12393	3	Y	129	157	1			21
09	13920 X	13506	-0-	-414	-0-	2258	1	204	9	11044	3	Y	185	194	1			12
10	14384 X	NO RPT	-0-	-14384	-0-							Y	NO RPT					12
LONG, A. G. HEIRS GU C WELL #: 27H RRCID -> 293046 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 16336																		
05	28055 X	25002	-0-	-3053	-0-	1296	1	111	9	23595	3	Y	101	141	1			10
06	26730 X	23144	-0-	-3586	-0-	2597	1	119	9	20428	3	Y	108	86	1			32
07	25017 X	21707	-0-	-3310	-0-	2460	1	201	9	19046	3	Y	183	155	1			60
08	25017 X	21270	-0-	-3747	-0-	2551	1	97	9	18622	3	Y	88	128	1			20
09	24210 X	21113	-0-	-3097	-0-	3568	1	97	9	17448	3	Y	88	100	1			8
10	25017 X	NO RPT	-0-	-25017	-0-							Y	NO RPT					8
LIGHTNING OIL COMPANY CUTLASS WEST A 500600 WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790																		
05	4681 X	2619	-0-	-2062	-0-	79	1	2	9	2538	2	N	2	147	1			62
06	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	76	1	64	9	6514	2	N	58	1	8			119
07	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	79	1	36	9	4942	2	N	33					152
08	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	50	1	33	9	4628	2	N	30					182
09	4530 X	4424	-0-	-106	-0-	69	1	50	9	4305	2	N	45	172	1			55
10	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-							N	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LIGHTNING OIL COMPANY CUTLASS WEST A														CNTY: DIMMIT									
//CONT.// 12018 200 //CONT.// 500600 WELL #: 1														NON-ASSOCIATED									
RRCID -> 274656														CAPACITY									
COMPL. DATE 05/10/2013														TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
05		5469 X	5469	-0-	-0-	-0-					79 1 42 9	5348	2	N	38						105		
06		5476 X	5476	-0-	-0-	-0-					76 1 91 9	5309	2	N	83		1 8				187		
07		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-					79 1 32 9	3672	2	N	29		176 1				40		
08		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-					43 1 44 9	3092	2	N	40						80		
09		2820 X	2665	-0-	-155	-0-					41 1 33 9	2591	2	N	30						110		
10		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-								N	NO RPT						110		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC BRISCOE-MCKNIGHT														521544 WELL #: 2401H									
RRCID -> 265726														COMPL. DATE 05/18/2011									
TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465																							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-			
BRISCOE-MCKNIGHT														WELL #: 5972XH									
RRCID -> 272273														COMPL. DATE 04/16/2011									
TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459																							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-			
ROSEWOOD RESOURCES, INC. TRES RAMAS EF														728874 WELL #: B 2H									
RRCID -> 295702														COMPL. DATE 10/23/2023									
TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8156 - 19533																							
05	49310 X	49310	-0-	-0-	-0-	-0-					757 1 5728 9	42825	3	Y	5207	5106 1					176		
06	55569 X	55569	-0-	-0-	-0-	-0-					1016 1 5458 9	49095	3	Y	4962	5066 1					72		
07	56011 X	56011	-0-	-0-	-0-	-0-					1104 1 5005 9	49902	3	Y	4550	4539 1					83		
08	54498 X	20900	-0-	-33598	-0-	-0-					435 1 1926 9	18539	3	Y	1751	1816 1					18		
09	55560 X	44554	-0-	-11006	-0-	-0-					1040 1 4041 9	39473	3	Y	3674	3590 1					102		
10	57412 X	40440	-0-	-16972	-0-	-0-					898 1 3392 9	36150	3	Y	3084	3099 1					87		
TRES RAMAS EF														WELL #: B 3H									
RRCID -> 295830														COMPL. DATE 10/24/2023									
TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8396 - 19773																							
05	50778 X	50359	-0-	-419	-0-	-0-					807 1 2902 9	46650	3	Y	2638	2588 1					89		
06	52896 X	52896	-0-	-0-	-0-	-0-					998 1 2648 9	49250	3	Y	2407	2461 1					35		
07	55180 X	51266	-0-	-3914	-0-	-0-					1109 1 2185 9	47972	3	Y	1986	1985 1					36		
08	55180 X	18992	-0-	-36188	-0-	-0-					438 1 717 9	17837	3	Y	652	681 1					7		
09	53400 X	43799	-0-	-9601	-0-	-0-					1130 1 1676 9	40993	3	Y	1524	1488 1					43		
10	54653 X	37905	-0-	-16748	-0-	-0-					890 1 1384 9	35631	3	Y	1258	1265 1					36		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ROSEWOOD RESOURCES, INC. TRES RAMAS EF																		
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 728874 WELL #: B 1H RRCID -> 296166 COMPL. DATE 10/22/2023 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8459 - 19836																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	38037 X	35584	-0-	-2453	-0-		568 2057	1 9	32959	3	Y	1870	1835	1			63	
06	38160 X	38110	-0-	-50	-0-		715 1923	1 9	35472	3	Y	1748	1786	1			25	
07	39742 X	38748	-0-	-994	-0-		786 1683	1 9	36279	3	Y	1530	1527	1			28	
08	39742 X	14282	-0-	-25460	-0-		309 531	1 9	13442	3	Y	483	506	1			5	
09	38460 X	35626	-0-	-2834	-0-		863 1317	1 9	33446	3	Y	1197	1169	1			33	
10	39370 X	28410	-0-	-10960	-0-		662 1077	1 9	26671	3	Y	979	984	1			28	
TRES RAMAS EF															WELL #: A 3H	RRCID -> 296265	COMPL. DATE 10/20/2023	TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8389 - 19766
05	38719 X	35889	-0-	-2830	-0-		571 1745	1 9	33573	3	Y	1586	1556	1			54	
06	37782 X	37782	-0-	-0-	-0-		705 1696	1 9	35381	3	Y	1542	1574	1			22	
07	38967 X	38054	-0-	-913	-0-		780 1540	1 9	35734	3	Y	1400	1397	1			25	
08	38967 X	33183	-0-	-5784	-0-		721 1286	1 9	31176	3	Y	1169	1182	1			12	
09	37770 X	28721	-0-	-9049	-0-		696 1221	1 9	26804	3	Y	1110	1091	1			31	
10	39029 X	28554	-0-	-10475	-0-		676 1214	1 9	26664	3	Y	1104	1104	1			31	
TRES RAMAS EF															WELL #: C 2H	RRCID -> 296376	COMPL. DATE 10/26/2023	TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8394 - 19771
05	62155 X	60789	-0-	-1366	-0-		948 4545	1 9	55296	3	Y	4132	4049	1			140	
06	66583 X	66583	-0-	-0-	-0-		1224 4354	1 9	61005	3	Y	3958	4041	1			57	
07	70786 X	70786	-0-	-0-	-0-		1435 4094	1 9	65257	3	Y	3722	3711	1			68	
08	65875 X	25524	-0-	-40351	-0-		548 1438	1 9	23538	3	Y	1307	1361	1			14	
09	66570 X	1980	-0-	-64590	-0-		50 14	1 9	1916	3	Y	13	26	1			1	
10	68789 X	6658	-0-	-62131	-0-		155 296	1 9	6207	3	Y	269	262	1			8	
TRES RAMAS EF															WELL #: A 1H	RRCID -> 296393	COMPL. DATE 10/18/2023	TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8457 - 19834
05	47771 X	40534	-0-	-7237	-0-		644 2198	1 9	37692	3	Y	1998	1961	1			68	
06	43315 X	43315	-0-	-0-	-0-		808 2162	1 9	40345	3	Y	1965	2005	1			28	
07	44806 X	44806	-0-	-0-	-0-		919 1942	1 9	41945	3	Y	1765	1761	1			32	
08	44578 X	38914	-0-	-5664	-0-		846 1667	1 9	36401	3	Y	1515	1531	1			16	
09	43140 X	33454	-0-	-9686	-0-		815 1503	1 9	31136	3	Y	1366	1344	1			38	
10	44578 X	34070	-0-	-10508	-0-		792 1487	1 9	31791	3	Y	1352	1352	1			38	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ROSEWOOD RESOURCES, INC. TRES RAMAS EF														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 728874 WELL #: A 2H RRCID -> 296401 COMPL. DATE 10/19/2023 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8182 - 19559														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
05	46934 X	33583	-0-	-13351	-0-	514	1	29736	3	Y	3030	2971	1	100
06	39630 X	29321	-0-	-10309	-0-	3333	9	25801	3	Y	2725	2786	1	39
07	41168 X	28597	-0-	-12571	-0-	522	1	25021	3	Y	2747	2736	1	50
08	41168 X	26803	-0-	-14365	-0-	2998	9	23480	3	Y	2519	2543	1	26
09	39840 X	23351	-0-	-16489	-0-	554	1	20609	3	Y	1998	1968	1	56
10	33573 X	25991	-0-	-7582	-0-	3022	9	22907	3	Y	2293	2285	1	64
						552	1							
						2771	9							
						544	1							
						2198	9							
						562	1							
						2522	9							
TRES RAMAS EF WELL #: C 1H RRCID -> 296554 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8388 - 19765														
05	47957 X	46455	-0-	-1502	-0-	738	1	42814	3	Y	2639	2588	1	89
06	50007 X	50007	-0-	-0-	-0-	2903	9	46422	3	Y	2407	2461	1	35
07	50778 X	49183	-0-	-1595	-0-	937	1	45841	3	Y	2117	2114	1	38
08	50778 X	18303	-0-	-32475	-0-	2648	9	17090	3	Y	738	768	1	8
09	50010 X	31731	-0-	-18279	-0-	1013	1	29861	3	Y	957	938	1	27
10	51677 X	31000	-0-	-20677	-0-	2329	9	29049	3	Y	1112	1108	1	31
						401	1							
						812	9							
						817	1							
						1053	9							
						728	1							
						1223	9							
TRES RAMAS EF 2 WELL #: F 3H RRCID -> 298279 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8410 - 20813														
05	88600 X	88600	-0-	-0-	-0-	1397	1	77577	3	Y	8751	8586	1	296
06	78734 X	78734	-0-	-0-	-0-	9626	9	68664	3	Y	7838	8020	1	114
07	112468 X	75157	-0-	-37311	-0-	1448	1	65089	3	Y	7784	7756	1	141
08	104284 X	67066	-0-	-37218	-0-	8622	9	57879	3	Y	7061	7128	1	74
09	95580 X	58917	-0-	-36663	-0-	1506	1	50382	3	Y	6498	6391	1	181
10	88598 X	61868	-0-	-26730	-0-	8562	9	53474	3	Y	6391	6392	1	180
						1420	1							
						7767	9							
						1387	1							
						7148	9							
						1364	1							
						7030	9							
TRES RAMAS EF 1 WELL #: F 2H RRCID -> 298280 COMPL. DATE 11/15/2024 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8602 - 21185														
05	98313 X	98313	-0-	-0-	-0-	1603	1	89922	3	Y	6171	6055	1	209
06	91367 X	91367	-0-	-0-	-0-	6788	9	83442	3	Y	5619	5746	1	82
07	121830 X	88126	-0-	-33704	-0-	1744	1	1835	3	Y	5610	5590	1	102
08	114390 X	79475	-0-	-34915	-0-	6181	9	72117	3	Y	5097	5146	1	53
09	105780 X	70894	-0-	-34886	-0-	80120	1	63985	3	Y	4694	4616	1	131
10	98301 X	73801	-0-	-24500	-0-	6171	9	66951	3	Y	4663	4663	1	131
						1751	1							
						5607	9							
						1746	1							
						5163	9							
						1721	1							
						5129	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ROSEWOOD RESOURCES, INC.			//CONT.// 728874													
TRES RAMAS EF			WELL #: F 4H			RRCID -> 298281			COMPL. DATE 11/17/2024			TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8697 - 20920				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	93483 X	93483	-0-	-0-	-0-	1529 6464	1 9	85490	3	Y	5876	5764	1			199
06	85228 X	85228	-0-	-0-	-0-	1632 5781	1 9	77815	3	Y	5255	5378	1			76
07	122791 X	81835	-0-	-40956	-0-	1702 5816	1 9	74317	3	Y	5287	5267	1			96
08	112964 X	73202	-0-	-39762	-0-	1610 5322	1 9	66270	3	Y	4838	4884	1			50
09	102240 X	64491	-0-	-37749	-0-	1581 5004	1 9	57906	3	Y	4549	4472	1			127
10	93496 X	67190	-0-	-26306	-0-	1555 5014	1 9	60621	3	Y	4558	4557	1			128
TRES RAMAS EF			WELL #: D 2H			RRCID -> 300059			COMPL. DATE 10/22/2025			TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8247 - 18490				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	11022	-0-	11022	11022	214 1103	1 9	9705	3	Y	1003	975	1			28
TRES RAMAS EF			WELL #: D 3H			RRCID -> 300099			COMPL. DATE 10/24/2025			TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8043 - 18286				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	299	-0-	299	299	8	1	291	3	Y	-0-					-0-
TRES RAMAS EF			WELL #: E 2H			RRCID -> 300121			COMPL. DATE 11/05/2025			TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8306 - 18549				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TRES RAMAS EF			WELL #: E 4H			RRCID -> 300122			COMPL. DATE 11/04/2025			TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8335 - 18578				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ROSEWOOD RESOURCES, INC.										//CONT.//		728874									
TRES RAMAS EF										WELL #: D 4H		RRCID -> 300351		COMPL. DATE 10/23/2025		TOTAL DEPTH 8024		PERF. 8335 - 18578			
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-		
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-		
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-		
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-		
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-		
10	SHUT	IN	3442	-0-	3442	3442			66	1	3022	3	Y	322		313	1		9		
									354	9											

TRES RAMAS EF					WELL #: E 3H			RRCID -> 300352		COMPL. DATE 04/30/2025		TOTAL DEPTH 7861 PERF. N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP													728883		
BRISCOE RANCH EF				WELL #:	1	RRCID -> 263850				COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 7447		PERF. 8257 - 13562	
05	2542	N	1453	-0-	-1089	-0-	210	1	1155	3	Y	80	80	1	-0-
							88	9							
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	129	1	1336	3	Y	62	62	1	-0-
							68	9							
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	136	1	1449	3	Y	73	73	1	-0-
							80	9							
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	102	1	1305	3	Y	53	53	1	-0-
							58	9							
09	1530	N	790	-0-	-740	-0-	41	1	704	3	Y	41	41	1	-0-
							45	9							
10	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	155	1	1395	3	Y	78	78	1	-0-
							86	9							

BRISCOE RANCH EF				WELL #:	2	RRCID -> 269334	COMPL.	DATE 08/02/2012	TOTAL	DEPTH	7786	PERF.	8283 - 13500		
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	164	1	901	3	Y	159	159	1	-0-
							175	9							
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	73	1	751	3	Y	125	125	1	-0-
							138	9							
07	1302	N	1053	-0-	-249	-0-	77	1	815	3	Y	146	146	1	-0-
							161	9							
08	1240	N	938	-0-	-302	-0-	59	1	759	3	Y	109	108	1	1
							120	9							
09	960	N	848	-0-	-112	-0-	40	1	680	3	Y	116	117	1	-0-
							128	9							
10	1054	N	926	-0-	-128	-0-	79	1	718	3	Y	117	117	1	-0-
							129	9							

BRISCOE RANCH EF													WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469			
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	144	1	791	3	Y	199	199	1	-0-		
						219	9									
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	82	1	851	3	Y	166	166	1	-0-		
						183	9									
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	87	1	925	3	Y	194	194	1	-0-		
						213	9									
08	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	67	1	860	3	Y	145	143	1	2		
						160	9									
09	1110 N	969	-0-	-141	-0-	44	1	756	3	Y	154	156	1	-0-		
						169	9									
10	1147 N	1059	-0-	-88	-0-	88	1	799	3	Y	156	156	1	-0-		
						172	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
05	1271 X	1132	-0-	-139	-0-	144 1	179	3	Y	179	179	1	-0-	
						197 9								
06	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	83 1	145	3	Y	145	145	1	-0-	
						160 9								
07	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	87 1	170	3	Y	170	170	1	-0-	
						187 9								
08	1147 N	1067	-0-	-80	-0-	67 1	127	3	Y	126	126	1		1
						140 9								
09	1080 N	929	-0-	-151	-0-	42 1	154	3	Y	155	155	1	-0-	
						169 9								
10	1147 N	1014	-0-	-133	-0-	84 1	156	3	Y	156	156	1	-0-	
						172 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527														
05	1891 N	1453	-0-	-438	-0-	210 1	80	3	Y	80	80	1	-0-	
						88 9								
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	100 1	62	3	Y	62	62	1	-0-	
						68 9								
07	1550 N	1310	-0-	-240	-0-	106 1	73	3	Y	73	73	1	-0-	
						80 9								
08	1457 N	1189	-0-	-268	-0-	82 1	55	3	Y	55	55	1	-0-	
						61 9								
09	1200 N	540	-0-	-660	-0-	29 1	17	3	Y	17	17	1	-0-	
						19 9								
10	1302 N	715	-0-	-587	-0-	69 1	21	3	Y	21	21	1	-0-	
						23 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591														
05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	283 1	179	3	Y	179	179	1	-0-	
						197 9								
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	144 1	31	3	Y	31	31	1	-0-	
						34 9								
07	1953 N	1804	-0-	-149	-0-	151 1	36	3	Y	36	36	1	-0-	
						40 9								
08	1953 N	1648	-0-	-305	-0-	117 1	27	3	Y	26	26	1		1
						30 9								
09	1650 N	1286	-0-	-364	-0-	66 1	80	3	Y	81	81	1	-0-	
						88 9								
10	1798 N	1702	-0-	-96	-0-	159 1	98	3	Y	98	98	1	-0-	
						108 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551														
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	164 1	139	3	Y	139	139	1	-0-	
						153 9								
06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	121 1	166	3	Y	166	166	1	-0-	
						183 9								
07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	128 1	194	3	Y	194	194	1	-0-	
						213 9								
08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	99 1	145	3	Y	143	143	1		2
						160 9								
09	780 N	753	-0-	-27	-0-	41 1	16	3	Y	18	18	1	-0-	
						18 9								
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	97 1	20	3	Y	20	20	1	-0-	
						22 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1922 N	1393	-0-	-529	-0-	184 1	1012 3	Y	179	179	1			-0-
						197 9								
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	112 1	1151 3	Y	104	104	1			-0-
						114 9								
07	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	117 1	1250 3	Y	121	121	1			-0-
						133 9								
08	1395 N	1354	-0-	-41	-0-	91 1	1163 3	Y	91	90	1			1
						100 9								
09	1380 N	646	-0-	-734	-0-	35 1	590 3	Y	19	20	1			-0-
						21 9								
10	1488 N	714	-0-	-774	-0-	69 1	623 3	Y	20	20	1			-0-
						22 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087														
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	205 1	1124 3	Y	139	139	1			-0-
						153 9								
06	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	244 1	2521 3	Y	166	166	1			-0-
						183 9								
07	3100 N	3207	-0-	107	107	257 1	2737 3	Y	194	194	1			-0-
						213 9								
08	2825 N	2718	-0-	-107	-0-	186 1	2382 3	Y	136	134	1			2
						150 9								
09	1110 N	544	-0-	-566	-0-	22 1	369 3	Y	139	141	1			-0-
						153 9								
10	1147 X	981	-0-	-166	-0-	72 1	650 3	Y	235	235	1			-0-
						259 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112														
05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	242 1	1329 3	Y	199	199	1			-0-
						219 9								
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	159 1	1636 3	Y	166	166	1			-0-
						183 9								
07	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	167 1	1776 3	Y	194	194	1			-0-
						213 9								
08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	121 1	1547 3	Y	136	134	1			2
						150 9								
09	1410 N	720	-0-	-690	-0-	34 1	585 3	Y	92	94	1			-0-
						101 9								
10	1457 N	1315	-0-	-142	-0-	114 1	1029 3	Y	156	156	1			-0-
						172 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651														
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	156 1	854 3	Y	20	20	1			-0-
						22 9								
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	78 1	801 3	Y	21	21	1			-0-
						23 9								
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	82 1	869 3	Y	24	24	1			-0-
						26 9								
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	61 1	784 3	Y	18	18	1			-0-
						20 9								
09	660 N	387	-0-	-273	-0-	21 1	353 3	Y	12	12	1			-0-
						13 9								
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	69 1	623 3	Y	20	20	1			-0-
						22 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
05	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	381 1	2088 3	Y			119	119	1	-0-
06	1560 N	1098	-0-	-462	-0-	131 9	918 3	Y			83	83	1	-0-
07	1333 N	1198	-0-	-135	-0-	89 1	997 3	Y			97	97	1	-0-
08	1333 N	1080	-0-	-253	-0-	91 9	928 3	Y			73	73	1	-0-
09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	94 1	1324 3	Y			80	80	1	-0-
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	107 9	1679 3	Y			98	98	1	-0-
						72 1								
						80 9								
						78 1								
						88 9								
						186 1								
						108 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113														
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	219 1	1203 3	Y			60	60	1	-0-
06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	66 9	2003 3	Y			145	145	1	-0-
07	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	194 1	2175 3	Y			170	170	1	-0-
08	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	160 9	1959 3	Y			123	121	1	2
09	3000 N	3395	-0-	395	395	204 1	3099 3	Y			104	106	1	-0-
10	3100 N	6256	-0-	3156	3551	187 9	5457 3	Y			176	176	1	-0-
						153 1								
						135 9								
						182 1								
						114 9								
						605 1								
						194 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571														
05	2232 X	1727	-0-	-505	-0-	239 1	1313 3	Y			159	159	1	-0-
06	2160 X	1713	-0-	-447	-0-	175 9	1436 3	Y			125	125	1	-0-
07	2666 X	1866	-0-	-800	-0-	139 1	1559 3	Y			146	146	1	-0-
08	1829 X	1684	-0-	-145	-0-	138 9	1451 3	Y			109	108	1	1
09	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	146 1	1928 3	Y			123	124	1	-0-
10	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	161 9	2545 3	Y			156	156	1	-0-
						113 1								
						120 9								
						113 1								
						135 9								
						282 1								
						172 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547														
05	2263 N	1621	-0-	-642	-0-	236 1	1297 3	Y			80	80	1	-0-
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	88 9	868 3	Y			62	62	1	-0-
07	1736 N	1112	-0-	-624	-0-	84 1	943 3	Y			73	73	1	-0-
08	1612 N	1006	-0-	-606	-0-	68 9	877 3	Y			55	55	1	-0-
09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	89 1	1153 3	Y			96	96	1	-0-
10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	80 9	1463 3	Y			117	117	1	-0-
						68 1								
						61 9								
						68 1								
						106 9								
						162 1								
						129 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
05	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-		300	1	1645	3	Y	159	159	1	-0-
							175	9							
06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-		146	1	1502	3	Y	125	125	1	-0-
							138	9							
07	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-		153	1	1631	3	Y	146	146	1	-0-
							161	9							
08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-		118	1	1518	3	Y	109	108	1	1
							120	9							
09	1680 N	1207	-0-	-473	-0-		56	1	961	3	Y	173	174	1	-0-
							190	9							
10	1736 N	1322	-0-	-414	-0-		113	1	1015	3	Y	176	176	1	-0-
							194	9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981															
05	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-		239	1	1313	3	Y	179	179	1	-0-
							197	9							
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-		81	1	835	3	Y	21	21	1	-0-
							23	9							
07	1240 N	1017	-0-	-223	-0-		85	1	906	3	Y	24	24	1	-0-
							26	9							
08	1240 N	929	-0-	-311	-0-		66	1	843	3	Y	18	18	1	-0-
							20	9							
09	930 N	748	-0-	-182	-0-		39	1	667	3	Y	38	38	1	-0-
							42	9							
10	1023 N	825	-0-	-198	-0-		78	1	704	3	Y	39	39	1	-0-
							43	9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090															
05	1705 N	1531	-0-	-174	-0-		219	1	1203	3	Y	99	99	1	-0-
							109	9							
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-		112	1	1151	3	Y	176	176	1	-0-
							194	9							
07	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-		117	1	1250	3	Y	206	206	1	-0-
							227	9							
08	1457 N	1424	-0-	-33	-0-		91	1	1164	3	Y	154	152	1	2
							169	9							
09	1410 N	775	-0-	-635	-0-		41	1	692	3	Y	38	40	1	-0-
							42	9							
10	1457 N	855	-0-	-602	-0-		81	1	731	3	Y	39	39	1	-0-
							43	9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880															
05	1984 N	1645	-0-	-339	-0-		233	1	1281	3	Y	119	119	1	-0-
							131	9							
06	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-		125	1	1286	3	Y	104	104	1	-0-
							114	9							
07	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-		131	1	1395	3	Y	121	121	1	-0-
							133	9							
08	1643 N	1499	-0-	-144	-0-		101	1	1298	3	Y	91	90	1	1
							100	9							
09	1530 N	1051	-0-	-479	-0-		51	1	872	3	Y	116	117	1	-0-
							128	9							
10	1643 N	1152	-0-	-491	-0-		102	1	921	3	Y	117	117	1	-0-
							129	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	320 1	1756 3	Y	119	119	1		-0-
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	131 9	818 3	Y	42	42	1		-0-
07	1581 N	1024	-0-	-557	-0-	79 1	888 3	Y	48	48	1		-0-
08	1581 N	931	-0-	-650	-0-	46 9	827 3	Y	36	35	1		1
09	930 N	716	-0-	-214	-0-	83 1	616 3	Y	58	59	1		-0-
10	1023 N	787	-0-	-236	-0-	53 9	650 3	Y	59	59	1		-0-
						64 1							
						40 9							
						36 1							
						64 9							
						72 1							
						65 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814													
05	2694 N	2415	-0-	-279	-0-	332 1	1820 3	Y	239	239	1		-0-
06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	263 9	2119 3	Y	42	42	1		-0-
07	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	205 1	2302 3	Y	48	48	1		-0-
08	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	46 9	2142 3	Y	36	35	1		1
09	1920 N	1628	-0-	-292	-0-	216 1	1538 3	Y	-0-	1	1		-0-
10	1984 N	1805	-0-	-179	-0-	53 9	1625 3	Y	-0-				-0-
						167 1							
						40 9							
						90 1							
						180 1							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860													
05	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	337 1	1851 3	Y	219	219	1		-0-
06	2490 N	1829	-0-	-661	-0-	241 9	1636 3	Y	31	31	1		-0-
07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	159 1	1776 3	Y	36	36	1		-0-
08	1860 N	1812	-0-	-48	-0-	34 9	1653 3	Y	27	26	1		1
09	1800 N	1126	-0-	-674	-0-	167 1	1064 3	Y	-0-	1	1		-0-
10	1860 N	1248	-0-	-612	-0-	40 9	1123 3	Y	-0-				-0-
						129 1							
						30 9							
						62 1							
						125 1							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780													
05	2170 N	1849	-0-	-321	-0-	248 1	1360 3	Y	219	219	1		-0-
06	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	241 9	1753 3	Y	208	208	1		-0-
07	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	170 1	1903 3	Y	243	243	1		-0-
08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	229 9	1771 3	Y	182	180	1		2
09	1800 N	644	-0-	-1156	-0-	179 1	590 3	Y	17	19	1		-0-
10	1860 N	712	-0-	-1148	-0-	267 9	623 3	Y	18	18	1		-0-
						138 1							
						200 9							
						35 1							
						19 9							
						69 1							
						20 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3100 N	2896	-0-	-204	1719	409	1	2246	3	Y	219	219	1	-0-
06	3000 N	1703	-0-	-1297	422	134	1	1386	3	Y	166	166	1	-0-
07	2280 N	1858	-0-	-422	-0-	183	1	1504	3	Y	194	194	1	-0-
08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	141	1	1354	3	Y	141	140	1	1
09	3000 N	3932	-0-	932	932	213	1	3619	3	Y	92	93	1	-0-
10	3100 N	5439	-0-	2339	3271	106	1	4780	3	Y	117	117	1	-0-
						155	9							
						212	1							
						101	9							
						530	1							
						129	9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165														
05	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	1058	1	5805	3	Y	298	298	1	-0-
06	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	328	9	3022	3	Y	187	187	1	-0-
07	6293 X	3828	-0-	-2465	-0-	293	1	3280	3	Y	218	218	1	-0-
08	6293 X	3247	-0-	-3046	-0-	206	9	2856	3	Y	153	152	1	1
09	6090 X	1436	-0-	-4654	-0-	308	1	1261	3	Y	92	93	1	-0-
10	6293 X	2639	-0-	-3654	-0-	240	9	2221	3	Y	156	156	1	-0-
						223	1							
						168	9							
						74	1							
						101	9							
						246	1							
						172	9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099														
05	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	254	1	1392	3	Y	80	80	1	-0-
06	1650 X	1194	-0-	-456	-0-	88	9	985	3	Y	104	104	1	-0-
07	1519 X	1302	-0-	-217	-0-	95	1	1069	3	Y	121	121	1	-0-
08	1519 N	1098	-0-	-421	-0-	114	9	931	3	Y	85	84	1	1
09	1200 N	520	-0-	-680	-0-	100	1	384	3	Y	104	105	1	-0-
10	1302 N	946	-0-	-356	-0-	133	9	677	3	Y	176	176	1	-0-
						73	1							
						94	9							
						22	1							
						114	9							
						75	1							
						194	9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635														
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	233	1	1282	3	Y	60	60	1	-0-
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	66	9	1118	3	Y	83	83	1	-0-
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	108	1	1214	3	Y	97	97	1	-0-
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	91	9	1093	3	Y	70	69	1	1
09	1140 N	561	-0-	-579	-0-	114	1	493	3	Y	35	36	1	-0-
10	1178 N	1027	-0-	-151	-0-	107	9	866	3	Y	59	59	1	-0-
						85	1							
						77	9							
						29	1							
						39	9							
						96	1							
						65	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	190 44 9	1	1045	3	Y	40	40	1	-0-
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	123 45 9	1	1268	3	Y	41	41	1	-0-
07	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	129 53 9	1	1377	3	Y	48	48	1	-0-
08	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	100 40 9	1	1281	3	Y	36	35	1	1
09	1020 N	932	-0-	-88	-0-	48 64 9	1	820	3	Y	58	59	1	-0-
10	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	96 65 9	1	866	3	Y	59	59	1	-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957														
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	185 153 9	1	1012	3	Y	139	139	1	-0-
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	118 91 9	1	1218	3	Y	83	83	1	-0-
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	124 107 9	1	1323	3	Y	97	97	1	-0-
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	96 80 9	1	1231	3	Y	73	73	1	-0-
09	1020 N	765	-0-	-255	-0-	39 53 9	1	673	3	Y	48	48	1	-0-
10	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	94 65 9	1	853	3	Y	59	59	1	-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868														
05	12896 X	8444	-0-	-4452	-0-	1210 591 9	1	6643	3	Y	537	537	1	-0-
06	12480 X	7517	-0-	-4963	-0-	620 503 9	1	6394	3	Y	457	457	1	-0-
07	10850 X	8180	-0-	-2670	-0-	652 587 9	1	6941	3	Y	534	534	1	-0-
08	9021 X	7401	-0-	-1620	-0-	504 440 9	1	6457	3	Y	400	395	1	5
09	8730 X	5716	-0-	-3014	-0-	293 424 9	1	4999	3	Y	385	390	1	-0-
10	8432 X	6294	-0-	-2138	-0-	585 430 9	1	5279	3	Y	391	391	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1891 X	1780	-0-	-111	-0-	251 1	1376 3	N	139	139	1			-0-
06	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	153 9	1836 3	N	125	125	1			-0-
07	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	178 1	1993 3	N	146	146	1			-0-
08	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	138 9	1855 3	N	109	108	1			1
09	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	187 1	2973 3	N	212	213	1			-0-
10	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	161 9	3141 3	N	215	215	1			-0-
						145 1								
						120 9								
						174 1								
						233 9								
						348 1								
						237 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083														
05	5611 X	4776	-0-	-835	-0-	689 1	3780 3	N	279	279	1			-0-
06	5430 X	4856	-0-	-574	-0-	307 9	4156 3	N	270	270	1			-0-
07	5332 X	5283	-0-	-49	-0-	403 1	4512 3	N	315	315	1			-0-
08	5115 X	4787	-0-	-328	-0-	297 9	4199 3	N	236	233	1			3
09	4950 X	2696	-0-	-2254	-0-	424 1	2346 3	N	193	196	1			-0-
10	5270 X	2969	-0-	-2301	-0-	347 9	2478 3	N	196	196	1			-0-
						328 1								
						260 9								
						138 1								
						212 9								
						275 1								
						216 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149														
05	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	441 1	2421 3	Y	199	199	1			-0-
06	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	219 9	4357 3	Y	145	145	1			-0-
07	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	422 1	4730 3	Y	170	170	1			-0-
08	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	160 9	4401 3	Y	127	126	1			1
09	3120 X	2525	-0-	-595	-0-	444 1	2242 3	Y	137	138	1			-0-
10	3224 X	2786	-0-	-438	-0-	187 9	2370 3	Y	139	139	1			-0-
						343 1								
						140 9								
						132 1								
						151 9								
						263 1								
						153 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456														
05	8494 X	4766	-0-	-3728	-0-	677 1	3717 3	Y	338	338	1			-0-
06	5220 X	3886	-0-	-1334	-0-	372 9	3355 3	Y	187	187	1			-0-
07	4588 X	4225	-0-	-363	-0-	325 1	3643 3	Y	218	218	1			-0-
08	4588 X	3832	-0-	-756	-0-	206 9	3389 3	Y	163	161	1			2
09	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	342 1	4614 3	Y	-0-	2	1			-0-
10	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	240 9	4874 3	Y	-0-					-0-
						264 1								
						179 9								
						271 1								
						540 1								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2449 X	2394	-0-	-55	-0-	349	1	1914	3	Y	119	119	1		-0-
						131	9								
06	2370 X	1863	-0-	-507	-0-	150	1	1553	3	Y	145	145	1		-0-
						160	9								
07	2077 X	2031	-0-	-46	-0-	158	1	1686	3	Y	170	170	1		-0-
						187	9								
08	2077 N	1831	-0-	-246	-0-	122	1	1569	3	Y	127	126	1		1
						140	9								
09	1860 N	871	-0-	-989	-0-	46	1	782	3	Y	39	40	1		-0-
						43	9								
10	2046 N	960	-0-	-1086	-0-	91	1	826	3	Y	39	39	1		-0-
						43	9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403															
05	9641 X	5403	-0-	-4238	-0-	796	1	4366	3	N	219	219	1		-0-
						241	9								
06	9330 X	4101	-0-	-5229	-0-	346	1	3572	3	N	166	166	1		-0-
						183	9								
07	9641 X	4455	-0-	-5186	-0-	364	1	3878	3	N	194	194	1		-0-
						213	9								
08	5766 X	4050	-0-	-1716	-0-	281	1	3609	3	N	145	143	1		2
						160	9								
09	5580 X	2803	-0-	-2777	-0-	150	1	2564	3	N	81	83	1		-0-
						89	9								
10	5394 X	3097	-0-	-2297	-0-	300	1	2707	3	N	82	82	1		-0-
						90	9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076															
05	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	773	1	4239	3	Y	179	179	1		-0-
						197	9								
06	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	328	1	3389	3	Y	125	125	1		-0-
						138	9								
07	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	345	1	3679	3	Y	146	146	1		-0-
						161	9								
08	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	267	1	3423	3	Y	109	108	1		1
						120	9								
09	2880 X	2790	-0-	-90	-0-	148	1	2525	3	Y	106	107	1		-0-
						117	9								
10	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	296	1	2667	3	Y	107	107	1		-0-
						118	9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027															
05	8773 X	8131	-0-	-642	-0-	1159	1	6359	3	Y	557	557	1		-0-
						613	9								
06	8490 X	7612	-0-	-878	-0-	618	1	6377	3	Y	561	561	1		-0-
						617	9								
07	8773 X	8294	-0-	-479	-0-	650	1	6923	3	Y	655	655	1		-0-
						721	9								
08	8680 X	7485	-0-	-1195	-0-	503	1	6442	3	Y	491	486	1		5
						540	9								
09	8400 X	5592	-0-	-2808	-0-	289	1	4921	3	Y	347	352	1		-0-
						382	9								
10	8308 X	6161	-0-	-2147	-0-	576	1	5198	3	Y	352	352	1		-0-
						387	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	2697 X	1585	-0-	-1112	-0-	231	1	1266	3	Y	80	80	1	-0-
06	2610 X	1826	-0-	-784	-0-	88	9	1436	3	Y	228	228	1	-0-
07	6045 X	1999	-0-	-4046	-0-	139	1	1559	3	Y	267	267	1	-0-
08	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	251	9	1450	3	Y	200	198	1	2
09	1830 X	1065	-0-	-765	-0-	146	1	846	3	Y	154	156	1	-0-
10	1984 X	1165	-0-	-819	-0-	294	9	894	3	Y	156	156	1	-0-
						113	1							
						220	9							
						50	1							
						169	9							
						99	1							
						172	9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 101H RRCID -> 296036 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 18041														
05	107755 X	107755	-0-	-0-	-0-	11393	1	89824	3	Y	5944	5944	1	-0-
06	100020 X	99760	-0-	-260	-0-	6538	9	83906	3	Y	4555	4555	1	-0-
07	99176 X	99176	-0-	-0-	-0-	10843	1	83197	3	Y	3734	3734	1	-0-
08	93000 X	92348	-0-	-652	-0-	5011	9	75203	3	Y	4211	4076	1	135
09	90000 X	88943	-0-	-1057	-0-	11872	1	71579	3	Y	5518	5255	1	398
10	93000 X	89988	-0-	-3012	-0-	4107	9	71140	3	Y	6149	6547	1	-0-
						12513	1							
						4632	9							
						11294	1							
						6070	9							
						12084	1							
						6764	9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 100H RRCID -> 296413 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8250 - 17974														
05	123178 X	123178	-0-	-0-	-0-	13122	1	103455	3	Y	6001	6001	1	-0-
06	111783 X	111783	-0-	-0-	-0-	6601	9	94370	3	Y	4744	4744	1	-0-
07	109020 X	109020	-0-	-0-	-0-	12195	1	91644	3	Y	3908	3908	1	-0-
08	98891 X	98891	-0-	-0-	-0-	5218	9	81138	3	Y	3866	3743	1	123
09	94913 X	94913	-0-	-0-	-0-	13077	1	76894	3	Y	5352	5091	1	384
10	97557 X	93358	-0-	-4199	-0-	4299	9	74509	3	Y	5630	6014	1	-0-
						13500	1							
						4253	9							
						12132	1							
						5887	9							
						12656	1							
						6193	9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 104H RRCID -> 298904 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8200 - 18137														
05	151900 X	140303	-0-	-11597	-0-	14268	1	112487	3	N	12316	12316	1	-0-
06	147000 X	116815	-0-	-30185	-0-	13548	9	95003	3	N	8668	8668	1	-0-
07	151900 X	103893	-0-	-48007	-0-	12277	1	84553	3	N	6614	6614	1	-0-
08	151900 X	102002	-0-	-49898	-0-	9535	9	82636	3	N	5105	4942	1	163
09	147000 X	96860	-0-	-50140	-0-	12065	1	77913	3	N	6049	5775	1	437
10	140306 X	91004	-0-	-49302	-0-	7275	9	72001	3	N	6157	6594	1	-0-
						13750	1							
						5616	9							
						12293	1							
						6654	9							
						12230	1							
						6773	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 102H RRCID -> 299091 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8100 - 12300														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	89187 X	79052	-0-	-10135	-0-	7864	1	62003	3	N	8350	8350	1	-0-
						9185	9							
06	86310 X	64671	-0-	-21639	-0-	6693	1	51796	3	N	5620	5620	1	-0-
						6182	9							
07	89187 X	57991	-0-	-31196	-0-	6588	1	46165	3	N	4762	4762	1	-0-
						5238	9							
08	89187 X	55899	-0-	-33288	-0-	7417	1	44578	3	N	3549	3436	1	113
						3904	9							
09	86310 X	53867	-0-	-32443	-0-	6722	1	42602	3	N	4130	3945	1	298
						4543	9							
10	79050 X	53617	-0-	-25433	-0-	7087	1	41720	3	N	4373	4671	1	-0-
						4810	9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 103H RRCID -> 299092 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8200 - 18137														
05	170252 X	162285	-0-	-7967	-0-	16287	1	128405	3	N	15994	15994	1	-0-
						17593	9							
06	164760 X	143907	-0-	-20853	-0-	14983	1	115941	3	N	11803	11803	1	-0-
						12983	9							
07	170252 X	132845	-0-	-37407	-0-	15293	1	107172	3	N	9436	9436	1	-0-
						10380	9							
08	170252 X	120844	-0-	-49408	-0-	16156	1	97102	3	N	6896	6676	1	220
						7586	9							
09	164760 X	115043	-0-	-49717	-0-	14431	1	91464	3	N	8316	7936	1	600
						9148	9							
10	162285 X	108087	-0-	-54198	-0-	14346	1	84460	3	N	8437	9037	1	-0-
						9281	9							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915														
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921														
05	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	264	1	2678	2	N	361	157	1	252
						397	9							
06	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	452	1	3214	2	N	169	249	1	172
						186	9							
07	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	376	1	996	2	N	137	64	1	245
						151	9							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16			261
09	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	375	1	1118	2	N	35			296
						39	9							
10	593 X	593	-0-	-0-	-0-	249	1	281	2	N	57	185	1	168
						63	9							
PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645														
05	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			68
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE BROWNE														
WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
														BALANCE
05	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-						Y	2	13 1	1
06	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-						Y	-0-		1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3	3 1	1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	81	79 1	3
09	950 X	950	-0-	-0-	-0-			7 4			Y	159	153 1	9
						768	2							
						175	9							
10	603 X	603	-0-	-0-	-0-	4	1	427 2			Y	152	156 1	5
						5	4	167 9						
PGE DOS														
WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		17
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		17
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		17
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		17
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715														
05	1178 N	944	-0-	-234	-0-	34	1	808 2			Y	92	91 1	2
						1	4	101 9					3 8	
06	870 N	673	-0-	-197	-0-	15	1	570 2			Y	80	78 1	2
						88	9						2 8	
07	DLQ G-10	488	-0-	488	488	23	1	393 2			Y	65	64 1	1
						72	9							
08	DLQ G-10	345	-0-	345	833	15	1	277 2			Y	48	46 1	2
						53	9						1 8	
09	1621 N	788	-0-	-833	-0-	28	1	658 2			Y	90	80 1	9
						3	4	99 9					3 8	
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	21	1	457 2			Y	56	61 1	3
						2	4	62 9					1 8	
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745														
05	743 X	743	-0-	-0-	-0-	29	1	682 2			Y	28	29 1	1
						1	4	31 9						
06	723 X	723	-0-	-0-	-0-	16	1	610 2			Y	88	87 1	2
						97	9							
07	DLQ G-10	592	-0-	592	592	31	1	540 2			Y	19	21 1	-0-
						21	9							
08	DLQ G-10	840	-0-	840	1432	41	1	742 2			Y	51	48 1	3
						1	4	56 9						
09	1867 N	435	-0-	-1432	-0-	17	1	387 2			Y	26	26 1	3
						2	4	29 9						
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	18	1	398 2			Y	63	63 1	3
						2	4	69 9						
PGE DOS														
WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868														
05	1829 X	515	-0-	-1314	-0-	515	2				N	-0-	181 1	87
06	1770 X	515	-0-	-1255	-0-	515	2				N	-0-		87
07	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-						N	-0-	64 1	23
08	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-						N	-0-		23
09	851 X	-0-	-0-	-851	-0-						N	-0-		23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	6951	2	372	9	N	338	316	1	169	
06	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	6972	2	360	9	N	327	380	1	116	
07	34 X	34	-0-	-0-	-0-	31	2	3	9	N	3	86	1	33	
08	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			33	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33	
10	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1708	2	120	9	N	109	95	1	47	
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102															
05	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	50	1	2807	2	Y	465	409	1	11	
						512	9								
06	3240 X	3121	-0-	-119	-0-	48	1	2665	2	Y	371	336	1	8	
						408	9								
07	DLQ G-10	3217	-0-	3217	3217	52	1	2713	2	Y	411	382	1	8	
						452	9								
08	DLQ G-10	3140	-0-	3140	6357	49	1	2640	2	Y	410	368	1	8	
						451	9								
09	9267 X	2910	-0-	-6357	-0-	49	1	2459	2	Y	365	318	1	19	
						402	9								
10	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	73	1	2652	2	Y	406	395	1	9	
						447	9								
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601															
05	11305 X	11305	-0-	-0-	-0-	10680	2	625	9	N	568	677	1	102	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102	
10	T. A.	78	-0-	78	78	14	2	64	9	N	58	1	8	159	
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326															
05	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	4900	2	188	9	N	171	198	1	75	
06	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3374	2	154	9	N	140	195	1	20	
07	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4116	2	201	9	N	183	157	1	46	
08	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	3978	2	190	9	N	173	171	1	48	
09	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	3957	2	174	9	N	158			206	
10	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4296	2	200	9	N	182	375	1	13	
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798															
05	5053 X	4910	-0-	-143	-0-	72	1	4065	2	Y	703	702	1	19	
						773	9								
06	4890 X	4637	-0-	-253	-0-	70	1	3908	2	Y	599	603	1	15	
						659	9								
07	DLQ G-10	4815	-0-	4815	4815	77	1	3983	2	Y	686	686	1	15	
						755	9								
08	DLQ G-10	4727	-0-	4727	9542	73	1	3924	2	Y	664	665	1	14	
						730	9								
09	13887 X	4345	-0-	-9542	-0-	72	1	3616	2	Y	597	577	1	34	
						657	9								
10	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	104	1	3750	2	Y	661	680	1	15	
						727	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 13459 - 13605														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE M BALANCE											
05	9734 X	9444	-0-	-290	-0-	636	1	8042	2	N	696	615	1	115
06	10799 X	10799	-0-	-0-	-0-	766	9							
07	9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	602	1	9394	2	N	730	827	1	18
08	9734 X	9715	-0-	-19	-0-	803	9							
09	9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	603	1	8387	2	N	784	741	1	61
10	10710 X	10710	-0-	-0-	-0-	862	9							
						604	1	8299	2	N	738	743	1	56
						812	9							
						617	1	8460	2	N	714	548	1	222
						13	4	785	9					
						946	1	8904	2	N	738	851	1	109
						48	4	812	9					
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641														
05	868 N	525	-0-	-343	-0-	431	2	94	9	Y	85	86	1	40
06	540 N	519	-0-	-21	-0-	436	2	83	9	Y	75	94	1	21
07	DLQ G-10	547	-0-	547	547	455	2	92	9	Y	84	78	1	27
08	DLQ G-10	547	-0-	547	1094	457	2	90	9	Y	82	70	1	39
09	1720 N	626	-0-	-1094	-0-	508	2	118	9	Y	107	103	1	43
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	674	2	160	9	Y	145	127	1	61
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814														
05	1984 X	1564	-0-	-420	-0-	1382	2	182	9	Y	165	175	1	78
06	1920 X	1798	-0-	-122	-0-	1615	2	183	9	Y	166	197	1	47
07	DLQ G-10	1965	-0-	1965	1965	1761	2	204	9	Y	185	173	1	59
08	DLQ G-10	1985	-0-	1985	3950	1797	2	188	9	Y	171	149	1	81
09	5699 X	1749	-0-	-3950	-0-	1538	2	211	9	Y	192	196	1	77
10	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1209	2	173	9	Y	157	168	1	66
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674														
05	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3195	2	2	4	Y	235	235	1	6
06	2790 X	1516	-0-	-1274	-0-	259	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1297	2	Y	112	116	1	2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4	123	9					
09	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
10	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
						162	1	3189	2	Y	214	194	1	20
						2	4	235	9					
						192	1	2723	2	Y	242	257	1	5
						1	4	266	9					
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394														
05	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3577	2	165	9	N	150	76	1	112
06	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3406	2	155	9	N	141	190	1	63
07	3348 X	2970	-0-	-378	-0-	2751	2	219	9	N	199	173	1	89
08	3348 X	3169	-0-	-179	-0-	3169	2			N	-0-			89
09	3240 X	3047	-0-	-193	-0-	2838	2	209	9	N	190	187	1	92
10	3348 X	3159	-0-	-189	-0-	2996	2	163	9	N	148	187	1	53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5018	2	208	9	N	189	96	1	135
06	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5134	2	206	9	N	187	229	1	93
07	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5324	2	215	9	N	195	222	1	66
08	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5135	2	196	9	N	178	101	1	143
09	5340 X	3951	-0-	-1389	-0-	3823	2	128	9	N	116	188	1	71
10	5518 X	4048	-0-	-1470	-0-	3884	2	164	9	N	149	168	1	52
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A														
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	86	1	1086	2	N	279	339	1	117
06	3000 N	3562	-0-	562	562	307	9	3014	2	N	323	397	1	43
07	3100 N	4282	-0-	1182	1744	193	1	3686	2	N	301	284	1	60
08	3100 N	4214	-0-	1114	2858	355	9	3620	2	N	300	304	1	56
09	6475 X	3617	-0-	-2858	-0-	265	1	3060	2	N	299	187	1	168
10	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	331	9	329	9	N	346	440	1	73
						264	1	3295	2	N			1	8
						330	9	381	9					
						223	1							
						5	4							
						350	1							
						18	4							
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216														
05	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3230	2	413	9	N	375	434	1	27
06	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			27
07	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	3	3	8	27
08	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-			27
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	31			58
10	207 X	207	-0-	-0-	-0-	171	2	36	9	N	33			91
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335														
05	4774 X	2577	-0-	-2197	-0-	2530	2	47	9	N	43	77	1	62
06	4590 X	3718	-0-	-872	-0-	3557	2	161	9	N	146	169	1	39
07	4743 X	3973	-0-	-770	-0-	3823	2	150	9	N	136	170	1	5
08	4309 X	3964	-0-	-345	-0-	3804	2	160	9	N	145	92	1	58
09	4170 X	3411	-0-	-759	-0-	3280	2	131	9	N	119			177
10	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	3940	2	166	9	N	151	267	1	61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//		781915													
PGE BROWNE				WELL #:		E 1H		RRCID -> 263096		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 7942		PERF. 8351		- 13086			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE	
05	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1517	2	130	9	N	118	120	1		65	
06	773 X	773	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		770	2	3	9	N	3				68	
07	128 X	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		128	2			N	-0-				68	
08	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2450	2	118	9	N	107				175	
09	914 X	914	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		818	2	96	9	N	87	187	1		75	
10	210 X	210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2	206	9	N	187	187	1		75	
PGE BROWNE				WELL #:		C 1H		RRCID -> 263113		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 7926		PERF. 8629		- 14250			
05	837 X	389	-0-	-448	-0-	-0-	-0-		268	2	121	9	N	110	69	1		167	
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		619	2	175	9	N	159	97	1		229	
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		476	2	151	9	N	137	159	1		207	
08	403 N	299	-0-	-104	-0-	-0-	-0-		159	2	140	9	N	127				334	
09	780 X	305	-0-	-475	-0-	-0-	-0-		183	2	122	9	N	111	186	1		259	
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-	-0-	-0-						N	45	190	1		114	
PGE BROWNE				WELL #:		C 2H		RRCID -> 263118		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 7952		PERF. 8330		- 13914			
05	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5629	2	321	9	N	292	173	1		256	
06	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		8082	2	531	9	N	483	679	1		60	
07	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5821	2	505	9	N	459	395	1		124	
08	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5391	2	545	9	N	495	435	1	1 8	183	
09	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5069	2	521	9	N	474	552	1	1 8	104	
10	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4150	2	521	9	N	474	530	1		48	
GATES 010 CHK-A TR3				WELL #:		L 1H		RRCID -> 263434		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 8273		PERF. 8419		- 15039			
05	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		8067	2	4	4	Y	526	524	1	4 8	13	
06	7800 X	1340	-0-	-6460	-0-	-0-	-0-		579 85 1	9 1 4	1153	2	Y	92	98	1	5 8	2	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	528	2	Y	5	2	1	5 8	-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		18	9			Y	5	5	8		-0-	
09	573 X	573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		83	1	1171	2	Y	16	8	1	7 8	1	
10	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		139	9			Y	126	121	1	3 8	3	
PGE BROWNE				WELL #:		E 2H		RRCID -> 265076		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 7904		PERF. 8453		- 13272			
05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1478	2	185	9	N	168	155	1		146	
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1176	2	124	9	N	113	237	1		22	
07	1612 N	220	-0-	-1392	-0-	-0-	-0-		175	2	45	9	N	41				63	
08	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2481	2	248	9	N	225	148	1		140	
09	1290 X	1222	-0-	-68	-0-	-0-	-0-		1071	2	151	9	N	137	179	1		98	
10	512 X	512	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		458	2	54	9	N	49				147	
FAITH-BONITA				WELL #:		A 1H		RRCID -> 265617		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 7095		PERF. 7524		- 15825			
05	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		96	1	1539	2	Y	363	361	0		16	
06	1560 X	965	-0-	-595	-0-	-0-	-0-		399 42 1	9 1 1	547	2	Y	342	339	0		19	
07	DLQ G-10	1042	-0-	1042	-0-	1042	1042		376 49 1	9 1 1	609	2	Y	349	350	0		18	
08	DLQ G-10	564	-0-	564	-0-	1606	1606		384 29 1	9 1 1	335	2	Y	182	191	0		9	
09	2913 N	1307	-0-	-1606	-0-	-0-	-0-		200 42 1	9 1 1	722	2	Y	494	477	0		26	
10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		543 107 1	9 1 1	1023	2	Y	366	372	0		20	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71	71	1	116
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
FAITH-BONITA														
WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843														
05	2976 X	2586	-0-	-390	-0-	229	1	1927	2	Y	391	380	0	17
						430	9							
06	2880 X	2244	-0-	-636	-0-	212	1	1694	2	Y	307	307	0	17
						338	9							
07	DLQ G-10	2484	-0-	2484	2484	238	1	1844	2	Y	365	364	0	18
						402	9							
08	DLQ G-10	2504	-0-	2504	4988	264	1	1879	2	Y	328	330	0	16
						361	9							
09	7020 X	2032	-0-	-4988	-0-	210	1	1511	2	Y	283	284	0	15
						311	9							
10	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	373	1	1439	2	Y	235	237	0	13
						259	9							
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312														
05	4526 X	4005	-0-	-521	-0-	835	1	2797	2	Y	339	305	1	78
						373	9							
06	3960 X	3375	-0-	-585	-0-	548	1	2409	2	Y	380	421	1	37
						418	9							
07	DLQ G-10	2094	-0-	2094	2094	494	1	1284	2	Y	287	283	1	41
						316	9							
08	DLQ G-10	3395	-0-	3395	5489	709	1	2366	2	Y	291	301	1	31
						320	9							
09	8914 X	3425	-0-	-5489	-0-	653	1	2465	2	Y	271	214	1	88
						9	4	298	9					
10	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	696	1	2923	2	Y	315	354	1	49
						31	4	347	9					
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765														
05	2914 X	1402	-0-	-1512	-0-	288	1	965	2	Y	135	127	1	31
						149	9							
06	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	406	1	1784	2	Y	288	291	1	28
						317	9							
07	DLQ G-10	1431	-0-	1431	1431	344	1	893	2	Y	176	179	1	25
						194	9							
08	DLQ G-10	2234	-0-	2234	3665	462	1	1542	2	Y	209	212	1	22
						230	9							
09	6136 X	2471	-0-	-3665	-0-	475	1	1794	2	Y	178	142	1	58
						6	4	196	9					
10	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	471	1	1978	2	Y	198	225	1	31
						21	4	218	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2697 X	2260	-0-	-0-	-437	-0-	427	1	1424	2	N	372	389	1		197
06	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	-0-	409	9								
07	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	-0-	524	1	732	2	N	667	770	1		94
08	2263 X	1943	-0-	-0-	-320	-0-	734	9								
09	2190 X	740	-0-	-0-	-1450	-0-	466	1	1267	2	N	384	371	1		107
10	2263 X	1267	-0-	-0-	-996	-0-	422	9								
							255	1	1336	2	N	320	260	1	1 8	166
							352	9								
							520	2	220	9	N	200				366
							1047	2	220	9	N	200	369	1		197
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				115
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680																
05	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	362	1	1207	2	N	178	183	1		215
06	1080 N	837	-0-	-0-	-243	-0-	196	9								
07	1457 N	1408	-0-	-0-	-49	-0-	263	1	367	2	N	188	299	1		104
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	-0-	207	9								
09	840 X	741	-0-	-0-	-99	-0-	319	1	868	2	N	201	151	1		154
10	1395 X	1210	-0-	-0-	-185	-0-	221	9								
							244	1	1280	2	N	131	154	1		131
							144	9								
							608	2	133	9	N	121				252
							1108	2	102	9	N	93	188	1		157
FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315																
05	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	-0-	314	1	1618	2	Y	60	58	0		3
06	1020 X	78	-0-	-0-	-942	-0-	66	9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	75	9	Y	68	67	0		4
08	DLQ G-10	1535	-0-	-0-	1535	1535					Y	46	48	0		2
09	1798 X	263	-0-	-0-	-1535	-0-	345	1	1162	2	Y	25	26	0		1
10	82 X	82	-0-	-0-	-0-	-0-	28	9								
							101	1	162	2	Y	-0-	1	0		-0-
							2	2	80	9	Y	73	69	0		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915													
FAITH-SAN PEDRO		WELL #: G 1H		RRCID -> 268631		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH		6381 PERF. 6441 - 11871							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	6386 X	5499	-0-	-887	-0-		506	1	4851	2	Y	129	130	0			6
							142	9									
06	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-		1058	1	5051	2	Y	149	147	0			8
							164	9									
07	DLQ G-10	6141	-0-	6141	6141		1126	1	4848	2	Y	152	152	0			8
							167	9									
08	DLQ G-10	5190	-0-	5190	11331		1031	1	3942	2	Y	197	195	0			10
							217	9									
09	17114 X	5783	-0-	-11331	-0-		1103	1	4384	2	Y	269	265	0			14
							296	9									
10	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-		931	1	3806	2	Y	223	225	0			12
							245	9									

FAITH-SAN PEDRO		WELL #: G 2H		RRCID -> 268632		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH		6397 PERF. 6549 - 11743							
05	T. A.	8	-0-	8	772		1	1	7	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	80	-0-	80	852		14	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	961 X	109	-0-	-852	-0-		21	1	88	2	Y	-0-					-0-
08	25 X	25	-0-	-0-	-0-		5	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	5	-0-	-85	-0-		1	1	4	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					-0-

FAITH SANDY DIM		WELL #: F 2H		RRCID -> 268749		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH		6185 PERF. 6350 - 12544							
05	2294 X	1845	-0-	-449	-0-		221	1	1462	2	Y	147	186	1			105
							162	9									
06	2010 X	1749	-0-	-261	-0-		197	1	1383	2	Y	154	178	1			81
							169	9									
07	DLQ G-10	2034	-0-	2034	2034		230	1	1627	2	Y	161	99	1			143
							177	9									
08	DLQ G-10	1302	-0-	1302	3336		181	1	976	2	Y	132	177	1			98
							145	9									
09	5451 X	2115	-0-	-3336	-0-		228	1	1694	2	Y	175					273
							193	9									
10	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-		211	1	1274	2	Y	147	375	1			45
							162	9									

FAITH-YANA		WELL #: A 1H		RRCID -> 268750		COMPL. DATE 07/16/2012		TOTAL DEPTH		7345 PERF. 7509 - 14729							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FAITH BONITA L UNIT		WELL #: I 1H		RRCID -> 268751		COMPL. DATE 04/30/2012		TOTAL DEPTH		7043 PERF. 7023 - 14319							
05	3596 X	924	-0-	-2672	-0-		667	2	257	9	Y	234	235	0			10
06	2730 X	1073	-0-	-1657	-0-		816	2	257	9	Y	234	231	0			13
07	DLQ G-10	1165	-0-	1165	1165		883	2	282	9	Y	256	256	0			13
08	DLQ G-10	1061	-0-	1061	2226		780	2	281	9	Y	255	255	0			13
09	3000 N	1062	-0-	-1938	288		783	2	279	9	Y	254	254	0			13
10	2159 N	1871	-0-	-288	-0-		550	1	1036	2	Y	259	258	0			14
							285	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	7378 X	4657	-0-	-2721	-0-	354	1	3853	2	Y	409	401 0	18
06	4290 X	3268	-0-	-1022	-0-	450	9	2560	2	Y	360	358 0	20
07	DLQ G-10	2821	-0-	2821	2821	312	1	2249	2	Y	305	310 0	15
08	DLQ G-10	1876	-0-	1876	4697	396	9	1485	2	Y	193	198 0	10
09	5923 X	1226	-0-	-4697	-0-	236	1	1059	2	Y	23	32 0	1
10	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	336	9	1208	2	Y	21	21 0	1
						179	1						
						212	9						
						142	1						
						25	9						
						164	1						
						23	9						
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858													
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		75
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-		75
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374													
05	2697 X	2481	-0-	-216	-0-	2271	2	210	9	N	191	256 1	62
06	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2644	2	256	9	N	233	253 1	42
07	3100 X	2807	-0-	-293	-0-	2573	2	234	9	N	213	143 1	112
08	3100 X	2848	-0-	-252	-0-	2621	2	227	9	N	206	106 1	212
09	3000 X	2310	-0-	-690	-0-	2125	2	185	9	N	168	182 1	198
10	3007 X	2188	-0-	-819	-0-	2000	2	188	9	N	171	267 1	102
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437													
05	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2548	2	145	9	N	132	219 1	114
06	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3088	2	173	9	N	157	216 1	55
07	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3221	2	208	9	N	189	205 1	39
08	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2354	2	150	9	N	136		175
09	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2729	2	162	9	N	147	189 1	133
10	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2509	2	173	9	N	157	163 1	127
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960													
05	2108 X	1707	-0-	-401	-0-	1499	2	208	9	N	189	240 1	81
06	2490 X	2484	-0-	-6	-0-	2307	2	177	9	N	161	218 1	24
07	2573 X	2338	-0-	-235	-0-	2073	2	265	9	N	241	213 1	52
08	2573 X	1758	-0-	-815	-0-	1564	2	194	9	N	176	182 1	46
09	2490 X	1656	-0-	-834	-0-	1525	2	131	9	N	119		165
10	2573 X	2306	-0-	-267	-0-	2033	2	273	9	N	248	366 1	47
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006													
05	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	3871	2	244	9	N	222	263 1	129
06	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4402	2	252	9	N	229	250 1	108
07	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4267	2	257	9	N	234	280 1	62
08	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4416	2	271	9	N	246	118 1	190
09	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	3831	2	254	9	N	231	183 1	238
10	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3496	2	221	9	N	201	380 1	59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		363 N	363	-0-	-0-		18 2	345 9	Y		314	312 0			14
06		330 N	164	-0-	-166		6 2	158 9	Y		144	150 0			8
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		122	124 0			6
08	DLQ G-10		324	-0-	324		6 2	318 9	Y		289	281 0			14
09		627 N	303	-0-	-324		10 2	293 9	Y		266	266 0			14
10		299 N	299	-0-	-0-		7 2	292 9	Y		265	264 0			15
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495															
05	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	349 1	4437 2	N			119	99 1			129
						131 9									
06	3210 X	3013	-0-	-197	-0-	197 1	2702 2	N			104	143 1			90
						114 9									
07	3317 X	3075	-0-	-242	-0-	201 1	2742 2	N			120	181 1			29
						132 9									
08	3317 X	2447	-0-	-870	-0-	186 1	2136 2	N			114				143
						125 9									
09	3210 X	1291	-0-	-1919	-0-	101 1	1082 2	N			98				241
						108 9									
10	3317 X	2069	-0-	-1248	-0-	197 1	1747 2	N			114	292 1			63
						125 9									
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842															
05	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	247 1	3134 2	N			106	84 1			159
						117 9									
06	2610 X	2260	-0-	-350	-0-	146 1	2004 2	N			100	184 1			75
						110 9									
07	2697 X	1899	-0-	-798	-0-	122 1	1674 2	N			94	107 1			62
						103 9									
08	2697 X	1657	-0-	-1040	-0-	125 1	1434 2	N			89				151
						98 9									
09	2610 X	2540	-0-	-70	-0-	208 1	2221 2	N			101				252
						111 9									
10	2697 X	2289	-0-	-408	-0-	221 1	1957 2	N			101	280 1			73
						111 9									
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053															
05	763 X	763	-0-	-0-	-0-	47 1	596 2	N			109	142 1			127
						120 9									
06	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	262 1	3596 2	N			163	179 1			111
						179 9									
07	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	150 1	2048 2	N			129	97 1			143
						142 9									
08	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	203 1	2329 2	N			114	88 1			169
						125 9									
09	3990 X	573	-0-	-3417	-0-	40 1	424 2	N			99				268
						109 9									
10	4123 X	2743	-0-	-1380	-0-	265 1	2349 2	N			117	259 1			126
						129 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																						
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354																						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
05	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-							N	117	102	1		99					
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-							N	84	129	1		54					
07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-							N	109	49	1		114					
08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-							N	36	88	1		62					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	84				146					
10	988 X	988	-0-	-0-	-0-			84 157	1 9	747	2	N	143	186	1		103					

GATES 010 CHK-B TR 1															WELL #: K 1H		RRCID -> 270021		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869	
05	3937 X	2254	-0-	-1683	-0-			147 235	1 9	1872	2	N	214	188	1		176					
06	3810 X	2748	-0-	-1062	-0-			172 221	1 9	2355	2	N	201	277	1		100					
07	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-			279 227	1 9	3810	2	N	206	187	1		119					
08	4154 X	3871	-0-	-283	-0-			292 232	1 9	3347	2	N	211	182	1		148					
09	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-			428 227	1 9	4575	2	N	206	187	1		167					
10	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-			494 231	1 9	4370	2	N	210	287	1		90					

PGE DOS					WELL #: D 4H		RRCID -> 270022		COMPL. DATE 01/25/2013		TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055											
05	403 X	3	-0-	-400	-0-			3	2			N	-0-				177					
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-							N	-0-				177					
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-							N	-0-				177					
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-							N	-0-				177					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				177					
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				177					

PGE DOS					WELL #: D 3H		RRCID -> 270023		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985											
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-				55					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				55					
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				55					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				55					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				55					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				55					

PGE DOS					WELL #: D 2H		RRCID -> 270025		COMPL. DATE 01/31/2013		TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040											
05	3007 X	2722	-0-	-285	-0-			2418	2	304	9	N	276	216	1		213					
06	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-			2682	2	392	9	N	356	434	1		135					
07	3100 N	3562	-0-	462	462			3129	2	433	9	N	394	328	1		201					
08	2728 N	840	-0-	-1888	-0-			740	2	100	9	N	91	201	1		91					
09	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-							N	-0-				91					
10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-							N	-0-				91					

PGE DOS					WELL #: D 1H		RRCID -> 270026		COMPL. DATE 01/31/2013		TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131											
05	856 X	856	-0-	-0-	-0-			734	2	122	9	N	111	153	1		78					
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-							N	-0-				78					
07	713 X	18	-0-	-695	-0-			11	2	7	9	N	6				84					
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-							N	-0-				84					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				84					
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-				84					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2511 X	1738	-0-	-773	-0-	-0-	1562	2	176	9	N	160	156	1		178
06	2280 X	1816	-0-	-464	-0-	-0-	1621	2	195	9	N	177	191	1		164
07	2356 X	1792	-0-	-564	-0-	-0-	1570	2	222	9	N	202	206	1		160
08	2015 X	1766	-0-	-249	-0-	-0-	1570	2	196	9	N	178	177	1		161
09	1860 X	1626	-0-	-234	-0-	-0-	1458	2	168	9	N	153				314
10	1891 X	1716	-0-	-175	-0-	-0-	1527	2	189	9	N	172	359	1		127

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196																
05	2232 N	1827	-0-	-405	-0-	-0-	1695	2	132	9	N	120	116	1		137
06	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	-0-	2264	2	172	9	N	156	161	1		132
07	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	-0-	2242	2	185	9	N	168	175	1		125
08	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	-0-	2021	2	165	9	N	150	180	1		95
09	2430 X	1564	-0-	-866	-0-	-0-	1451	2	113	9	N	103				198
10	2418 X	2080	-0-	-338	-0-	-0-	1889	2	191	9	N	174	250	1		122

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848																
05	3348 X	2861	-0-	-487	-0-	-0-	2637	2	224	9	N	204	175	1		92
06	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	-0-	3501	2	235	9	N	214	261	1		45
07	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	-0-	3465	2	241	9	N	219	187	1		77
08	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	-0-	3154	2	237	9	N	215	138	1		154
09	3750 X	2775	-0-	-975	-0-	-0-	2564	2	211	9	N	192	182	1		164
10	3875 X	3063	-0-	-812	-0-	-0-	2831	2	232	9	N	211	282	1		93

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914																
05	62 X	26	-0-	-36	-0-	-0-	26	2			N	-0-				126
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-				126
07	31 X	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	2			N	-0-				126
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-				126
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-				126
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-				126

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305																
05	12059 X	10821	-0-	-1238	-0-	-0-	36	1	10539	2	N	224	146	1		197
							246	9								
06	10920 X	10586	-0-	-334	-0-	-0-	10380	2	206	9	N	187	320	1		64
07	12338 X	10613	-0-	-1725	-0-	-0-	10422	2	191	9	N	174	93	1		145
08	12338 X	2430	-0-	-9908	-0-	-0-	2366	2	64	9	N	58	94	1		109
09	11280 X	-0-	-0-	-11280	-0-	-0-					N	-0-				109
10	17758 X	17758	-0-	-0-	-0-	-0-	17582	2	176	9	N	160	178	1		91

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856																
05	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	-0-	2618	2	207	9	N	188	159	1		316
06	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	-0-	3257	2	238	9	N	216	361	1		171
07	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	-0-	3231	2	256	9	N	233	167	1		237
08	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	-0-	3775	2	230	9	N	209	210	1		236
09	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	-0-	3715	2	180	9	N	164				400
10	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	-0-	3500	2	198	9	N	180	282	1		298

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE BROWNE														
WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	5208 X	34	-0-	-5174	-0-	22 1	1 2	10 9	Y	9	26 1		12	
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-	1 4	10 9		Y	-0-			12	
07	DLQ G-10	34	-0-	34	34	1 1	16 2		Y	15			27	
08	DLQ G-10	1762	-0-	1762	1796	17 9	1324 2	40 9	Y	36	34 1		29	
09	1835 X	39	-0-	-1796	-0-	21 4	31 2		Y	-0-			29	
10	41 X	41	-0-	-0-	-0-	7 1	31 2		Y	-0-			29	
						1 4								
						10 1								
PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87	
PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373														
05	3348 X	24	-0-	-3324	-0-	22 1	1 2		Y	-0-			348	
06	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-	1 4			Y	-0-			348	
07	DLQ G-10	22	-0-	22	22	1 1	21 2		Y	-0-			348	
08	DLQ G-10	37	-0-	37	59	2 1	7 2		Y	25	25 8		348	
09	80 X	21	-0-	-59	-0-	28 9								
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2		Y	15	15 8		348	
						17 9				6	6 8		348	
PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093														
05	2914 X	681	-0-	-2233	-0-	619 2	62 9		N	56	95 1		27	
06	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	2907 2	245 9		N	223	211 1		39	
07	2790 X	86	-0-	-2704	-0-	79 2	7 9		N	6			45	
08	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2272 2	191 9		N	174	181 1		38	
09	3150 X	2072	-0-	-1078	-0-	1875 2	197 9		N	179	98 1		119	
10	3255 X	2057	-0-	-1198	-0-	1858 2	199 9		N	181	266 1		34	
PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170														
05	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2491 2	275 9		N	250	250 1		212	
06	2370 X	2138	-0-	-232	-0-	1943 2	195 9		N	177	198 1		191	
07	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	2913 2	257 9		N	234	178 1		247	
08	2759 X	2473	-0-	-286	-0-	2246 2	227 9		N	206	203 1		250	
09	2670 X	2175	-0-	-495	-0-	1956 2	219 9		N	199	180 1		269	
10	3162 X	2310	-0-	-852	-0-	2086 2	224 9		N	204	300 1		173	
PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162														
05	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	2945 2	256 9		N	233	223 1		90	
06	2070 X	1603	-0-	-467	-0-	1486 2	117 9		N	106	138 1		58	
07	3100 X	2609	-0-	-491	-0-	2453 2	156 9		N	142	106 1		94	
08	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3047 2	223 9		N	203	168 1		129	
09	3030 X	1925	-0-	-1105	-0-	1772 2	153 9		N	139	88 1		180	
10	3131 X	2614	-0-	-517	-0-	2393 2	221 9		N	201	353 1		28	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			174
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			178
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			187
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570														
05	4805 X	21	-0-	-4784	-0-	13 7	1 9	1 2	Y	6	144 1			22
06	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-				Y	-0-				22
07	DLQ G-10	2969	-0-	2969	2969	159 4	1 4	2723 83	2 9	75				97
08	DLQ G-10	704	-0-	704	3673	153 9	1 4	538 4	2 9	4	98 1			3
09	3673 X	-0-	-0-	-3673	-0-				Y	-0-				3
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394														
05	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	1962	2	110 9	N	100	100 1			83
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1087	2	121 9	N	110	98 1			95
07	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	72	86 1			81
08	2077 N	713	-0-	-1364	-0-	615	2	98 9	N	89				170
09	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1389	2	116 9	N	105	185 1			90
10	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1580	2	131 9	N	119	128 1			81
PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464														
05	3162 X	1512	-0-	-1650	-0-	1421	2	91 9	N	83				135
06	3780 X	1692	-0-	-2088	-0-	1491	2	201 9	N	183	245 1			73
07	3906 X	1846	-0-	-2060	-0-	1623	2	223 9	N	203	235 1			41
08	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-				N	184	84 1			141
09	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-				N	186	183 1			144
10	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				N	159	257 1			46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)											CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																									
PGE BROWNE																									
WELL #: F 1H											RRCID -> 271435			COMPL. DATE 08/26/2013			TOTAL DEPTH 7877			PERF. 8334 - 14566					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE								
05	2077 X	512	-0-	-1565	-0-	-0-	451	2	61	9	N	55	157	1				61							
06	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	-0-	3424	2	295	9	N	268	182	1				147							
07	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	-0-	2592	2	240	9	N	218	220	1				145							
08	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	-0-	1761	2	188	9	N	171	152	1				164							
09	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	-0-	3081	2	298	9	N	271	187	1				248							
10	3410 X	2879	-0-	-531	-0-	-0-	2596	2	283	9	N	257	413	1				92							
PGE BROWNE											WELL #: F 4H			RRCID -> 271953			COMPL. DATE 09/03/2013			TOTAL DEPTH 7862			PERF. 8178 - 14419		
05	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-	-0-					N	16						100							
06	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	-0-	2416	2	94	9	N	85	96	1				89							
07	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	-0-	2403	2	142	9	N	129	129	1				89							
08	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	-0-	3283	2	140	9	N	127	162	1				54							
09	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	-0-	2422	2	106	9	N	96						150							
10	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	-0-	2673	2	149	9	N	135	190	1		1	8	94							
PGE BROWNE											WELL #: F 5H			RRCID -> 271954			COMPL. DATE 08/17/2013			TOTAL DEPTH 7871			PERF. 8125 - 14448		
05	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	-0-	2608	2	154	9	N	140	133	1				158							
06	1920 X	276	-0-	-1644	-0-	-0-	165	2	111	9	N	101	133	1				126							
07	1984 X	888	-0-	-1096	-0-	-0-	670	2	218	9	N	198	192	1				132							
08	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-	-0-					N	78	93	1				117							
09	2670 X	523	-0-	-2147	-0-	-0-	346	2	177	9	N	161						278							
10	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-	-0-					N	85	246	1				117							
PGE BROWNE											WELL #: F 6H			RRCID -> 271955			COMPL. DATE 08/17/2013			TOTAL DEPTH 7879			PERF. 8216 - 14485		
05	3286 X	1170	-0-	-2116	-0-	-0-	991	2	179	9	N	163	133	1				200							
06	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	-0-	4781	2	388	9	N	353	429	1				124							
07	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	-0-	3891	2	319	9	N	290	287	1				127							
08	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	-0-	4260	2	361	9	N	328	274	1				181							
09	4740 X	3928	-0-	-812	-0-	-0-	3625	2	303	9	N	275	185	1				271							
10	4898 X	1656	-0-	-3242	-0-	-0-	1525	2	131	9	N	119	271	1				119							
FAITH SANDY DIM											WELL #: J 1H			RRCID -> 272577			COMPL. DATE 06/02/2013			TOTAL DEPTH 6218			PERF. 7720 - 14085		
05	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	702	2	Y	353	361	0				15							
							388	9																	
06	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	834	2	Y	316	314	0				17							
							348	9																	
07	DLQ G-10	1201	-0-	1201	1201	1201	509	1	521	2	Y	155	164	0				8							
							171	9																	
08	DLQ G-10	1246	-0-	1246	2447	2447	219	1	951	2	Y	69	74	0				3							
							76	9																	
09	4144 X	1697	-0-	-2447	-0-	-0-	394	1	1075	2	Y	207	199	0				11							
							228	9																	
10	439 X	439	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	111	2	Y	236	234	0				13							
							260	9																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2976 X	453	-0-	-2523	-0-	84	1	231	2	Y	125	124	0	5
06	2880 X	529	-0-	-2351	-0-	138	9	223	2	Y	232	224	0	13
07	DLQ G-10	120	-0-	120	120	51	1	42	2	Y	63	73	0	3
08	DLQ G-10	89	-0-	89	209	255	9	30	2	Y	47	48	0	2
09	410 N	201	-0-	-209	-0-	9	1	69	2	Y	107	103	0	6
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	69	9	149	2	Y	138	136	0	8
						7	1							
						52	9							
						14	1							
						118	9							
						35	1							
						152	9							

FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482														
05	2697 X	328	-0-	-2369	-0-	29	1	117	2	Y	165	176	0	7
06	2610 X	400	-0-	-2210	-0-	182	9	158	2	Y	180	177	0	10
07	DLQ G-10	388	-0-	388	388	44	1	92	2	Y	187	188	0	9
08	DLQ G-10	677	-0-	677	1065	198	9	454	2	Y	108	112	0	5
09	3990 X	2925	-0-	-1065	-0-	90	1	1923	2	Y	269	260	0	14
10	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	206	9	956	2	Y	302	299	0	17
						104	1							
						119	9							
						706	1							
						296	9							
						619	1							
						332	9							

FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498														
05	2728 X	1043	-0-	-1685	-0-	263	1	706	2	Y	67	66	0	3
06	2640 X	1105	-0-	-1535	-0-	74	9	770	2	Y	140	135	0	8
07	DLQ G-10	2030	-0-	2030	2030	181	1	1525	2	Y	170	169	0	9
08	DLQ G-10	1777	-0-	1777	3807	154	9	1381	2	Y	75	80	0	4
09	5861 X	2054	-0-	-3807	-0-	318	1	1581	2	Y	124	121	0	7
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	187	9			Y	1	8	0	-0-
						83	9							
						337	1							
						136	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	4836 X	4416	-0-	-420	-0-	115 1	3649 2	Y	264	264	1			7
						362 4	290 9							
06	9870 X	4092	-0-	-5778	-0-	105 1	3536 2	Y	246	247	1			6
						180 4	271 9							
07	DLQ G-10	3669	-0-	3669	3669	87 1	3181 2	Y	258	258	1			6
						117 4	284 9							
08	DLQ G-10	3684	-0-	3684	7353	97 1	3258 2	Y	299	299	1			6
						329 9								
09	10234 X	2881	-0-	-7353	-0-	89 1	2459 2	Y	289	279	1			16
						15 4	318 9							
10	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	121 1	2819 2	Y	274	284	1			6
						34 4	301 9							
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746														
05	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	105 1	3355 2	Y	405	403	1			11
						333 4	446 9							
06	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	98 1	3311 2	Y	360	362	1			9
						169 4	396 9							
07	DLQ G-10	3825	-0-	3825	3825	87 1	3176 2	Y	405	405	1			9
						116 4	446 9							
08	DLQ G-10	3302	-0-	3302	7127	84 1	2824 2	Y	358	360	1			7
						394 9								
09	9606 X	2479	-0-	-7127	-0-	73 1	2025 2	Y	335	323	1			19
						12 4	369 9							
10	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	101 1	2352 2	Y	394	404	1			9
						29 4	433 9							
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448														
05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	42	41	1			1
06	960 X	-0-	-0-	-960	-0-			Y	33	33	1			1
07	DLQ G-10	3704	-0-	3704	3704	84 1	3059 2	Y	408	400	1			9
						112 4	449 9							
08	DLQ G-10	3265	-0-	3265	6969	81 1	2736 2	Y	407	408	1			8
						448 9								
09	9088 X	2119	-0-	-6969	-0-	60 1	1669 2	Y	345	333	1			20
						10 4	380 9							
10	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	53 1	1239 2	Y	377	388	1			9
						15 4	415 9							
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700														
05	5518 X	5302	-0-	-216	-0-	136 1	4336 2	Y	364	363	1			10
						430 4	400 9							
06	5340 X	5288	-0-	-52	-0-	135 1	4555 2	Y	333	335	1			8
						232 4	366 9							
07	DLQ G-10	6166	-0-	6166	6166	146 1	5330 2	Y	450	448	1			10
						195 4	495 9							
08	DLQ G-10	5545	-0-	5545	11711	148 1	4964 2	Y	394	396	1			8
						433 9								
09	18683 X	6972	-0-	-11711	-0-	230 1	6370 2	Y	303	294	1			17
						39 4	333 9							
10	9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	380 1	8862 2	Y	327	336	1			8
						108 4	360 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH BONITA C UNIT														
WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
05	3162 X	6	-0-	-3156	-0-	5	2	1	9	Y	1	65 0	138	
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-	3 0	135	
07	DLQ G-10	2645	-0-	2645	2645	2172	2	473	9	Y	430	330 0	235	
08	DLQ G-10	2629	-0-	2629	5274	2127	2	502	9	Y	456	361 0	330	
09	7948 X	2674	-0-	-5274	-0-	2282	2	392	9	Y	356	576 0	110	
10	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2317	2	452	9	Y	411	366 0	155	
FAITH BONITA G UNIT														
WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380														
05	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	2729	2	325	9	Y	295	288 0	13	
06	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2534	2	307	9	Y	279	277 0	15	
07	DLQ G-10	3776	-0-	3776	3776	3361	2	415	9	Y	377	373 0	19	
08	DLQ G-10	3687	-0-	3687	7463	3239	2	448	9	Y	407	406 0	20	
09	10413 X	2950	-0-	-7463	-0-	2579	2	371	9	Y	337	339 0	18	
10	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	1773	2	318	9	Y	289	291 0	16	
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080														
05	4898 X	4235	-0-	-663	-0-	106	1	3368	2	Y	388	389 1	10	
						334	4	427	9					
06	4470 X	4293	-0-	-177	-0-	107	1	3598	2	Y	368	369 1	9	
						183	4	405	9					
07	DLQ G-10	4357	-0-	4357	4357	102	1	3716	2	Y	366	367 1	8	
						136	4	403	9					
08	DLQ G-10	3923	-0-	3923	8280	103	1	3448	2	Y	338	339 1	7	
						372	9							
09	10914 X	2634	-0-	-8280	-0-	80	1	2207	2	Y	304	294 1	17	
						13	4	334	9					
10	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	122	1	2853	2	Y	399	407 1	9	
						35	4	439	9					
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437														
05	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	137	1	4361	2	Y	268	268 1	7	
						432	4	295	9					
06	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	127	1	4265	2	Y	230	231 1	6	
						217	4	253	9					
07	DLQ G-10	4965	-0-	4965	4965	121	1	4401	2	Y	256	256 1	6	
						161	4	282	9					
08	DLQ G-10	4507	-0-	4507	9472	122	1	4118	2	Y	243	244 1	5	
						267	9							
09	12631 X	3159	-0-	-9472	-0-	101	1	2800	2	Y	219	212 1	12	
						17	4	241	9					
10	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	145	1	3389	2	Y	250	256 1	6	
						41	4	275	9					
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364														
05	5115 X	4292	-0-	-823	-0-	107	1	3422	2	Y	385	383 1	10	
						339	4	424	9					
06	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	105	1	3524	2	Y	388	388 1	10	
						180	4	427	9					
07	DLQ G-10	4250	-0-	4250	4250	98	1	3556	2	Y	424	425 1	9	
						130	4	466	9					
08	DLQ G-10	3865	-0-	3865	8115	99	1	3330	2	Y	396	397 1	8	
						436	9							
09	10778 X	2663	-0-	-8115	-0-	80	1	2209	2	Y	328	317 1	19	
						13	4	361	9					
10	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	116	1	2716	2	Y	370	380 1	9	
						33	4	407	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-SANDY														
WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1085 X	24	-0-	-1061	-0-	1	2	23	9	Y	21	21	0	1
06	1050 X	22	-0-	-1028	-0-	1	2	21	9	Y	19	19	0	1
07	DLQ G-10	1455	-0-	1455	1455	365	1	944	2	Y	133	127	0	7
08	DLQ G-10	1365	-0-	1365	2820	146	9							
09	3945 X	1125	-0-	-2820	-0-	243	1	994	2	Y	116	117	0	6
10	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	128	9							
						285	1	770	2	Y	64	67	0	3
						70	9							
						348	1	683	2	Y	78	77	0	4
						86	9							
FAITH BONITA H UNIT														
WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874														
05	2604 X	2357	-0-	-247	-0-	2124	2	233	9	Y	212	208	0	9
06	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-	9	0	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1051	2	108	9	Y	98	93	0	5
10	935 X	935	-0-	-0-	-0-	838	2	97	9	Y	88	88	0	5
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523														
05	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	55	1	1745	2	Y	89	89	1	2
06	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	173	4	98	9					
07	DLQ G-10	2061	-0-	2061	2061	50	1	1669	2	Y	88	88	1	2
08	DLQ G-10	1204	-0-	1204	3265	85	4	97	9					
09	4662 X	1397	-0-	-3265	-0-	51	1	1842	2	Y	91	91	1	2
10	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	68	4	100	9					
						33	1	1099	2	Y	65	66	1	1
						72	9							
						45	1	1239	2	Y	95	91	1	5
						8	4	105	9					
						59	1	1365	2	Y	113	115	1	3
						17	4	124	9					
FAITH-YANA														
WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511														
05	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	658	1	1351	2	N	317	318	0	14
06	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	349	9							
07	1953 N	1008	-0-	-945	-0-	612	1	1384	2	N	352	347	0	19
08	2356 N	1096	-0-	-1260	-0-	387	9							
09	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	730	1	278	9	N	253	259	0	13
10	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	752	1	6	2	N	307	305	0	15
						338	9							
						654	1	2728	2	N	329	327	0	17
						362	9							
						181	1	848	2	N	26	42	0	1
						29	9							
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971														
05	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3505	2	267	9	Y	243	226	1	45
06	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3333	2	252	9	Y	229	250	1	24
07	DLQ G-10	3428	-0-	3428	3428	3189	2	239	9	Y	217	205	1	36
08	DLQ G-10	2725	-0-	2725	6153	2569	2	156	9	Y	142	152	1	26
09	8702 X	2549	-0-	-6153	-0-	2398	2	151	9	Y	137	115	1	48
10	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2474	2	168	9	Y	153	156	1	45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT	(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-		5131	2	348	9	Y	316	296	1			59
06	5490 X	4803	-0-	-687	-0-		4527	2	276	9	Y	251	283	1			27
07	DLQ G-10	4865	-0-	4865	4865		4557	2	308	9	Y	280	260	1			47
08	DLQ G-10	4994	-0-	4994	9859		4660	2	334	9	Y	304	295	1			56
09	14791 X	4932	-0-	-9859	-0-		4598	2	334	9	Y	304	253	1			107
10	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-		4687	2	323	9	Y	294	315	1			86

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973																	
05	5611 X	4184	-0-	-1427	-0-		3941	2	243	9	Y	221	211	1			41
06	5310 X	3975	-0-	-1335	-0-		3741	2	234	9	Y	213	231	1			23
07	DLQ G-10	4618	-0-	4618	4618		4341	2	277	9	Y	252	233	1			42
08	DLQ G-10	4937	-0-	4937	9555		4654	2	283	9	Y	257	252	1			47
09	13700 X	4145	-0-	-9555	-0-		3913	2	232	9	Y	211	184	1			74
10	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-		4918	2	315	9	Y	286	276	1			84

FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342																	
05	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-		248	1	1335	2	Y	240	241	0			10
							264	9									
06	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-		278	1	1472	2	Y	223	221	0			12
							245	9									
07	DLQ G-10	1875	-0-	1875	1875		259	1	1376	2	Y	218	219	0			11
							240	9									
08	DLQ G-10	874	-0-	874	2749		129	1	647	2	Y	89	96	0			4
							98	9									
09	3000 N	1275	-0-	-1725	1024		195	1	914	2	Y	151	147	0			8
							166	9									
10	3100 N	2166	-0-	-934	90		356	1	1576	2	Y	213	209	0			12
							234	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169																	
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-		638	2	84	9	Y	76	76	0			3
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-		609	2	80	9	Y	73	72	0			4
07	DLQ G-10	597	-0-	597	597		513	2	84	9	Y	76	76	0			4
08	DLQ G-10	1140	-0-	1140	1737		1061	2	79	9	Y	72	72	0			4
09	3000 N	1521	-0-	-1479	258		1440	2	81	9	Y	74	74	0			4
10	314 N	56	-0-	-258	-0-		1	2	55	9	Y	50	51	0			3

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
FAITH-BONITA															
WELL #: J 2H RRCID -> 274467															
COMPL. DATE 06/10/2012															
TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	326	-0-	326	326	6	2	320	9	Y	291	277	0		14
09	1167 N	841	-0-	-326	-0-	11	1	531	2	Y	272	272	0		14
						299	9								
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	8	2	354	9	Y	322	318	0		18
FAITH-BONITA															
WELL #: E 1H RRCID -> 274781															
COMPL. DATE 08/25/2012															
TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992															
05	2542 X	2094	-0-	-448	-0-	279	1	1504	2	Y	283	283	0		12
						311	9								
06	2460 X	2070	-0-	-390	-0-	285	1	1510	2	Y	250	248	0		14
						275	9								
07	DLQ G-10	2289	-0-	2289	2289	313	1	1668	2	Y	280	280	0		14
						308	9								
08	DLQ G-10	1384	-0-	1384	3673	183	1	917	2	Y	258	259	0		13
						284	9								
09	5897 X	2224	-0-	-3673	-0-	334	1	1569	2	Y	292	290	0		15
						321	9								
10	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	355	1	1574	2	Y	304	302	0		17
						334	9								
FAITH-BONITA															
WELL #: I 2H RRCID -> 274857															
COMPL. DATE 06/08/2012															
TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FAITH-BONITA															
WELL #: J 1H RRCID -> 275232															
COMPL. DATE 06/10/2012															
TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634															
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	Y	161	161	0		7
						177	9								
06	330 N	251	-0-	-79	-0-	10	2	241	9	Y	219	214	0		12
07	DLQ G-10	215	-0-	215	215	2	1	107	2	Y	96	103	0		5
						106	9								
08	DLQ G-10	180	-0-	180	395	3	2	177	9	Y	161	158	0		8
09	528 N	133	-0-	-395	-0-	4	2	129	9	Y	117	119	0		6
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	4	2	177	9	Y	161	158	0		9
FAITH-SAN PEDRO															
WELL #: F 2H RRCID -> 275233															
COMPL. DATE 03/30/2012															
TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654															
05	1860 X	921	-0-	-939	-0-	122	1	636	2	Y	148	149	0		6
						163	9								
06	1800 X	1659	-0-	-141	-0-	298	1	1150	2	Y	192	188	0		10
						211	9								
07	DLQ G-10	1511	-0-	1511	1511	284	1	1004	2	Y	203	203	0		10
						223	9								
08	DLQ G-10	633	-0-	633	2144	109	1	370	2	Y	140	143	0		7
						154	9								
09	2168 X	24	-0-	-2144	-0-	1	2	23	9	Y	21	27	0		1
10	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	467	1	2030	2	Y	300	284	0		17
						330	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-YANA														
WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
05	1271 X	190	-0-	-1081	-0-	133	1	3	2	Y	49	49	0	2
06	1230 X	517	-0-	-713	-0-	54	9	141	2	Y	148	142	0	8
07	DLQ G-10	324	-0-	324	324	163	9	5	2	Y	73	77	0	4
08	DLQ G-10	850	-0-	850	1174	80	9	264	2	Y	166	162	0	8
09	1686 N	512	-0-	-1174	-0-	403	1	3	2	Y	83	87	0	4
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	183	9	6	2	Y	239	230	0	13
						418	1							
						91	9							
						1001	1							
						263	9							
FAITH-YANA														
WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FAITH-YANA														
WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FAITH-SAN PEDRO C UNIT														
WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554														
05	6510 X	5628	-0-	-882	-0-	841	1	4347	2	Y	400	419	0	17
06	6300 X	5040	-0-	-1260	-0-	440	9	3688	2	Y	357	355	0	19
07	DLQ G-10	4472	-0-	4472	4472	959	1	3176	2	Y	362	363	0	18
08	DLQ G-10	3857	-0-	3857	8329	393	9	2723	2	Y	298	301	0	15
09	9669 X	1340	-0-	-8329	-0-	898	1	709	2	Y	175	181	0	9
10	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	398	9	3008	2	Y	290	283	0	16
						806	1							
						328	9							
						438	1							
						193	9							
						693	1							
						319	9							
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288														
05	12524 X	10938	-0-	-1586	-0-	10395	2	543	9	Y	494	530	1	80
06	12120 X	4520	-0-	-7600	-0-	4345	2	175	9	Y	159	200	1	39
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	39	1	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	9042	2	417	9	Y	379	192	1	187
10	12073 X	12073	-0-	-0-	-0-	11621	2	72	4	Y	345	440	1	92
						380	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			//CONT.//		781915														
GATES 010 CHK-A TR3			WELL #: H 2H		RRCID -> 275275		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH		8301 PERF. 8246		- 17933						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	434 X	-0-	-0-		-434		-0-						Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-A TR3			WELL #: I 4H		RRCID -> 275276		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH		8288 PERF. 8304		- 17090						
05	14136 X	12500	-0-		-1636		-0-		11950	2	550	9	Y	500	551	1			81
06	13680 X	4661	-0-		-9019		-0-		4472	2	189	9	Y	172	211	1			42
07	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-	42	1			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
09	204 X	204	-0-		-0-		-0-		204	2			Y	-0-					-0-
10	2343 X	2343	-0-		-0-		-0-		2278	2	14	4	Y	46	34	1			12
									51	9									

GATES 010 CHK-A TR3			WELL #: Q 2H		RRCID -> 275288		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH		8366 PERF. 8442		- 15421						
05	5921 X	5204	-0-		-717		-0-		4769	2	435	9	Y	395	458	1			214
06	5730 X	5141	-0-		-589		-0-		4746	2	395	9	Y	359	516	1			57
07	DLQ G-10	5271	-0-		5271		5271		4855	2	416	9	Y	378	286	1			149
08	DLQ G-10	5373	-0-		5373		10644		4980	2	393	9	Y	357	407	1			99
09	15717 X	5073	-0-		-10644		-0-		4669	2	404	9	Y	367	202	1			264
10	5271 X	5271	-0-		-0-		-0-		4890	2	381	9	Y	346	479	1			131

GATES 010 CHK-A TR3			WELL #: H 3H		RRCID -> 275343		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH		8293 PERF. 8284		- 17935						
05	13261 X	13261	-0-		-0-		-0-		12628	2	633	9	Y	575	566	1			27
06	12060 X	8612	-0-		-3448		-0-		29	1	8088	2	Y	367	380	1			14
									91	4	404	9							
07	DLQ G-10	8661	-0-		8661		8661		62	1	7951	2	Y	543	446	1			111
									51	4	597	9							
08	DLQ G-10	4047	-0-		4047		12708		3388	2	110	4	Y	499	397	1			213
									549	9									
09	14727 X	2019	-0-		-12708		-0-		13	1	1750	2	Y	195	392	1			16
									41	4	215	9							
10	10801 X	10801	-0-		-0-		-0-		35	1	10101	2	Y	494	487	1			23
									122	4	543	9							

GATES 010 CHK-A TR3			WELL #: I 1H		RRCID -> 275346		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH		8307 PERF. 8330		- 17681						
05	10075 X	8378	-0-		-1697		-0-		7861	2	517	9	Y	470	488	1		3 8	75
06	11443 X	11443	-0-		-0-		-0-		10831	2	612	9	Y	556	495	1			136
07	DLQ G-10	9290	-0-		9290		9290		8857	2	433	9	Y	394	438	1			92
08	DLQ G-10	10017	-0-		10017		19307		9397	2	620	9	Y	564	487	1		2 8	167
09	28480 X	9173	-0-		-19307		-0-		8632	2	541	9	Y	492	415	1		2 8	242
10	6772 X	6772	-0-		-0-		-0-		6566	2	41	4	Y	150	351	1		1 8	40
									165	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	10230 X	9704	-0-	-526	-0-	9120	2	584	9	Y	531	509	1	86
06	9814 X	9814	-0-	-0-	-0-	9260	2	554	9	Y	504	466	1	124
07	DLQ G-10	10481	-0-	10481	10481	10034	2	447	9	Y	406	435	1	95
08	DLQ G-10	10695	-0-	10695	21176	10202	2	493	9	Y	448	410	1	133
09	29167 X	7991	-0-	-21176	-0-	7581	2	410	9	Y	373	322	1	184
10	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4388	2	27	4	Y	481	537	1	128
						529	9							
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048														
05	4309 X	2912	-0-	-1397	-0-	2824	2	88	9	Y	80	212	1	44
06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	2776	2	303	9	Y	275	275	1	44
07	DLQ G-10	3190	-0-	3190	3190	2911	2	279	9	Y	254	198	1	100
08	DLQ G-10	3461	-0-	3461	6651	3122	2	339	9	Y	308	323	1	85
09	9713 X	3062	-0-	-6651	-0-	2726	2	336	9	Y	305	171	1	219
10	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	2906	2	338	9	Y	307	410	1	116
PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050														
05	16225 X	16225	-0-	-0-	-0-	38	1	15025	2	Y	1056	830	1	488
						1162	9							
06	16797 X	16797	-0-	-0-	-0-	15808	2	989	9	Y	899	983	1	404
07	DLQ G-10	15806	-0-	15806	15806	14826	2	980	9	Y	891	927	1	368
08	DLQ G-10	13782	-0-	13782	29588	9	1	12984	2	Y	717	836	1	249
						789	9							
09	42349 X	12761	-0-	-29588	-0-	12000	2	761	9	Y	692	643	1	297
10	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4321	2	289	9	Y	263	475	1	85
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441														
05	11656 X	-0-	-0-	-11656	-0-					Y	7	7	8	-0-
06	10830 X	-0-	-0-	-10830	-0-					Y	5	5	8	-0-
07	DLQ G-10	11907	-0-	11907	11907	85	1	10906	2	Y	769	609	1	157
						70	4	846	9					
08	DLQ G-10	5848	-0-	5848	17755	4675	2	152	4	Y	928	688	1	395
						1021	9							
09	20710 X	2955	-0-	-17755	-0-	18	1	2376	2	Y	459	735	1	30
						56	4	505	9					
10	18577 X	18577	-0-	-0-	-0-	59	1	16860	2	Y	1322	1260	1	59
						204	4	1454	9					
PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082														
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-			-0-
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-			-0-
09	51 N	32	-0-	-19	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1135	2	17	9	Y	15	10	1	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																													
PGE DOS D UNIT CC																													
WELL #: 1H														RRCID -> 275454				COMPL. DATE 10/28/2014				TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028							
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE										
05	7812	X		8	-0-	-7804	-0-		8	2			Y	-0-					-0-										
06	7560	X		-0-	-0-	-7560	-0-						Y	-0-					-0-										
07	DLQ	G-10	3989	-0-	-0-	3989	3989		3608	2	381	9	Y	346	203	1			143										
08	DLQ	G-10	6946	-0-	-0-	6946	10935		4	1	6423	2	Y	472	451	1			164										
									519	9																			
09	19329	X	8394	-0-	-0-	-10935	-0-		7871	2	523	9	Y	475	435	1			204										
10	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	-0-		8554	2	540	9	Y	491	537	1			158										
PGE DOS E UNIT CC														WELL #: 1H				RRCID -> 275460				COMPL. DATE 10/28/2014				TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998			
05	9393	X	370	-0-	-0-	-9023	-0-		1	1	336	2	Y	30	246	1			14										
									33	9																			
06	8670	X	-0-	-0-	-0-	-8670	-0-						Y	-0-	14	1			-0-										
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
08	DLQ	G-10	6	-0-	-0-	6	6		6	2			Y	-0-					-0-										
09	DLQ	G-10	1	-0-	-0-	1	7		1	2			Y	-0-					-0-										
10	9942	X	9935	-0-	-0-	-7	-0-		9231	2	704	9	Y	640	434	1			206										
PGE DOS														WELL #: A 1H				RRCID -> 275494				COMPL. DATE 10/28/2014				TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266			
05	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	8555	2	Y	639	625	1			130										
									703	9																			
06	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	-0-		8632	2	646	9	Y	587	617	1			100										
07	DLQ	G-10	8927	-0-	-0-	8927	8927		8324	2	603	9	Y	548	545	1			103										
08	DLQ	G-10	22	-0-	-0-	22	8949		22	2			Y	-0-	103	1			-0-										
09	8959	X	10	-0-	-0-	-8949	-0-		10	2			Y	-0-					-0-										
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
GATES 010 CHK-B 1286														WELL #: E 2H				RRCID -> 275497				COMPL. DATE 10/21/2014				TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165			
05	5177	X	4297	-0-	-0-	-880	-0-		4014	2	283	9	Y	257	249	1			122										
06	5010	X	4166	-0-	-0-	-844	-0-		3932	2	234	9	Y	213	274	1			61										
07	DLQ	G-10	4315	-0-	-0-	4315	4315		4052	2	263	9	Y	239	224	1			76										
08	DLQ	G-10	4266	-0-	-0-	4266	8581		4000	2	266	9	Y	242	204	1			114										
09	12587	X	4006	-0-	-0-	-8581	-0-		3746	2	260	9	Y	236	255	1			95										
10	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	-0-		3836	2	299	9	Y	272	253	1			114										
PGE BROWNE														WELL #: H 1H				RRCID -> 275501				COMPL. DATE 10/23/2014				TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700			
05	8370	X	-0-	-0-	-0-	-8370	-0-						Y	3	15	1			1										
06	8520	X	-0-	-0-	-0-	-8520	-0-						Y	-0-					1										
07	DLQ	G-10	9	-0-	-0-	9	9		3	2	6	9	Y	5	4	1			2										
08	DLQ	G-10	17167	-0-	-0-	17167	17176		16120	2	121	4	Y	842	787	1	30	8	27										
									926	9																			
09	29278	X	12102	-0-	-0-	-17176	-0-		10847	2	102	4	Y	1048	996	1	22	8	57										
									1153	9																			
10	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	-0-		86	1	8874	2	Y	1045	1060	1	9	8	33										
									107	4	1150	9																	
GATES 010 CHK-B 1286														WELL #: E 3H				RRCID -> 275503				COMPL. DATE 10/21/2014				TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010			
05	5053	X	4871	-0-	-0-	-182	-0-		4532	2	339	9	Y	308	282	1			146										
06	4770	X	4705	-0-	-0-	-65	-0-		4297	2	408	9	Y	371	411	1			106										
07	DLQ	G-10	4858	-0-	-0-	4858	4858		4429	2	429	9	Y	390	372	1			124										
08	DLQ	G-10	4754	-0-	-0-	4754	9612		4319	2	435	9	Y	395	333	1			186										
09	13827	X	4215	-0-	-0-	-9612	-0-		3863	2	352	9	Y	320	377	1			129										
10	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	-0-		4121	2	341	9	Y	310	309	1			130										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	6262 X	4479	-0-	-1783	-0-	170 1	4001 2	Y	277	287	1			7
06	6060 X	5813	-0-	-247	-0-	3 4	305 9							
07	DLQ G-10	5837	-0-	5837	5837	140 1	5301 2	Y	337	336	1			8
08	DLQ G-10	4679	-0-	4679	10516	1 4	371 9							
09	15336 X	4820	-0-	-10516	-0-	293 1	5060 2	Y	440	442	1			6
10	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	484 9								
						225 1	4066 2	Y	349	337	1	1	8	17
						4 4	384 9							
						182 1	4224 2	Y	362	343	1			36
						16 4	398 9							
						189 1	4192 2	Y	350	369	1			17
						17 4	385 9							
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067														
05	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	187 1	4409 2	Y	362	366	1			9
06	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	3 4	398 9							
07	DLQ G-10	5027	-0-	5027	5027	115 1	4356 2	Y	432	431	1			10
08	DLQ G-10	4673	-0-	4673	9700	1 4	475 9							
09	14242 X	4542	-0-	-9700	-0-	249 1	4293 2	Y	441	445	1			6
10	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	485 9								
						224 1	4046 2	Y	363	351	1			18
						4 4	399 9							
						171 1	3965 2	Y	355	338	1			35
						15 4	391 9							
						186 1	4125 2	Y	422	436	1			21
						17 4	464 9							
PGE DOS A UNIT														
WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314														
05	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	11 1	6819 2	Y	505	501	1			103
06	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	556 9								
07	DLQ G-10	6861	-0-	6861	6861	6378 2	524 9	Y	476	498	1			81
08	DLQ G-10	1715	-0-	1715	8576	6326 2	535 9	Y	486	476	1			91
09	8576 X	-0-	-0-	-8576	-0-	1582 2	133 9	Y	121	155	1			57
10	53 X	53	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57	1			-0-
						7 2	46 9	Y	42	19	1			23
PGE DOS														
WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471														
05	11656 X	9201	-0-	-2455	-0-	14 1	8488 2	Y	635	645	1			129
06	11160 X	8002	-0-	-3158	-0-	699 9								
07	DLQ G-10	8773	-0-	8773	8773	7423 2	579 9	Y	526	566	1			89
08	DLQ G-10	13917	-0-	13917	22690	8146 2	627 9	Y	570	552	1			107
09	37449 X	14759	-0-	-22690	-0-	13193 2	724 9	Y	658	456	1			309
10	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	13996 2	763 9	Y	694	500	1			503
						8166 2	477 9	Y	434	701	1			236
PGE BROWNE														
WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205														
05	14818 X	11	-0-	-14807	-0-	2 2	1 4	Y	7	21	1			3
06	14340 X	-0-	-0-	-14340	-0-	8 9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					3
08	DLQ G-10	3693	-0-	3693	3693			Y		4	1			1
09	11097 X	7404	-0-	-3693	-0-	3466 2	26 4	Y	183	178	1			6
10	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	201 9								
						6880 2	65 4	Y	417	400	1			23
						459 9								
						57 1	5851 2	Y	802	799	1			26
						71 4	882 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT																								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																																							
FAITH-YANA																																							
WELL #: H 2H															RRCID -> 275731					COMPL. DATE 08/08/2012					TOTAL DEPTH 7346					PERF. 7656 - 14292									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																			
05	2232 X	-0-	-0-	-0-	-2232	-0-							Y	-0-						-0-																			
06	2160 X	-0-	-0-	-0-	-2160	-0-							Y	-0-						-0-																			
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	28		27	0			1																			
08	DLQ G-10	1910	-0-	-0-	1910	1910				1633	2	277	9	Y	252	240	0			13																			
09	3675 X	1765	-0-	-0-	-1910	-0-				1545	2	220	9	Y	200	202	0			11																			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		11	0			-0-																			
FAITH-SANDY															WELL #: A 1H					RRCID -> 275857					COMPL. DATE 03/10/2013					TOTAL DEPTH 6114					PERF. 6717 - 14538				
05	4030 X	20	-0-	-0-	-4010	-0-				20	2			Y	-0-					118																			
06	3840 X	-0-	-0-	-0-	-3840	-0-							Y	1						119																			
07	DLQ G-10	2729	-0-	-0-	2729	2729				2431	2	298	9	Y	271	317	1			73																			
08	DLQ G-10	3349	-0-	-0-	3349	6078				3015	2	334	9	Y	304	182	1			195																			
09	9523 X	3445	-0-	-0-	-6078	-0-				3096	2	349	9	Y	317	375	1			137																			
10	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	-0-				2632	2	374	9	Y	340	374	1			103																			
FAITH-SANDY															WELL #: A 2H					RRCID -> 275858					COMPL. DATE 02/18/2013					TOTAL DEPTH 6088					PERF. 6556 - 13947				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																			
FAITH-SANDY															WELL #: A 3H					RRCID -> 275859					COMPL. DATE 02/18/2013					TOTAL DEPTH 6065					PERF. 6507 - 14055				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																			
FAITH-SANDY															WELL #: A 4H					RRCID -> 275860					COMPL. DATE 03/07/2013					TOTAL DEPTH 6042					PERF. 6862 - 14438				
05	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	-0-				9032	2	362	9	Y	329	356	1			101																			
06	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	-0-				6510	2	488	9	Y	444	354	1			191																			
07	DLQ G-10	5130	-0-	-0-	5130	5130				4735	2	395	9	Y	359	390	1			160																			
08	DLQ G-10	3982	-0-	-0-	3982	9112				3628	2	354	9	Y	322	363	1			119																			
09	12832 X	3720	-0-	-0-	-9112	-0-				3359	2	361	9	Y	328	176	1			271																			
10	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	-0-				4243	2	328	9	Y	298	377	1			192																			
FAITH-YANA B UNIT															WELL #: C 1H					RRCID -> 275939					COMPL. DATE 07/27/2012					TOTAL DEPTH 7366					PERF. 7564 - 14194				
05	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	-0-				240	1	1822	2	Y	405	396	0			18																			
										446	9																												
06	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	-0-				154	1	1111	2	Y	271	274	0			15																			
										298	9																												
07	DLQ G-10	1554	-0-	-0-	1554	1554				149	1	954	2	Y	410	404	0			21																			
										451	9																												
08	DLQ G-10	893	-0-	-0-	893	2447				78	1	565	2	Y	227	237	0			11																			
										250	9																												
09	3000 N	697	-0-	-0-	-2303	144				66	1	462	2	Y	154	157	0			8																			
										169	9																												
10	1068 N	924	-0-	-0-	-144	-0-				93	1	549	2	Y	256	250	0			14																			
										282	9																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-SAN PEDRO D UNIT														
WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	5301 X	4138	-0-	-1163	-0-	598	1	3098	2	Y	402	405	0	17
06	5130 X	4228	-0-	-902	-0-	442	9	2993	2	Y	416	410	0	23
07	DLQ G-10	4958	-0-	4958	4958	777	1	3521	2	Y	401	404	0	20
08	DLQ G-10	4728	-0-	4728	9686	458	9	3349	2	Y	353	355	0	18
09	12233 X	2547	-0-	-9686	-0-	996	1	1371	2	Y	299	301	0	16
10	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	441	9	4038	2	Y	447	438	0	25
						991	1							
						388	9							
						847	1							
						329	9							
						930	1							
						492	9							
FAITH-YANA														
WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896														
05	5549 X	3816	-0-	-1733	-0-	1020	1	2690	2	Y	96	97	0	4
06	5370 X	3085	-0-	-2285	-0-	106	9	2273	2	Y	162	157	0	9
07	DLQ G-10	2944	-0-	2944	2944	634	1	2209	2	Y	115	118	0	6
08	DLQ G-10	1161	-0-	1161	4105	178	9	554	2	Y	162	160	0	8
09	8425 X	4320	-0-	-4105	-0-	608	1	3433	2	Y	187	185	0	10
10	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	127	9	3718	2	Y	224	222	0	12
						429	1							
						178	9							
						681	1							
						206	9							
						1019	1							
						246	9							
FAITH-YANA														
WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932														
05	2387 X	984	-0-	-1403	-0-	190	1	515	2	Y	254	275	0	11
06	4290 X	3280	-0-	-1010	-0-	279	9	2265	2	Y	351	343	0	19
07	DLQ G-10	2621	-0-	2621	2621	629	1	1634	2	Y	488	483	0	24
08	DLQ G-10	2217	-0-	2217	4838	386	9	895	2	Y	576	571	0	29
09	8237 X	3399	-0-	-4838	-0-	450	1	2225	2	Y	670	664	0	35
10	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	537	9	2807	2	Y	793	784	0	44
						688	1							
						634	9							
						437	1							
						737	9							
						765	1							
						872	9							
FAITH-YANA														
WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929														
05	5890 X	650	-0-	-5240	-0-	132	1	356	2	Y	147	160	0	6
06	5700 X	758	-0-	-4942	-0-	162	9	522	2	Y	83	85	0	4
07	DLQ G-10	1188	-0-	1188	1188	145	1	825	2	Y	124	122	0	6
08	DLQ G-10	1013	-0-	1013	2201	91	9	444	2	Y	206	202	0	10
09	4669 X	2468	-0-	-2201	-0-	227	1	1883	2	Y	193	193	0	10
10	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	136	9	954	2	Y	175	175	0	10
						342	1							
						227	9							
						373	1							
						212	9							
						261	1							
						193	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4836 X	3563	-0-	-1273	-0-	2957	2	606	9	Y	551	551	0	24
06	4680 X	3592	-0-	-1088	-0-	3023	2	569	9	Y	517	513	0	28
07	DLQ G-10	2726	-0-	2726	2726	2337	2	389	9	Y	354	364	0	18
08	DLQ G-10	3487	-0-	3487	6213	3179	2	308	9	Y	280	284	0	14
09	9842 X	3629	-0-	-6213	-0-	3252	2	377	9	Y	343	339	0	18
10	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4379	2	548	9	Y	498	488	0	28
FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321														
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	2	5	0	189
06	1950 X	146	-0-	-1804	-0-	81	2	65	9	Y	59			248
07	DLQ G-10	62	-0-	62	62	15	2	47	9	Y	43			291
08	DLQ G-10	56	-0-	56	118	1	2	55	9	Y	50			341
09	118 N	-0-	-0-	-118	-0-					Y	9	279	1	71
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	277	1	1	2	Y	23			94
						25	9							
FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871														
05	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	172	1	1951	2	Y	406	403	0	18
						447	9							
06	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	219	1	2099	2	Y	430	425	0	23
						473	9							
07	DLQ G-10	2129	-0-	2129	2129	201	1	1537	2	Y	355	360	0	18
						391	9							
08	DLQ G-10	2518	-0-	2518	4647	218	1	1978	2	Y	293	296	0	15
						322	9							
09	8196 X	3549	-0-	-4647	-0-	222	1	2916	2	Y	374	369	0	20
						411	9							
10	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	414	1	3051	2	Y	466	460	0	26
						513	9							
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923														
05	2046 X	1487	-0-	-559	-0-	1198	2	289	9	Y	263	264	0	11
06	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	1780	2	229	9	Y	208	208	0	11
07	DLQ G-10	1879	-0-	1879	1879	1663	2	216	9	Y	196	197	0	10
08	DLQ G-10	1956	-0-	1956	3835	1805	2	151	9	Y	137	140	0	7
09	5769 X	1934	-0-	-3835	-0-	1801	2	133	9	Y	121	122	0	6
10	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1024	2	96	9	Y	87	88	0	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5363 X	3091	-0-	-2272	-0-	261 1	315 9	2515 2	Y	286	287 0			12
06	5190 X	1209	-0-	-3981	-0-	197 1	325 9	687 2	Y	295	291 0			16
07	DLQ G-10	942	-0-	942	942	191 1	293 9	458 2	Y	266	269 0			13
08	DLQ G-10	1717	-0-	1717	2659	220 1	285 9	1212 2	Y	259	259 0			13
09	6953 X	4294	-0-	-2659	-0-	298 1	353 9	3643 2	Y	321	317 0			17
10	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	395 1	297 9	2561 2	Y	270	272 0			15
FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695														
05	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	261 1	209 9	3965 2	Y	190	192 0			8
06	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	248 1	288 9	4150 2	Y	262	256 0			14
07	DLQ G-10	3538	-0-	3538	3538	218 1	173 9	3147 2	Y	157	163 0			8
08	DLQ G-10	4896	-0-	4896	8434	292 1	217 9	4387 2	Y	197	195 0			10
09	12876 X	4442	-0-	-8434	-0-	334 1	99 9	4009 2	Y	90	95 0			5
10	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	683 1	253 9	4723 2	Y	230	222 0			13
PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483														
05	9176 X	7423	-0-	-1753	-0-	6798 2	625 9	625 9	Y	568	570 1			114
06	8880 X	6896	-0-	-1984	-0-	6334 2	562 9	562 9	Y	511	553 1			72
07	DLQ G-10	6796	-0-	6796	6796	6352 2	444 9	444 9	Y	404	389 1			87
08	DLQ G-10	6333	-0-	6333	13129	5874 2	459 9	459 9	Y	417	386 1			118
09	18942 X	5813	-0-	-13129	-0-	5352 2	461 9	461 9	Y	419	401 1			136
10	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5197 2	449 9	1 4	Y	408	474 1			70
PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473														
05	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	4954 2	362 9	362 9	Y	329	301 1			66
06	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4409 2	374 9	374 9	Y	340	358 1			48
07	DLQ G-10	5256	-0-	5256	5256	4808 2	448 9	448 9	Y	407	367 1			88
08	DLQ G-10	4899	-0-	4899	10155	4547 2	352 9	352 9	Y	320	318 1			90
09	14827 X	4672	-0-	-10155	-0-	4345 2	327 9	327 9	Y	297	291 1			96
10	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3686 2	218 9	218 9	Y	198	260 1			34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	902	-0-	902	902	855	2	47	9	Y	43	34	1	9
08	T. A.	5887	-0-	5887	6789	5532	2	355	9	Y	323	241	1	91
09	11143 X	4354	-0-	-6789	-0-	4153	2	201	9	Y	183	215	1	59
10	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	3809	2	227	9	Y	206	230	1	35
PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569														
05	7657 X	7487	-0-	-170	-0-	6974	2	513	9	Y	466	454	1	94
06	7410 X	7060	-0-	-350	-0-	6530	2	530	9	Y	482	508	1	68
07	DLQ G-10	6570	-0-	6570	6570	6113	2	457	9	Y	415	394	1	89
08	DLQ G-10	4104	-0-	4104	10674	3795	2	309	9	Y	281	291	1	79
09	15955 X	5281	-0-	-10674	-0-	4767	2	514	9	Y	467	395	1	151
10	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	4857	2	517	9	Y	470	541	1	80
PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865														
05	3441 X	10	-0-	-3431	-0-	1	2	1	4	Y	7	19	1	3
						8	9							
06	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-			3
07	DLQ G-10	22	-0-	22	22	15	2	7	9	Y	6	7	1	2
08	DLQ G-10	8749	-0-	8749	8771	8017	2	60	4	Y	611	593	1	20
						672	9							
09	12338 X	3567	-0-	-8771	-0-	3152	2	30	4	Y	350	351	1	19
						385	9							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	36	1	1
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407														
05	3224 X	2105	-0-	-1119	-0-	1863	2	242	9	Y	220	220	0	10
06	2700 X	2309	-0-	-391	-0-	2083	2	226	9	Y	205	204	0	11
07	DLQ G-10	2496	-0-	2496	2496	2223	2	273	9	Y	248	247	0	12
08	DLQ G-10	483	-0-	483	2979	222	2	261	9	Y	237	237	0	12
09	5605 X	2626	-0-	-2979	-0-	2342	2	284	9	Y	258	256	0	14
10	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3148	2	311	9	Y	283	281	0	16
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1291					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1291					Y	-0-			-0-
07	1291 X	-0-	-0-	-1291	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439														
05	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	220	1	3653	2	Y	453	456	0	20
						498	9							
06	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	214	1	2835	2	Y	439	435	0	24
						483	9							
07	DLQ G-10	4953	-0-	4953	4953	257	1	4114	2	Y	529	526	0	27
						582	9							
08	DLQ G-10	3932	-0-	3932	8885	239	1	3151	2	Y	493	495	0	25
						542	9							
09	12227 X	3342	-0-	-8885	-0-	169	1	2624	2	Y	499	498	0	26
						549	9							
10	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	338	1	2856	2	Y	462	462	0	26
						508	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6750 - 14398														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	12090 X	3352	-0-	-8738	-0-	173	1	2860	2	Y	290	291 0	13	
						319	9							
06	10620 X	3355	-0-	-7265	-0-	200	1	2779	2	Y	342	336 0	19	
						376	9							
07	DLQ G-10	2671	-0-	2671	2671	172	1	2276	2	Y	203	212 0	10	
						223	9							
08	DLQ G-10	1831	-0-	1831	4502	138	1	1463	2	Y	209	209 0	10	
						230	9							
09	5842 X	1340	-0-	-4502	-0-	118	1	981	2	Y	219	217 0	12	
						241	9							
10	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	209	1	1183	2	Y	209	209 0	12	
						230	9							
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694														
05	1519 X	1201	-0-	-318	-0-	924	2	277	9	Y	252	246 0	11	
06	750 X	596	-0-	-154	-0-	463	2	133	9	Y	121	125 0	7	
07	DLQ G-10	505	-0-	505	505	308	2	197	9	Y	179	177 0	9	
08	DLQ G-10	324	-0-	324	829	28	2	296	9	Y	269	265 0	13	
09	DLQ G-10	497	-0-	497	1326	313	2	184	9	Y	167	171 0	9	
10	2091 N	765	-0-	-1326	-0-	623	2	142	9	Y	129	131 0	7	
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877														
05	2604 X	2066	-0-	-538	-0-	1694	2	372	9	Y	338	341 0	15	
06	2520 X	1116	-0-	-1404	-0-	499	2	617	9	Y	561	546 0	30	
07	DLQ G-10	957	-0-	957	957	439	2	518	9	Y	471	477 0	24	
08	DLQ G-10	849	-0-	849	1806	460	2	389	9	Y	354	360 0	18	
09	DLQ G-10	851	-0-	851	2657	464	2	387	9	Y	352	351 0	19	
10	3100 N	856	-0-	-2244	413	757	2	99	9	Y	90	104 0	5	
FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054														
05	2511 X	1770	-0-	-741	-0-	213	1	1414	2	Y	130	157 1	66	
						143	9							
06	2070 X	1940	-0-	-130	-0-	223	1	1570	2	Y	134	162 1	38	
						147	9							
07	DLQ G-10	1801	-0-	1801	1801	204	1	1448	2	Y	135	84 1	89	
						149	9							
08	DLQ G-10	1772	-0-	1772	3573	253	1	1369	2	Y	136	184 1	41	
						150	9							
09	3000 N	1770	-0-	-1230	2343	192	1	1423	2	Y	141		182	
						155	9							
10	3100 N	1724	-0-	-1376	967	223	1	1346	2	Y	141	187 1	136	
						155	9							
FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420														
05	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	819	1	3097	2	Y	24	24 0	1	
						26	9							
06	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	870	1	3010	2	Y	161	153 0	9	
						177	9							
07	DLQ G-10	1507	-0-	1507	1507	558	1	571	2	Y	344	336 0	17	
						378	9							
08	DLQ G-10	778	-0-	778	2285	109	1	479	2	Y	173	181 0	9	
						190	9							
09	2747 X	462	-0-	-2285	-0-	111	1	301	2	Y	45	52 0	2	
						50	9							
10	565 X	565	-0-	-0-	-0-	201	1	310	2	Y	49	48 0	3	
						54	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	546	1	2092	2	Y	504	490	0		22
06	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	554	9	1606	2	Y	369	371	0		20
07	DLQ G-10	994	-0-	994	994	461	1	379	2	Y	223	232	0		11
08	DLQ G-10	783	-0-	783	1777	406	9	502	2	Y	151	154	0		8
09	3451 X	1674	-0-	-1777	-0-	370	1	985	2	Y	300	292	0		16
10	613 X	613	-0-	-0-	-0-	245	9	337	2	Y	52	65	0		3
						115	1								
						166	9								
						359	1								
						330	9								
						219	1								
						57	9								
FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420															
05	1705 X	1224	-0-	-481	-0-	956	2	268	9	Y	244	243	0		11
06	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1501	2	284	9	Y	258	255	0		14
07	DLQ G-10	1036	-0-	1036	1036	830	2	206	9	Y	187	192	0		9
08	DLQ G-10	1327	-0-	1327	2363	1181	2	146	9	Y	133	135	0		7
09	3000 N	1070	-0-	-1930	433	870	2	200	9	Y	182	179	0		10
10	1935 N	1502	-0-	-433	-0-	1166	2	336	9	Y	305	298	0		17
FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504															
05	5022 X	4978	-0-	-44	-0-	387	1	4397	2	Y	176	184	0		8
06	4950 X	4107	-0-	-843	-0-	194	9	3532	2	Y	122	123	0		7
07	DLQ G-10	3291	-0-	3291	3291	441	1	2805	2	Y	70	73	0		4
08	DLQ G-10	3145	-0-	3145	6436	134	9	2619	2	Y	85	85	0		4
09	10857 X	4421	-0-	-6436	-0-	409	1	3900	2	Y	113	111	0		6
10	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	77	9	3918	2	Y	105	105	0		6
						432	1								
						94	9								
						397	1								
						124	9								
						458	1								
						116	9								
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451															
05	4061 X	3253	-0-	-808	-0-	240	1	2741	2	Y	247	248	0		11
06	2820 X	2494	-0-	-326	-0-	272	9	1963	2	Y	261	258	0		14
07	DLQ G-10	2047	-0-	2047	2047	244	1	1644	2	Y	148	155	0		7
08	DLQ G-10	1991	-0-	1991	4038	287	9	1538	2	Y	182	180	0		9
09	6825 X	2787	-0-	-4038	-0-	240	1	2292	2	Y	238	234	0		13
10	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	163	9	2301	2	Y	221	222	0		12
						253	1								
						200	9								
						233	1								
						262	9								
						268	1								
						243	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH SAN PEDRO U UNIT														
WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
05	1705 X	809	-0-	-896	-0-	54	1	603	2	Y	138	146	0	6
06	1380 X	175	-0-	-1205	-0-	152	9	168	9	Y	153	151	0	8
07	DLQ G-10	719	-0-	719	719	47	1	450	2	Y	202	200	0	10
08	DLQ G-10	99	-0-	99	818	222	9	97	9	Y	88	94	0	4
09	1149 N	331	-0-	-818	-0-	2	2	320	9	Y	291	280	0	15
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	11	2	290	9	Y	264	264	0	15
						7	2							
FAITH BONITA W UNIT														
WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744														
05	3007 X	2554	-0-	-453	-0-	2244	2	310	9	Y	282	275	0	12
06	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3194	2	504	9	Y	458	445	0	25
07	DLQ G-10	3472	-0-	3472	3472	3070	2	402	9	Y	365	372	0	18
08	DLQ G-10	2713	-0-	2713	6185	2560	2	153	9	Y	139	150	0	7
09	8295 X	2110	-0-	-6185	-0-	1906	2	204	9	Y	185	182	0	10
10	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2210	2	271	9	Y	246	242	0	14
FAITH SAN PEDRO W UNIT														
WELL #: M 1H RRCID -> 278324 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6650 - 12448														
05	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	435	1	4817	2	Y	319	318	0	14
06	5610 X	4871	-0-	-739	-0-	351	9	4133	2	Y	310	307	0	17
07	DLQ G-10	4029	-0-	4029	4029	397	1	3360	2	Y	290	292	0	15
08	DLQ G-10	6106	-0-	6106	10135	341	9	5096	2	Y	408	403	0	20
09	15322 X	5187	-0-	-10135	-0-	350	1	4430	2	Y	268	274	0	14
10	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	319	9	7590	2	Y	405	397	0	22
						446	9							
FAITH-SAN PEDRO GG UNIT														
WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645														
05	3131 X	2366	-0-	-765	-0-	219	1	1972	2	Y	159	157	0	7
06	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	175	9	2608	2	Y	213	208	0	12
07	DLQ G-10	3498	-0-	3498	3498	298	1	2865	2	Y	225	226	0	11
08	DLQ G-10	3735	-0-	3735	7233	234	9	3112	2	Y	221	221	0	11
09	8882 X	1649	-0-	-7233	-0-	385	1	1256	2	Y	200	200	0	11
10	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	248	9	1918	2	Y	163	165	0	9
						380	1							
						243	9							
						173	1							
						220	9							
						341	1							
						179	9							
FAITH-SAN PEDRO HH UNIT														
WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672														
05	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	348	1	3147	2	Y	583	580	0	25
06	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	641	9	3216	2	Y	563	557	0	31
07	DLQ G-10	4747	-0-	4747	4747	366	1	3597	2	Y	606	607	0	30
08	DLQ G-10	4508	-0-	4508	9255	619	9	3476	2	Y	554	556	0	28
09	12452 X	3197	-0-	-9255	-0-	483	1	2345	2	Y	481	484	0	25
10	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	667	9	3015	2	Y	517	513	0	29
						423	1							
						609	9							
						323	1							
						529	9							
						535	1							
						569	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-SAN PEDRO H UNIT														
WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1674 N	1104	-0-	-570	-0-	881	2	223	9	Y	203	200	0	9
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1226	2	245	9	Y	223	220	0	12
07	DLQ G-10	1143	-0-	1143	1143	1045	2	98	9	Y	89	97	0	4
08	DLQ G-10	1157	-0-	1157	2300	927	2	230	9	Y	209	203	0	10
09	3000 N	1510	-0-	-1490	810	1370	2	140	9	Y	127	130	0	7
10	2594 N	1784	-0-	-810	-0-	1521	2	263	9	Y	239	233	0	13
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551														
05	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1439	2	3	4	Y	151	149	0	2
06	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2731	2	7	4	Y	200	199	0	3
07	DLQ G-10	3795	-0-	3795	3795	3599	2	8	4	Y	171	172	0	2
08	DLQ G-10	3339	-0-	3339	7134	3164	2	15	4	Y	145	144	0	3
09	10264 X	3130	-0-	-7134	-0-	2972	2	8	4	Y	136	137	0	2
10	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3103	2	3	4	Y	449	421	0	5
PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441														
05	3286 X	2635	-0-	-651	-0-	2518	2	1	4	Y	105	102	0	1
06	3180 X	2790	-0-	-390	-0-	2617	2	173	9	Y	157	156	0	2
07	DLQ G-10	2354	-0-	2354	2354	2220	2	1	4	Y	121	121	0	2
08	DLQ G-10	2108	-0-	2108	4462	2048	2	4	4	Y	51	52	0	1
09	4553 X	91	-0-	-4462	-0-	90	2	1	9	Y	1	2	0	-0-
10	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850														
05	3937 X	3105	-0-	-832	-0-	2874	2	1	4	Y	209	204	0	2
06	3810 X	2910	-0-	-900	-0-	2705	2	205	9	Y	186	186	0	2
07	DLQ G-10	2834	-0-	2834	2834	2635	2	1	4	Y	180	179	0	3
08	DLQ G-10	3599	-0-	3599	6433	3348	2	6	4	Y	223	220	0	6
09	11312 X	4879	-0-	-6433	-0-	4614	2	4	4	Y	237	238	0	5
10	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	6130	2	5	4	Y	988	987	0	6
PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372														
05	4929 X	3862	-0-	-1067	-0-	3519	2	1	4	Y	311	304	0	2
06	4770 X	3301	-0-	-1469	-0-	3008	2	293	9	Y	266	265	0	3
07	DLQ G-10	2834	-0-	2834	2834	2596	2	1	4	Y	215	215	0	3
08	DLQ G-10	1588	-0-	1588	4422	1454	2	2	4	Y	120	120	0	3
09	5444 X	1022	-0-	-4422	-0-	953	2	1	4	Y	62	64	0	1
10	54 X	54	-0-	-0-	-0-	35	2	19	9	Y	17	18	0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
GATES 010 CHK-B TR 1															
WELL #: G 2H RRCID -> 278604															
COMPL. DATE 09/21/2015															
TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
05	5177 X	2933	-0-	-2244	-0-	69 1	2650 2	210 9	Y	191	194 0		2		
06	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-	4 4			Y	-0-	2 0		-0-		
07 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	86 1	3331 2	110 9	Y	110	108 0		2		
10	9687 X	9687	-0-	-0-	-0-	11 4	121 9		Y	2875	2686 0	158 1	33		
						197 1	6320 2	3163 9							
						7 4									
GATES 010 CHK-B TR 1															
WELL #: G 1H RRCID -> 278614															
COMPL. DATE 09/21/2015															
TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554															
05	7533 X	1184	-0-	-6349	-0-	28 1	1075 2	79 9	Y	72	75 0		1		
06	7290 X	5257	-0-	-2033	-0-	124 1	4857 2	266 9	Y	242	240 0		3		
07 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 4			Y	1032	1023 0		12		
08 DLQ	G-10	1562	-0-	1562	1562	40 1	1274 2	219 9	Y	219	227 0		4		
09	6764 X	5202	-0-	-1562	-0-	7 4	241 9		Y	203	203 0		4		
10	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	125 1	4838 2	223 9	Y	347	328 0	19 1	4		
						16 4									
						66 1	2114 2	382 9							
						3 4									
GATES 010 CHK-B TR 1															
WELL #: L 1H RRCID -> 278615															
COMPL. DATE 09/21/2015															
TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635															
05	8773 X	6836	-0-	-1937	-0-	6494 2	12 4	9	Y	300	303 0		4		
06	8490 X	7267	-0-	-1223	-0-	330 2	18 4	9	Y	95	98 0		1		
07 DLQ	G-10	11253	-0-	11253	11253	7144 2			Y	276	274 0		3		
08 DLQ	G-10	11377	-0-	11377	22630	105 9	24 4	9	Y	318	315 0		6		
09	30076 X	7446	-0-	-22630	-0-	10925 2	51 4	9	Y	191	194 0		3		
10	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	304 9	18 4	9	Y	551	518 0	30 1	6		
						7218 2									
						350 9									
						210 9									
						5703 2	5 4	9	Y						
						606 9									
FAITH-TORO DIM															
WELL #: C 5H RRCID -> 279264															
COMPL. DATE 06/29/2014															
TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335															
05	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	530 1	5863 2	9	Y	314	313 0		14		
06	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	345 9			Y	297	295 0		16		
07 DLQ	G-10	5862	-0-	5862	5862	592 1	5156 2	9	Y	251	254 0		13		
08 DLQ	G-10	5502	-0-	5502	11364	327 9	4664 2	9	Y	288	287 0		14		
09	16568 X	5204	-0-	-11364	-0-	430 1	4375 2	9	Y	330	327 0		17		
10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	276 9	3938 2	9	Y	302	302 0		17		
						521 1									
						317 9									
						466 1									
						363 9									
						290 1									
						332 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																
FAITH-SAN PEDRO S UNIT																
WELL #: M 1H RRCID -> 279538																
COMPL. DATE 03/04/2015																
TOTAL DEPTH 6576																
PERF. 6684 - 12461																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE		
05	5363 X	316	-0-	-5047	-0-	18	1	199	2	Y	90	95	0	4		
06	5190 X	110	-0-	-5080	-0-	99	9	106	9	Y	96	95	0	5		
07	DLQ G-10	619	-0-	619	619	4	2	489	2	Y	72	73	0	4		
08	DLQ G-10	81	-0-	81	700	79	9	80	9	Y	73	73	0	4		
09	755 X	55	-0-	-700	-0-	1	2	53	9	Y	48	49	0	3		
10	108 X	108	-0-	-0-	-0-	2	2	105	9	Y	95	93	0	5		
FAITH-TORO DIM																
WELL #: C 8H RRCID -> 279554																
COMPL. DATE 06/30/2014																
TOTAL DEPTH 6616																
PERF. 6648 - 13593																
05	9548 X	7102	-0-	-2446	-0-	558	1	6174	2	Y	336	337	0	15		
06	9240 X	5931	-0-	-3309	-0-	370	9	4988	2	Y	378	372	0	21		
07	DLQ G-10	4349	-0-	4349	4349	527	1	3737	2	Y	273	280	0	14		
08	DLQ G-10	5758	-0-	5758	10107	416	9	4650	2	Y	535	522	0	27		
09	18203 X	8096	-0-	-10107	-0-	312	1	6703	2	Y	617	611	0	33		
10	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	300	9	7050	2	Y	577	578	0	32		
FAITH-TORO DIM																
WELL #: C 7H RRCID -> 279555																
COMPL. DATE 06/29/2014																
TOTAL DEPTH 6609																
PERF. 6724 - 13457																
05	3007 X	312	-0-	-2695	-0-	10	1	118	2	Y	167	168	0	7		
06	2910 X	1725	-0-	-1185	-0-	184	9	1244	2	Y	319	309	0	17		
07	DLQ G-10	1951	-0-	1951	1951	130	1	1448	2	Y	347	347	0	17		
08	DLQ G-10	3011	-0-	3011	4962	351	9	2095	2	Y	621	607	0	31		
09	8535 X	3573	-0-	-4962	-0-	121	1	2503	2	Y	732	724	0	39		
10	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	382	9	2095	2	Y	779	775	0	43		
FAITH-TORO DIM																
WELL #: C 6H RRCID -> 279558																
COMPL. DATE 06/28/2014																
TOTAL DEPTH 6605																
PERF. 6700 - 12792																
05	3813 X	878	-0-	-2935	-0-	64	1	708	2	Y	96	96	0	4		
06	3690 X	67	-0-	-3623	-0-	106	9	64	9	Y	58	59	0	3		
07	DLQ G-10	770	-0-	770	770	3	2	659	2	Y	51	51	0	3		
08	DLQ G-10	215	-0-	215	985	55	1	133	2	Y	61	61	0	3		
09	3287 X	2302	-0-	-985	-0-	56	9	1885	2	Y	196	189	0	10		
10	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	15	1	3380	2	Y	335	326	0	19		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-TORO F UNIT														
WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	10943 X	2152	-0-	-8791	-0-	167 1	1849 2	Y	124	128 0				5
06	10590 X	1337	-0-	-9253	-0-	136 9	1107 2	Y	103	102 0				6
07 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	117 1		Y	70	72 0				4
08 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	113 9		Y	22	25 0				1
09	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	365 1	3430 2	Y	327	311 0				17
10	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	360 9	5732 2	Y	389	384 0				22
						422 1								
						428 9								
FAITH-TORO E UNIT														
WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122														
05	11487 X	11487	-0-	-0-	-0-	917 1	10129 2	Y	401	400 0				17
06	11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	441 9	9908 2	Y	278	280 0				15
07 DLQ G-10		12537	-0-	12537	12537	1049 1	11102 2	Y	463	455 0				23
08 DLQ G-10		14015	-0-	14015	26552	306 9		Y	597	590 0				30
09	34331 X	7779	-0-	-26552	-0-	926 1	6722 2	Y	309	323 0				16
10	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	509 9	6190 2	Y	481	470 0				27
						1342 1								
						657 9								
						717 1								
						340 9								
						455 1								
						529 9								
FAITH-TORO DIM														
WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418														
05	2077 X	95	-0-	-1982	-0-	5 2	90 9	Y	82	82 0				4
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-			Y	11	14 0				1
07 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26	26 0				1
08 DLQ G-10		145	-0-	145	145	3 2	142 9	Y	129	124 0				6
09	1717 X	1572	-0-	-145	-0-	136 1	1281 2	Y	141	140 0				7
10	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	155 9	1449 2	Y	160	158 0				9
						107 1								
						176 9								
FAITH-TORO DIM														
WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693														
05	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	187 1	2065 2	Y	90	89 0				4
06	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	99 9	1490 2	Y	92	91 0				5
07 DLQ G-10		1514	-0-	1514	1514	158 1	1319 2	Y	77	78 0				4
08 DLQ G-10		455	-0-	455	1969	101 9		Y	36	38 0				2
09	4507 X	2538	-0-	-1969	-0-	110 1	2188 2	Y	106	102 0				6
10	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	85 9	1244 2	Y	86	87 0				5
						42 1								
						40 9								
						233 1								
						117 9								
						92 1								
						95 9								
FAITH-SAN PEDRO														
WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921														
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 2	47 9	Y	43	41 0				2
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2 2	57 9	Y	52	51 0				3
07 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28	30 0				1
08 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	4 0				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 0				-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	65 1	282 2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	7006 X	3791	-0-	-3215	-0-	333 1	3032 2	Y	387	380 1				84
06	6780 X	2038	-0-	-4742	-0-	426 9	1502 2	Y	344	369 1				59
07	DLQ G-10	2867	-0-	2867	2867	158 1	2172 2	Y	404	374 1				89
08	DLQ G-10	2074	-0-	2074	4941	378 9	1455 2	Y	423	438 1				74
09	5679 X	738	-0-	-4941	-0-	251 1	184 2	Y	484	378 1				180
10	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	444 9	1544 2	Y	318	404 1				94
						154 1	350 9							
						465 9								
						22 1								
						532 9								
						126 1								
						7 4								
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297														
05	10059 X	10059	-0-	-0-	-0-	929 1	8458 2	Y	611	593 1	2 8			132
06	11788 X	11788	-0-	-0-	-0-	672 9	10034 2	Y	634	657 1	1 8			108
07	DLQ G-10	10227	-0-	10227	10227	1057 1	8753 2	Y	421	436 1	1 8			92
08	DLQ G-10	11199	-0-	11199	21426	697 9	9752 2	Y	379	403 1	2 8			66
09	32389 X	10963	-0-	-21426	-0-	1011 1	9592 2	Y	221	204 1	1 8			82
10	9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	463 9	8675 2	Y	150	187 1	1 8			44
						1030 1	165 9							
						417 9								
						1128 1								
						243 9								
						708 1								
						39 4								
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034														
05	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	350	344 1				76
06	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			Y	341	359 1				58
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	410	378 1				90
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	414	432 1				72
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	436	346 1				162
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	497	512 1				147
FAITH-BONITA														
WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780														
05	2635 X	1700	-0-	-935	-0-	158 1	1283 2	N	235	234 0				10
06	2550 X	1652	-0-	-898	-0-	259 9	1194 2	N	264	260 0				14
07	2263 X	1871	-0-	-392	-0-	168 1	1386 2	N	252	253 0				13
08	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	290 9	1720 2	N	255	255 0				13
09	1860 X	1631	-0-	-229	-0-	208 1	1239 2	N	185	188 0				10
10	1860 X	1190	-0-	-670	-0-	277 9	818 2	N	219	217 0				12
						211 1								
						281 9								
						188 1								
						204 9								
						131 1								
						241 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-BONITA														
WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT (L)				CODE		M			CODE		
05	3100 X	2120	-0-	-980	-0-	175	1	1432	2	Y	466	462	0	20
						513	9							
06	2730 X	1823	-0-	-907	-0-	172	1	1230	2	Y	383	382	0	21
						421	9							
07	DLQ G-10	441	-0-	441	441	26	1	176	2	Y	217	227	0	11
						239	9							
08	DLQ G-10	2067	-0-	2067	2508	150	1	1235	2	Y	620	600	0	31
						682	9							
09	3000 N	1978	-0-	-1022	1486	189	1	1255	2	Y	485	490	0	26
						534	9							
10	3100 N	2152	-0-	-948	538	216	1	1346	2	Y	536	532	0	30
						590	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040														
05	2728 X	1752	-0-	-976	-0-	158	1	1286	2	Y	280	281	0	12
						308	9							
06	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	279	1	1973	2	Y	227	227	0	12
						250	9							
07	DLQ G-10	2575	-0-	2575	2575	290	1	1934	2	Y	319	315	0	16
						351	9							
08	DLQ G-10	2074	-0-	2074	4649	194	1	1583	2	Y	270	273	0	13
						297	9							
09	6406 X	1757	-0-	-4649	-0-	185	1	1223	2	Y	317	313	0	17
						349	9							
10	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	320	1	1985	2	Y	364	361	0	20
						400	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976														
05	5518 X	4987	-0-	-531	-0-	468	1	3789	2	Y	664	660	0	29
						730	9							
06	5340 X	4195	-0-	-1145	-0-	428	1	3042	2	Y	659	652	0	36
						725	9							
07	DLQ G-10	4694	-0-	4694	4694	512	1	3415	2	Y	697	698	0	35
						767	9							
08	DLQ G-10	4840	-0-	4840	9534	444	1	3626	2	Y	700	700	0	35
						770	9							
09	12960 X	3426	-0-	-9534	-0-	388	1	2557	2	Y	437	449	0	23
						481	9							
10	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	432	1	2682	2	Y	564	556	0	31
						620	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990														
05	2325 X	300	-0-	-2025	-0-	15	2	285	9	Y	259	259	0	11
06	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	2552	2	463	9	Y	421	409	0	23
07	DLQ G-10	2912	-0-	2912	2912	540	1	1948	2	Y	385	389	0	19
						424	9							
08	DLQ G-10	4200	-0-	4200	7112	673	1	3022	2	Y	459	455	0	23
						505	9							
09	10843 X	3731	-0-	-7112	-0-	477	1	2891	2	Y	330	336	0	17
						363	9							
10	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	437	1	1494	2	Y	319	318	0	18
						351	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-BONITA														
WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	1178 N	1011	-0-	-167	-0-	85	1	692	2	Y	213	211	0	9
06	630 N	540	-0-	-90	-0-	234	9	271	2	Y	211	209	0	11
07	DLQ G-10	915	-0-	915	915	37	1	599	2	Y	205	206	0	10
08	DLQ G-10	989	-0-	989	1904	232	9	725	2	Y	159	161	0	8
09	2564 N	660	-0-	-1904	-0-	90	1	449	2	Y	130	131	0	7
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	226	9	763	2	Y	235	229	0	13
						89	1							
						175	9							
						68	1							
						143	9							
						123	1							
						259	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246														
05	4092 X	2088	-0-	-2004	-0-	268	1	1362	2	Y	416	411	0	18
06	3960 X	2390	-0-	-1570	-0-	458	9	1455	2	Y	498	489	0	27
07	DLQ G-10	1512	-0-	1512	1512	387	1	829	2	Y	346	356	0	17
08	DLQ G-10	2219	-0-	2219	3731	548	9	1547	2	Y	351	351	0	17
09	5737 X	2006	-0-	-3731	-0-	302	1	1395	2	Y	307	308	0	16
10	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	381	9	1388	2	Y	355	351	0	20
						286	1							
						386	9							
						273	1							
						338	9							
						516	1							
						391	9							
FAITH BONITA X UNIT														
WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016														
05	8680 X	6744	-0-	-1936	-0-	222	1	5799	2	Y	657	653	0	28
06	8160 X	7231	-0-	-929	-0-	723	9	6270	2	Y	650	643	0	35
07	DLQ G-10	8064	-0-	8064	8064	246	1	6991	2	Y	730	728	0	37
08	DLQ G-10	7061	-0-	7061	15125	715	9	5954	2	Y	710	712	0	35
09	20026 X	4901	-0-	-15125	-0-	270	1	4139	2	Y	456	467	0	24
10	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	803	9	5790	2	Y	367	371	0	20
						326	1							
						781	9							
						260	1							
						502	9							
						356	1							
						404	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512														
05	3162 X	1064	-0-	-2098	-0-	653	2	411	9	Y	374	374	0	16
06	3060 X	1590	-0-	-1470	-0-	1160	2	430	9	Y	391	386	0	21
07	DLQ G-10	1343	-0-	1343	1343	955	2	388	9	Y	353	356	0	18
08	DLQ G-10	1560	-0-	1560	2903	1144	2	416	9	Y	378	377	0	19
09	5308 X	2405	-0-	-2903	-0-	1941	2	464	9	Y	422	419	0	22
10	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	547	1	2162	2	Y	428	426	0	24
						471	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	452	1	5481	2	Y	655	652	0		28
06	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	721	9	6145	2	Y	582	578	0		32
07	DLQ G-10	7469	-0-	7469	7469	506	1	6285	2	Y	595	597	0		30
08	DLQ G-10	5972	-0-	5972	13441	640	9	4942	2	Y	558	560	0		28
09	DLQ G-10	6175	-0-	6175	19616	529	1	5198	2	Y	480	483	0		25
10	26887 X	7271	-0-	-19616	-0-	655	9	6026	2	Y	548	543	0		30
FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689															
05	7533 X	5685	-0-	-1848	-0-	364	1	4437	2	Y	804	804	0		35
06	7290 X	5757	-0-	-1533	-0-	884	9	4707	2	Y	603	605	0		33
07	DLQ G-10	3930	-0-	3930	3930	387	1	3161	2	Y	457	467	0		23
08	DLQ G-10	5130	-0-	5130	9060	663	9	4200	2	Y	524	521	0		26
09	13638 X	4578	-0-	-9060	-0-	266	1	3632	2	Y	575	571	0		30
10	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	503	9	3286	2	Y	701	692	0		39
FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370															
05	3596 X	330	-0-	-3266	-0-	39	1	200	2	Y	83	97	0		4
06	3480 X	624	-0-	-2856	-0-	91	9	372	2	Y	139	135	0		8
07	DLQ G-10	375	-0-	375	375	99	1	189	2	Y	106	109	0		5
08	DLQ G-10	512	-0-	512	887	153	9	346	2	Y	93	93	0		5
09	1398 X	511	-0-	-887	-0-	69	1	344	2	Y	91	91	0		5
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	117	9	407	2	Y	157	153	0		9
FAITH-BONITA WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812															
05	13456 X	13456	-0-	-0-	-0-	465	1	12105	2	Y	805	797	0		35
06	12047 X	12047	-0-	-0-	-0-	886	9	10831	2	Y	719	715	0		39
07	DLQ G-10	13348	-0-	13348	13348	425	1	11776	2	Y	1015	1003	0		51
08	DLQ G-10	7449	-0-	7449	20797	791	9	6330	2	Y	702	718	0		35
09	27263 X	6466	-0-	-20797	-0-	455	1	5496	2	Y	568	573	0		30
10	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	1117	9	7564	2	Y	478	481	0		27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	422 1	2282 2	Y	544	540 0			24	
06	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	598 9	1577 2	Y	383	386 0			21	
07	DLQ G-10	2552	-0-	2552	2552	297 1	1842 2	Y	331	335 0			17	
08	DLQ G-10	3411	-0-	3411	5963	421 9	2629 2	Y	233	238 0			12	
09	8444 X	2481	-0-	-5963	-0-	346 1	1784 2	Y	288	285 0			15	
10	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	364 9	1727 2	Y	401	394 0			22	
						526 1								
						256 9								
						380 1								
						317 9								
						389 1								
						441 9								
FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646														
05	4061 X	3587	-0-	-474	-0-	3179 2	408 9	Y	371	367 0			16	
06	3930 X	931	-0-	-2999	-0-	631 2	300 9	Y	273	274 0			15	
07	DLQ G-10	1587	-0-	1587	1587	289 1	1041 2	Y	234	237 0			12	
08	DLQ G-10	930	-0-	930	2517	257 9	606 2	Y	173	176 0			9	
09	4941 X	2424	-0-	-2517	-0-	134 1	1735 2	Y	367	357 0			19	
10	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	190 9	1793 2	Y	356	355 0			20	
						285 1								
						404 9								
						525 1								
						392 9								
FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143														
05	5053 X	4577	-0-	-476	-0-	432 1	3620 2	Y	477	465 0			21	
06	4890 X	4134	-0-	-756	-0-	525 9	3148 2	Y	538	530 0			29	
07	DLQ G-10	4624	-0-	4624	4624	394 1	3575 2	Y	534	536 0			27	
08	DLQ G-10	3819	-0-	3819	8443	592 9	2961 2	Y	402	409 0			20	
09	12952 X	4509	-0-	-8443	-0-	462 1	3440 2	Y	537	529 0			28	
10	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	587 9	2566 2	Y	511	511 0			28	
						416 1								
						442 9								
						478 1								
						591 9								
						664 1								
						562 9								
FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232														
05	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	166 1	1404 2	Y	417	409 0			18	
06	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	459 9	1695 2	Y	458	451 0			25	
07	DLQ G-10	1980	-0-	1980	1980	211 1	1255 2	Y	512	511 0			26	
08	DLQ G-10	1957	-0-	1957	3937	504 9	1270 2	Y	463	466 0			23	
09	5584 X	1647	-0-	-3937	-0-	162 1	1026 2	Y	436	436 0			23	
10	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	563 9	1242 2	Y	401	402 0			22	
						178 1								
						509 9								
						141 1								
						480 9								
						321 1								
						441 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																																		
FAITH-BONITA																																		
WELL #: A 2H															RRCID -> 280979					COMPL. DATE 06/03/2016					TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE																			
05	8742 X	4754	-0-	-3988	-0-	238	1	3805	2	Y	646	644	0		28																			
06	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	711	9	7333	2	Y	796	781	0		43																			
07	DLQ G-10	9670	-0-	9670	9670	575	1	8232	2	Y	704	712	0		35																			
08	DLQ G-10	5498	-0-	5498	15168	876	9	4647	2	Y	407	422	0		20																			
09	27731 X	12563	-0-	-15168	-0-	664	1	11038	2	Y	795	773	0		42																			
10	11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	774	9	9994	2	Y	794	792	0		44																			
						403	1																											
						448	9																											
						650	1																											
						875	9																											
						1056	1																											
						873	9																											
FAITH-BONITA															WELL #: A 3H					RRCID -> 280980					COMPL. DATE 06/04/2016					TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461				
05	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	220	1	3503	2	Y	373	373	0		16																			
06	2490 X	1904	-0-	-586	-0-	410	9	1436	2	Y	324	322	0		18																			
07	DLQ G-10	1529	-0-	1529	1529	112	1	1087	2	Y	322	324	0		16																			
08	DLQ G-10	248	-0-	248	1777	356	9	51	2	Y	175	182	0		9																			
09	2268 X	491	-0-	-1777	-0-	88	1	126	2	Y	325	317	0		17																			
10	528 X	528	-0-	-0-	-0-	354	9	188	2	Y	292	293	0		16																			
						4	1																											
						193	9																											
						7	1																											
						358	9																											
						19	1																											
						321	9																											
FAITH-BONITA															WELL #: A 4H					RRCID -> 280981					COMPL. DATE 06/03/2016					TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366				
05	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	153	1	2446	2	Y	368	363	0		16																			
06	1830 X	865	-0-	-965	-0-	405	9	444	2	Y	352	349	0		19																			
07	DLQ G-10	542	-0-	542	542	34	1	145	2	Y	350	351	0		18																			
08	DLQ G-10	290	-0-	290	832	387	9	83	2	Y	182	191	0		9																			
09	1421 N	589	-0-	-832	-0-	12	1	203	2	Y	341	332	0		18																			
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	385	9	150	2	Y	328	328	0		18																			
						7	1																											
						200	9																											
						11	1																											
						375	9																											
						15	1																											
						361	9																											
PGE DOS															WELL #: G 4H					RRCID -> 281066					COMPL. DATE 07/17/2016					TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8276 - 16687				
05	15252 X	8398	-0-	-6854	-0-	11	1	8148	2	Y	217	230	1		9																			
06	12180 X	12133	-0-	-47	-0-	239	9	373	9	Y	339	311	1		37																			
07	DLQ G-10	12001	-0-	12001	12001	11760	2	230	9	Y	209	208	1		38																			
08	DLQ G-10	16750	-0-	16750	28751	11771	2	223	9	Y	203	203	1		38																			
09	42096 X	13345	-0-	-28751	-0-	16527	2	365	9	Y	332	317	1		53																			
10	10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	12980	2	310	9	Y	282	267	1		68																			
						9787	2																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-BONITA														
WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	211	1	2126	2	Y	323	325	0	14
06	4560 X	3188	-0-	-1372	-0-	355	9	2522	2	Y	366	360	0	20
07	DLQ G-10	2670	-0-	2670	2670	263	1	2023	2	Y	345	348	0	17
08	DLQ G-10	2527	-0-	2527	5197	403	9	1920	2	Y	337	337	0	17
09	7137 X	1940	-0-	-5197	-0-	267	1	1465	2	Y	272	275	0	14
10	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	380	9	1621	2	Y	381	374	0	21
						236	1							
						371	9							
						176	1							
						299	9							
						155	1							
						419	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175														
05	4402 X	1351	-0-	-3051	-0-	91	1	921	2	Y	308	324	0	13
06	3330 X	1184	-0-	-2146	-0-	339	9	794	2	Y	280	278	0	15
07	DLQ G-10	1603	-0-	1603	1603	82	1	1170	2	Y	253	255	0	13
08	DLQ G-10	2339	-0-	2339	3942	308	9	1534	2	Y	561	546	0	28
09	5854 X	1912	-0-	-3942	-0-	155	1	1253	2	Y	464	467	0	25
10	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	278	9	1790	2	Y	504	501	0	28
						188	1							
						617	9							
						149	1							
						510	9							
						171	1							
						554	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949														
05	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4164	2	504	9	Y	458	456	0	20
06	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	3936	2	359	9	Y	326	328	0	18
07	DLQ G-10	3276	-0-	3276	3276	2982	2	294	9	Y	267	272	0	13
08	DLQ G-10	2579	-0-	2579	5855	2258	2	321	9	Y	292	290	0	15
09	8322 X	2467	-0-	-5855	-0-	2182	2	285	9	Y	259	260	0	14
10	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	446	1	1758	2	Y	228	229	0	13
						251	9							
FAITH BONITA Y UNIT														
WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392														
05	3317 X	3048	-0-	-269	-0-	281	1	2143	2	Y	567	568	0	25
06	3150 X	2397	-0-	-753	-0-	624	9	1645	2	Y	477	476	0	26
07	DLQ G-10	940	-0-	940	940	227	1	445	2	Y	386	393	0	19
08	DLQ G-10	992	-0-	992	1932	525	9	460	2	Y	426	424	0	21
09	2938 X	1006	-0-	-1932	-0-	70	1	494	2	Y	403	403	0	21
10	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	425	9	519	2	Y	484	478	0	27
						63	1							
						469	9							
						69	1							
						443	9							
						87	1							
						532	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-BONITA														
WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	440	1	5346	2	Y	800	795	0	35
06	6420 X	6382	-0-	-38	-0-	880	9	5192	2	Y	694	691	0	38
07	DLQ G-10	6169	-0-	6169	6169	427	1	5013	2	Y	667	672	0	33
08	DLQ G-10	5833	-0-	5833	12002	763	9	4618	2	Y	751	747	0	37
09	DLQ G-10	4973	-0-	4973	16975	422	1	4043	2	Y	529	538	0	28
10	21806 X	4831	-0-	-16975	-0-	734	9	4004	2	Y	364	372	0	20
						389	1							
						826	9							
						348	1							
						582	9							
						427	1							
						400	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816														
05	3100 X	1483	-0-	-1617	-0-	84	1	1037	2	Y	329	337	0	14
06	2460 X	1820	-0-	-640	-0-	362	9	1493	2	Y	185	189	0	10
07	DLQ G-10	2094	-0-	2094	2094	123	1	1512	2	Y	414	403	0	21
08	DLQ G-10	2200	-0-	2200	4294	204	9	1644	2	Y	380	382	0	19
09	DLQ G-10	1386	-0-	1386	5680	127	1	994	2	Y	279	283	0	15
10	8736 X	3056	-0-	-5680	-0-	455	9	2160	2	Y	606	587	0	34
						138	1							
						418	9							
						85	1							
						307	9							
						229	1							
						667	9							
PGE DOS														
WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783														
05	14B2 EXT	60	-0-	60	1217	60	2			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1217					Y	1	1	8	-0-
07	1217 X	-0-	-0-	-1217	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PGE DOS														
WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679														
05	18352 X	-0-	-0-	-18352	-0-					Y	-0-	17	1	-0-
06	17280 X	20	-0-	-17260	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	6863	-0-	6863	6863	6456	2	407	9	Y	370	303	1	67
08	DLQ G-10	21735	-0-	21735	28598	20378	2	1357	9	Y	1234	1069	1	232
09	53809 X	25211	-0-	-28598	-0-	23956	2	1255	9	Y	1141	1190	1	183
10	13397 X	13397	-0-	-0-	-0-	12771	2	626	9	Y	569	615	1	137
PGE DOS														
WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640														
05	22783 X	22783	-0-	-0-	-0-	31	1	22038	2	Y	649	694	1	28
06	21764 X	21764	-0-	-0-	-0-	714	9							
07	DLQ G-10	8524	-0-	8524	8524	21024	2	740	9	Y	673	628	1	73
08	DLQ G-10	7548	-0-	7548	16072	8493	2	31	9	Y	28	96	1	5
09	24067 X	7995	-0-	-16072	-0-	7447	2	101	9	Y	92	80	1	17
10	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	7810	2	185	9	Y	168	158	1	27
						5020	2	95	9	Y	86	92	1	21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE DOS WELL #: G 5H RRCID -> 281162 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	12369 X	8804	-0-	-3565	-0-	12	1	8557	2	Y	214	248	1		9
						235	9								
06	11970 X	6787	-0-	-5183	-0-	6590	2	197	9	Y	179	169	1		19
07	DLQ G-10	9706	-0-	9706	9706	9384	2	322	9	Y	293	259	1		53
08	DLQ G-10	5815	-0-	5815	15521	5668	2	147	9	Y	134	162	1		25
09	19063 X	3542	-0-	-15521	-0-	3508	2	34	9	Y	31	51	1		5
10	379 X	379	-0-	-0-	-0-	376	2	3	9	Y	3	7	1		1
FAITH-BONITA WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506															
05	5022 X	3360	-0-	-1662	-0-	418	1	2126	2	Y	742	730	0		32
						816	9								
06	3720 X	1704	-0-	-2016	-0-	256	1	967	2	Y	437	445	0		24
						481	9								
07	DLQ G-10	1885	-0-	1885	1885	367	1	1010	2	Y	462	463	0		23
						508	9								
08	DLQ G-10	3220	-0-	3220	5105	420	1	2276	2	Y	476	475	0		24
						524	9								
09	8125 X	3020	-0-	-5105	-0-	410	1	2098	2	Y	465	464	0		25
						512	9								
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	684	1	1841	2	Y	481	479	0		27
						529	9								
PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018															
05	20346 X	20346	-0-	-0-	-0-	27	1	19587	2	Y	665	700	1		29
						732	9								
06	20446 X	20446	-0-	-0-	-0-	19785	2	661	9	Y	601	565	1		65
07	DLQ G-10	8589	-0-	8589	8589	8558	2	31	9	Y	28	88	1		5
08	DLQ G-10	17065	-0-	17065	25654	16856	2	209	9	Y	190	159	1		36
09	40475 X	14821	-0-	-25654	-0-	14469	2	352	9	Y	320	305	1		51
10	16560 X	16560	-0-	-0-	-0-	16074	2	486	9	Y	442	387	1		106
FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368															
05	4836 X	91	-0-	-4745	-0-	4	2	87	9	N	79	79	0		3
06	4680 X	228	-0-	-4452	-0-	9	2	219	9	N	199	191	0		11
07	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	183	185	0		9
08	558 X	404	-0-	-154	-0-	7	2	397	9	N	361	352	0		18
09	303 X	303	-0-	-0-	-0-	10	2	293	9	N	266	270	0		14
10	292 X	292	-0-	-0-	-0-	7	2	285	9	N	259	259	0		14
FAITH-TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441															
05	4371 X	2469	-0-	-1902	-0-	194	1	2145	2	N	118	124	0		5
						130	9								
06	4230 X	3335	-0-	-895	-0-	283	1	2688	2	N	331	318	0		18
						364	9								
07	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	251	1	3013	2	N	193	201	0		10
						212	9								
08	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	589	1	5274	2	N	328	322	0		16
						361	9								
09	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	499	1	4683	2	N	316	315	0		17
						348	9								
10	3472 X	3358	-0-	-114	-0-	216	1	2936	2	N	187	194	0		10
						206	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-TORO DIM														
WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	146	1	1613	2	N	79	83	0	3
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	87	9	1690	2	N	50	50	0	3
07	2139 N	1418	-0-	-721	-0-	179	1	1185	2	N	122	119	0	6
08	1860 N	34	-0-	-1826	-0-	55	9	33	9	N	30	35	0	1
09	1920 X	694	-0-	-1226	-0-	99	1	535	2	N	93	89	0	5
10	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	134	9	1725	2	N	270	260	0	15
						102	9							
						127	1							
						297	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317														
05	3472 X	3461	-0-	-11	-0-	249	1	2516	2	Y	633	629	0	27
06	3360 X	912	-0-	-2448	-0-	696	9	352	2	Y	477	478	0	26
07	DLQ G-10	3516	-0-	3516	3516	35	1	2720	2	Y	397	403	0	20
08	DLQ G-10	2877	-0-	2877	6393	525	9	2168	2	Y	403	403	0	20
09	9078 X	2685	-0-	-6393	-0-	359	1	2048	2	Y	355	356	0	19
10	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	437	9	1997	2	Y	404	401	0	22
						266	1							
						443	9							
						246	1							
						391	9							
						191	1							
						444	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335														
05	3162 X	1349	-0-	-1813	-0-	168	1	907	2	Y	249	251	0	11
06	3390 X	1896	-0-	-1494	-0-	274	9	1305	2	Y	314	308	0	17
07	DLQ G-10	1577	-0-	1577	1577	246	1	1005	2	Y	348	348	0	17
08	DLQ G-10	1944	-0-	1944	3521	345	9	1247	2	Y	408	405	0	20
09	4943 X	1422	-0-	-3521	-0-	189	1	851	2	Y	356	357	0	19
10	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	383	9	780	2	Y	299	301	0	17
						248	1							
						449	9							
						179	1							
						392	9							
						175	1							
						329	9							
FAITH BONITA K UNIT														
WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552														
05	3813 X	2250	-0-	-1563	-0-	207	1	1578	2	Y	423	427	0	18
06	3690 X	2721	-0-	-969	-0-	465	9	1916	2	Y	491	482	0	27
07	DLQ G-10	2484	-0-	2484	2484	265	1	1715	2	Y	455	459	0	23
08	DLQ G-10	3018	-0-	3018	5502	540	9	2204	2	Y	462	462	0	23
09	8112 X	2610	-0-	-5502	-0-	268	1	1826	2	Y	475	473	0	25
10	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	501	9	2480	2	Y	568	561	0	32
						306	1							
						508	9							
						261	1							
						523	9							
						424	1							
						625	9							

12/12/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 823

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915													
FAITH YANA F UNIT		WELL #: D 1H		RRCID -> 281222		COMPL. DATE 06/24/2016		TOTAL DEPTH		7026 PERF. 7572 - 14327							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	372 N	128	-0-	-244	-0-		117	10	2	Y		106	104	0			5
06	510 N	281	-0-	-229	-0-		22	170	2	Y		81	82	0			4
07	DLQ G-10	248	-0-	248	248		89	189	2	Y		22	25	0			1
08	DLQ G-10	216	-0-	216	464		35	148	2	Y		42	41	0			2
09	632 N	168	-0-	-464	-0-		24	108	2	Y		41	41	0			2
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-		22	113	2	Y		42	42	0			2
FAITH YANA G UNIT		WELL #: D 1H		RRCID -> 281311		COMPL. DATE 06/24/2016		TOTAL DEPTH		7076 PERF. 7511 - 14277							
05	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-		310	2074	2	Y		466	460	0			20
06	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-		513	1352	2	Y		436	432	0			24
07	DLQ G-10	1735	-0-	1735	1735		176	1203	2	Y		283	293	0			14
08	DLQ G-10	2029	-0-	2029	3764		480	1466	2	Y		316	314	0			16
09	6365 X	2601	-0-	-3764	-0-		221	1951	2	Y		340	338	0			18
10	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-		311	1824	2	Y		278	281	0			15
FAITH YANA M UNIT		WELL #: C 1H		RRCID -> 281312		COMPL. DATE 06/14/2016		TOTAL DEPTH		7030 PERF. 7518 - 14379							
05	5270 X	3925	-0-	-1345	-0-		365	2778	2	Y		711	712	0			31
06	5100 X	3819	-0-	-1281	-0-		782	2679	2	Y		699	692	0			38
07	DLQ G-10	4937	-0-	4937	4937		371	3691	2	Y		607	615	0			30
08	DLQ G-10	5469	-0-	5469	10406		769	4027	2	Y		802	792	0			40
09	16508 X	6102	-0-	-10406	-0-		578	4522	2	Y		847	842	0			45
10	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-		668	4712	2	Y		1008	997	0			56
FAITH-BONITA		WELL #: B 3H		RRCID -> 281314		COMPL. DATE 06/17/2016		TOTAL DEPTH		7036 PERF. 7106 - 13447							
05	6572 X	6374	-0-	-198	-0-		415	5053	2	Y		824	817	0			36
06	8520 X	4412	-0-	-4108	-0-		906	3101	2	Y		962	946	0			52
07	DLQ G-10	6095	-0-	6095	6095		253	4932	2	Y		680	698	0			34
08	DLQ G-10	6203	-0-	6203	12298		1058	4969	2	Y		742	739	0			37
09	18553 X	6255	-0-	-12298	-0-		415	5110	2	Y		640	643	0			34
10	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-		748	2723	2	Y		672	669	0			37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
05	7564 X	4574	-0-	-2990	-0-			1113	1	2991	2	N	427	419 0
								470	9					19
06	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-			1326	1	5613	2	N	595	582 0
								655	9					32
07	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-			1183	1	5678	2	N	351	365 0
								386	9					18
08	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-			1115	1	4914	2	N	111	123 0
								122	9					6
09	7590 X	6919	-0-	-671	-0-			1091	1	5127	2	N	637	609 0
								701	9					34
10	7843 X	7402	-0-	-441	-0-			1354	1	5600	2	N	407	418 0
								448	9					23
FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501														
05	3131 X	2480	-0-	-651	-0-			180	1	1821	2	Y	435	439 0
								479	9					19
06	3030 X	1925	-0-	-1105	-0-			140	1	1354	2	Y	392	390 0
								431	9					21
07	DLQ G-10	941	-0-	941	941			93	1	707	2	Y	128	143 0
								141	9					6
08	DLQ G-10	657	-0-	657	1598			65	1	529	2	Y	57	60 0
								63	9					3
09	3098 X	1500	-0-	-1598	-0-			128	1	1072	2	Y	273	262 0
								300	9					14
10	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-			136	1	1425	2	Y	489	476 0
								538	9					27
FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006														
05	403 X	242	-0-	-161	-0-			16	2	226	9	Y	205	212 0
														9
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-							Y	-0-	9 0
												Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
												Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
												Y	-0-	-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-			5	2	96	9	Y	87	82 0
														5
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-			6	2	121	9	Y	110	109 0
														6
FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889														
05	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-			545	1	7569	2	Y	732	724 0
								805	9					32
06	7590 X	6694	-0-	-896	-0-			433	1	5587	2	Y	613	612 0
								674	9					33
07	DLQ G-10	6701	-0-	6701	6701			421	1	5734	2	Y	496	504 0
								546	9					25
08	DLQ G-10	8767	-0-	8767	15468			542	1	7535	2	Y	627	621 0
								690	9					31
09	24015 X	8547	-0-	-15468	-0-			514	1	7339	2	Y	631	629 0
								694	9					33
10	9896 X	9896	-0-	-0-	-0-			946	1	8163	2	Y	715	708 0
								787	9					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)						//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC						//CONT.//		781915											
FAITH-BONITA						WELL #:		H	2H	RRCID ->	281365	COMPL.	DATE 07/14/2016	TOTAL	DEPTH	6621	PERF.	7080 - 14091	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	6231 X	5099	-0-	-1132	-0-	290	1	766	4043	2	Y	696	692	0				30	
06	5520 X	4528	-0-	-992	-0-	269	1	777	3482	2	Y	706	698	0				38	
07	DLQ G-10	4896	-0-	4896	4896	278	1	837	3781	2	Y	761	761	0				38	
08	DLQ G-10	5834	-0-	5834	10730	315	1	1122	4397	2	Y	1020	1007	0				51	
09	16233 X	5503	-0-	-10730	-0-	295	1	985	4223	2	Y	895	899	0				47	
10	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	453	1	1019	3929	2	Y	926	922	0				51	
FAITH-BONITA						WELL #:		H	5H	RRCID ->	281366	COMPL.	DATE 07/14/2016	TOTAL	DEPTH	6609	PERF.	7110 - 13925	
05	6293 X	4498	-0-	-1795	-0-	263	1	570	3665	2	Y	518	521	0				22	
06	6090 X	3928	-0-	-2162	-0-	244	1	531	3153	2	Y	483	479	0				26	
07	DLQ G-10	4316	-0-	4316	4316	258	1	546	3512	2	Y	496	497	0				25	
08	DLQ G-10	3848	-0-	3848	8164	222	1	542	3084	2	Y	493	493	0				25	
09	11702 X	3538	-0-	-8164	-0-	198	1	512	2828	2	Y	465	465	0				25	
10	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	108	1	572	945	2	Y	520	516	0				29	
FAITH-BONITA						WELL #:		H	7H	RRCID ->	281376	COMPL.	DATE 07/14/2016	TOTAL	DEPTH	7045	PERF.	7003 - 13981	
05	9858 X	5750	-0-	-4108	-0-	325	1	895	4530	2	Y	814	813	0				35	
06	9540 X	4559	-0-	-4981	-0-	275	1	722	3562	2	Y	656	655	0				36	
07	DLQ G-10	3436	-0-	3436	3436	207	1	410	2819	2	Y	373	390	0				19	
08	DLQ G-10	2221	-0-	2221	5657	112	1	542	1567	2	Y	493	487	0				25	
09	DLQ G-10	3215	-0-	3215	8872	148	1	931	2136	2	Y	846	826	0				45	
10	15256 X	6384	-0-	-8872	-0-	554	1	1033	4797	2	Y	939	932	0				52	
FAITH-BONITA						WELL #:		H	8H	RRCID ->	281377	COMPL.	DATE 07/14/2016	TOTAL	DEPTH	7010	PERF.	7010 - 14011	
05	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	73	1	246	1022	2	Y	224	223	0				10	
06	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	79	1	339	1028	2	Y	308	301	0				17	
07	DLQ G-10	1596	-0-	1596	1596	89	1	294	1213	2	Y	267	271	0				13	
08	DLQ G-10	1802	-0-	1802	3398	106	1	222	1474	2	Y	202	205	0				10	
09	3000 N	1449	-0-	-1551	1847	79	1	237	1133	2	Y	215	214	0				11	
10	3100 N	1324	-0-	-1776	71	107	1	286	931	2	Y	260	257	0				14	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
FAITH-BONITA															
WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	
05	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	413	1	4150	2	Y	443	442	0		19
06	4680 X	3591	-0-	-1089	-0-	487	9	2809	2	Y	445	440	0		24
07	DLQ G-10	3598	-0-	3598	3598	292	1	2791	2	Y	398	402	0		20
08	DLQ G-10	5840	-0-	5840	9438	490	9	4713	2	Y	498	493	0		25
09	14840 X	5402	-0-	-9438	-0-	369	1	4398	2	Y	432	434	0		23
10	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	438	9	4349	2	Y	500	495	0		28
						579	1								
						548	9								
						529	1								
						475	9								
						417	1								
						550	9								
FAITH-BONITA															
WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FAITH-BONITA															
WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046															
05	6076 X	4211	-0-	-1865	-0-	119	1	3145	2	N	861	852	0		37
06	5880 X	4383	-0-	-1497	-0-	947	9	3374	2	N	798	792	0		43
07	6076 X	2152	-0-	-3924	-0-	131	1	1499	2	N	541	557	0		27
08	6014 X	3605	-0-	-2409	-0-	878	9	2717	2	N	673	667	0		33
09	5820 X	3595	-0-	-2225	-0-	58	1	2876	2	N	490	497	0		26
10	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	595	9	5229	2	N	674	663	0		37
						148	1								
						740	9								
						180	1								
						539	9								
						321	1								
						741	9								
FAITH-BONITA															
WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378															
05	438 X	438	-0-	-0-	-0-	14	1	156	2	Y	244	248	0		11
06	390 X	238	-0-	-152	-0-	268	9	121	2	Y	95	101	0		5
07	DLQ G-10	93	-0-	93	93	12	1	64	2	Y	19	23	0		1
08	DLQ G-10	87	-0-	87	180	105	9	59	2	Y	19	19	0		1
09	254 N	74	-0-	-180	-0-	8	1	50	2	Y	16	16	0		1
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	21	9	50	2	Y	18	18	0		1
						7	1								
						21	9								
						6	1								
						18	9								
						5	1								
						20	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC													
GATES 010 CHK-B TR 1													
WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	20956 X	19902	-0-	-1054	-0-	332 1	18760 2	Y	736	735 1			20
06	20280 X	19557	-0-	-723	-0-	810 9							
07	DLQ G-10	19295	-0-	19295	19295	330 1	18462 2	Y	695	698 1			17
08	DLQ G-10	18817	-0-	18817	38112	765 9							
09	55792 X	17680	-0-	-38112	-0-	348 1	18078 2	Y	790	790 1			17
10	17894 X	17894	-0-	-0-	-0-	869 9							
						329 1	17621 2	Y	788	789 1			16
						867 9							
						331 1	16537 2	Y	738	712 1			42
						812 9							
						460 1	16643 2	Y	719	744 1			17
						791 9							
GATES 010 CHK-B TR 1													
WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308													
05	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
GATES 010 CHK-B TR 1													
WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441													
05	11222 X	9920	-0-	-1302	-0-	165 1	9307 2	Y	407	405 1			11
06	10860 X	8576	-0-	-2284	-0-	448 9							
07	DLQ G-10	8031	-0-	8031	8031	144 1	8059 2	Y	339	342 1			8
08	DLQ G-10	9118	-0-	9118	17149	373 9							
09	26648 X	9499	-0-	-17149	-0-	144 1	7495 2	Y	356	356 1			8
10	9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	392 9							
						159 1	8498 2	Y	419	418 1			9
						461 9							
						179 1	8959 2	Y	328	318 1			19
						361 9							
						253 1	9144 2	Y	365	375 1			9
						402 9							
GATES 010 CHK-B TR 1													
WELL #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959													
05	15872 X	15053	-0-	-819	-0-	250 1	14102 2	Y	637	637 1			17
06	15330 X	14771	-0-	-559	-0-	701 9							
07	DLQ G-10	13624	-0-	13624	13624	249 1	13910 2	Y	556	559 1			14
08	DLQ G-10	14649	-0-	14649	28273	612 9							
09	39354 X	11081	-0-	-28273	-0-	247 1	12817 2	Y	509	512 1			11
10	13252 X	13252	-0-	-0-	-0-	560 9							
						257 1	13743 2	Y	590	589 1			12
						649 9							
						209 1	10457 2	Y	377	368 1			21
						415 9							
						339 1	12275 2	Y	580	587 1			14
						638 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC												//CONT.// 781915											
FAITH-YANA												WELL #: M 3H			RRCID -> 282875			COMPL. DATE 07/27/2017			TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
05	2976 X	1685	-0-	-1291	-0-		54	1	948	2	N	621	621	0			27						
06	2700 X	1160	-0-	-1540	-0-		683	9	599	2	N	475	476	0			26						
07	2387 X	2292	-0-	-95	-0-		38	1	1544	2	N	555	553	0			28						
08	2387 X	2170	-0-	-217	-0-		523	9	1609	2	N	404	412	0			20						
09	1740 X	1077	-0-	-663	-0-		137	1	751	2	N	248	255	0			13						
10	2294 X	843	-0-	-1451	-0-		611	9	487	2	N	260	259	0			14						
							117	1															
							444	9															
							53	1															
							273	9															
							70	1															
							286	9															

FAITH-YANA N UNIT												WELL #: 0 1H			RRCID -> 283008			COMPL. DATE 08/26/2017			TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564		
05	155 X	83	-0-	-72	-0-		4	2	79	9	N	72	72	0			3						
06	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-		1794	2	202	9	N	184	177	0			10						
07	994 X	994	-0-	-0-	-0-		774	2	220	9	N	200	200	0			10						
08	284 X	284	-0-	-0-	-0-		36	2	248	9	N	225	224	0			11						
09	2010 X	1916	-0-	-94	-0-		1608	2	308	9	N	280	276	0			15						
10	2077 X	1953	-0-	-124	-0-		1690	2	263	9	N	239	241	0			13						

FAITH-YANA O UNIT												WELL #: 0 1H			RRCID -> 283009			COMPL. DATE 08/30/2017			TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281		
05	13547 X	7866	-0-	-5681	-0-		6852	2	1014	9	N	922	928	0			40						
06	11970 X	9480	-0-	-2490	-0-		8616	2	864	9	N	785	782	0			43						
07	11997 X	10407	-0-	-1590	-0-		9578	2	829	9	N	754	759	0			38						
08	11780 X	7947	-0-	-3833	-0-		6858	2	1089	9	N	990	979	0			49						
09	11400 X	8666	-0-	-2734	-0-		7455	2	1211	9	N	1101	1092	0			58						
10	11125 X	11125	-0-	-0-	-0-		9677	2	1448	9	N	1316	1301	0			73						

FAITH-YANA P UNIT												WELL #: 0 1H			RRCID -> 283010			COMPL. DATE 09/06/2017			TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280		
05	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-		3390	2	520	9	N	473	484	0			21						
06	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-		3988	2	435	9	N	395	395	0			21						
07	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-		5241	2	452	9	N	411	411	0			21						
08	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-		4230	2	466	9	N	424	424	0			21						
09	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-		4426	2	609	9	N	554	546	0			29						
10	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-		4713	2	701	9	N	637	631	0			35						

PGE BROWNE												WELL #: Q 1H			RRCID -> 283059			COMPL. DATE 09/10/2017			TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782		
05	13423 X	8	-0-	-13415	-0-		6	2	2	9	Y	2	31	1			-0-						
06	12510 X	-0-	-0-	-12510	-0-						Y	-0-					-0-						
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
09	10 X	10	-0-	-0-	-0-		10	2			Y	-0-					-0-						
10	8 X	-0-	-0-	-8	-0-						Y	-0-					-0-						

PGE BROWNE												WELL #: Q 2H			RRCID -> 283070			COMPL. DATE 09/11/2017			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																	
PGE BROWNE																	
WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	25157 X	25157	-0-	-0-	-0-		739	1	22811	2	Y	1461	1393	1			135
06	23690 X	23690	-0-	-0-	-0-		1607	9									
07	DLQ G-10	24870	-0-	24870	24870		797	1	21592	2	Y	1183	1143	1			175
08	DLQ G-10	24182	-0-	24182	49052		1301	9									
09	58259 X	9207	-0-	-49052	-0-		710	1	22680	2	Y	1345	1420	1			100
10	28478 X	28478	-0-	-0-	-0-		1480	9									
							1423	1	21448	2	Y	1192	1175	1			117
							1311	9									
							253	1	8687	2	Y	243	147	1			213
							267	9									
							864	1	26230	2	Y	1258	1370	1			101
							1384	9									
PGE BROWNE																	
WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091																	
05	15097 X	13663	-0-	-1434	-0-		317	1	12185	2	Y	1055	971	0	79	1	92
06	14610 X	12426	-0-	-2184	-0-		1161	9									
07	DLQ G-10	11941	-0-	11941	11941		239	1	11057	2	Y	1027	953	0			166
08	DLQ G-10	11378	-0-	11378	23319		1130	9									
09	43656 X	20337	-0-	-23319	-0-		248	1	10497	2	Y	1087	841	0			412
10	13900 X	13900	-0-	-0-	-0-		1196	9									
							221	1	10007	2	Y	1045	1217	0			240
							1150	9									
							237	1	18849	2	Y	1137	1146	0			231
							1251	9									
							184	1	10010	2	Y	3369	3371	0			229
							3706	9									
PGE BROWNE																	
WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780																	
05	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-		144	1	5536	2	Y	860	791	0	64	1	75
06	5850 X	4740	-0-	-1110	-0-		946	9									
07	DLQ G-10	2436	-0-	2436	2436		87	1	4023	2	Y	573	555	0			93
08	DLQ G-10	2650	-0-	2650	5086		630	9									
09	7358 X	2272	-0-	-5086	-0-		50	1	2126	2	Y	236	239	0			90
10	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-		260	9									
							53	1	2397	2	Y	182	230	0			42
							200	9									
							27	1	2115	2	Y	118	136	0			24
							130	9									
							39	1	2102	2	Y	341	342	0			23
							375	9									
PGE BROWNE																	
WELL #: P 3H RRCID -> 283089 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8014 - 23097																	
05	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-		114	1	4396	2	Y	525	485	0	39	1	46
06	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-		578	9									
07	DLQ G-10	7821	-0-	7821	7821		119	1	5516	2	Y	489	456	0			79
08	DLQ G-10	7837	-0-	7837	15658		538	9									
09	21941 X	6283	-0-	-15658	-0-		169	1	7129	2	Y	475	374	0			180
10	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-		523	9									
							159	1	7170	2	Y	462	536	0			106
							508	9									
							73	1	5783	2	Y	388	415	0			79
							427	9									
							72	1	3910	2	Y	1385	1370	0			94
							1524	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															//CONT.// 12018.200 NON-ASSOCIATED														
FAITH-YANA Q UNIT															WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
05	8463 X	6104	-0-	-2359	-0-	5339	2	765	9	Y	695	699	0		30														
06	8190 X	6464	-0-	-1726	-0-	5720	2	744	9	Y	676	669	0		37														
07	DLQ G-10	7362	-0-	7362	7362	6663	2	699	9	Y	635	640	0		32														
08	DLQ G-10	5546	-0-	5546	12908	4862	2	684	9	Y	622	623	0		31														
09	20698 X	7790	-0-	-12908	-0-	6935	2	855	9	Y	777	767	0		41														
10	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	294	1	7264	2	Y	927	917	0		51														
						1020	9																						
FAITH-YANA AA UNIT															WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667														
05	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	7649	2	930	9	N	845	831	0		37														
06	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	5554	2	591	9	N	537	545	0		29														
07	5084 X	4955	-0-	-129	-0-	4333	2	622	9	N	565	566	0		28														
08	5084 X	1429	-0-	-3655	-0-	1077	2	352	9	N	320	332	0		16														
09	4920 X	3680	-0-	-1240	-0-	3163	2	517	9	N	470	461	0		25														
10	5084 X	4593	-0-	-491	-0-	3920	2	673	9	N	612	603	0		34														
FAITH-YANA R UNIT															WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635														
05	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	6962	2	889	9	Y	808	798	0		35														
06	7050 X	5253	-0-	-1797	-0-	4628	2	625	9	Y	568	572	0		31														
07	DLQ G-10	3750	-0-	3750	3750	3361	2	389	9	Y	354	367	0		18														
08	DLQ G-10	5479	-0-	5479	9229	4776	2	703	9	Y	639	625	0		32														
09	14361 X	5132	-0-	-9229	-0-	4427	2	705	9	Y	641	639	0		34														
10	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	219	1	5412	2	Y	701	696	0		39														
						771	9																						
FAITH-YANA Y UNIT															WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309														
05	2635 X	2564	-0-	-71	-0-	1854	2	710	9	N	645	631	0		28														
06	2550 X	1269	-0-	-1281	-0-	507	2	762	9	N	693	683	0		38														
07	892 X	892	-0-	-0-	-0-	1	2	891	9	N	810	807	0		41														
08	2573 X	618	-0-	-1955	-0-	11	2	607	9	N	552	566	0		27														
09	2490 X	1183	-0-	-1307	-0-	667	2	516	9	N	469	471	0		25														
10	2573 X	374	-0-	-2199	-0-	9	2	365	9	N	332	339	0		18														
FAITH-YANA W UNIT															WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146														
05	6665 X	473	-0-	-6192	-0-	33	1	266	2	N	158	166	0		7														
						174	9																						
06	5190 X	281	-0-	-4909	-0-	11	2	270	9	N	245	239	0		13														
07	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	171	175	0		9														
08	3348 X	273	-0-	-3075	-0-	5	2	268	9	N	244	241	0		12														
09	3240 X	279	-0-	-2961	-0-	9	2	270	9	N	245	244	0		13														
10	465 X	211	-0-	-254	-0-	5	2	206	9	N	187	190	0		10														
FAITH-YANA X UNIT															WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082														
05	10676 X	10676	-0-	-0-	-0-	1048	1	8123	2	N	1368	1353	0		59														
						1505	9																						
06	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	613	1	5804	2	N	1090	1090	0		59														
						1199	9																						
07	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	659	1	4883	2	N	875	890	0		44														
						963	9																						
08	10664 X	8049	-0-	-2615	-0-	725	1	6223	2	N	1001	995	0		50														
						1101	9																						
09	10320 X	8630	-0-	-1690	-0-	709	1	6752	2	N	1063	1057	0		56														
						1169	9																						
10	10664 X	9076	-0-	-1588	-0-	1033	1	6592	2	N	1319	1302	0		73														
						1451	9																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC FAITH-YANA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
05	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	323	1	5542	2	N	1053	1055	0	46
06	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	1158	9	5409	2	N	1418	1387	0	77
07	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	352	1	4299	2	N	1563	1562	0	78
08	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	1560	9	3859	2	N	776	815	0	39
09	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	382	1	3980	2	N	877	870	0	46
10	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	1719	9	4465	2	N	938	932	0	52
						280	1							
						854	9							
						282	1							
						965	9							
						647	1							
						1032	9							
PGE DOS WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072														
05	60388 X	59642	-0-	-746	-0-	55997	2	64	4	Y	3255	3179	1	100
06	58170 X	56393	-0-	-1777	-0-	3581	9	3	4	Y	2816	2829	1	80
07	DLQ G-10	66394	-0-	66394	66394	53292	2	1597	4	Y	2829	2801	1	103
08	DLQ G-10	54613	-0-	54613	121007	3098	9	51546	2	Y	2689	2738	1	47
09	172895 X	51888	-0-	-121007	-0-	61685	2	2958	9	Y	2568	2469	1	139
10	52412 X	52412	-0-	-0-	-0-	3112	9	142	4	Y	2617	2633	1	119
						5	1	49400	2	Y				
						104	4	2879	9					
						48921	2							
						2825	9							
						3	1							
						130	4							
PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382														
05	59644 X	56712	-0-	-2932	-0-	54864	2	63	4	Y	1623	1636	1	50
06	56280 X	53490	-0-	-2790	-0-	1785	9	3	4	Y	1436	1445	1	41
07	DLQ G-10	26335	-0-	26335	26335	51907	2	650	4	Y	509	531	1	19
08	DLQ G-10	57246	-0-	57246	83581	1580	9	55507	2	Y	1475	1468	1	26
09	134740 X	51159	-0-	-83581	-0-	25125	2	1623	9	Y	1459	1406	1	79
10	51480 X	51480	-0-	-0-	-0-	560	9	143	4	Y	1520	1530	1	69
						111	4	49674	2	Y				
						49411	2	1672	9					
						1605	9							
						3	1							
						131	4							
PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336														
05	34410 X	33971	-0-	-439	-0-	31774	2	37	4	Y	1964	1985	1	60
06	41490 X	31775	-0-	-9715	-0-	2160	9	2	4	Y	1833	1841	1	52
07	DLQ G-10	32460	-0-	32460	32460	29757	2	785	4	Y	1213	1221	1	44
08	DLQ G-10	32692	-0-	32692	65152	2016	9	30649	2	Y	1798	1810	1	32
09	91572 X	26420	-0-	-65152	-0-	30341	2	1978	9	Y	1447	1401	1	78
10	27530 X	27530	-0-	-0-	-0-	1334	9	72	4	Y	1606	1611	1	73
						3	1							
						62	4							
						24756	2							
						1592	9							
						1	1	25694	2	Y				
						68	4	1767	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			//CONT.//		781915													
GATES 010 CHK-B TR 1			WELL #:		R 2H	RRCID -> 286215		COMPL. DATE		09/08/2018		TOTAL	DEPTH	7739	PERF.	8097	-	14054
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3782 X	3529	-0-	-253	-0-	3136	2	388	9	5	4	Y	353	354	0			4
06	3600 X	3237	-0-	-363	-0-	2897	2	333	9	7	4	Y	303	303	0			4
07	DLQ G-10	3292	-0-	3292	3292	2947	2	337	9	8	4	Y	306	306	0			4
08	DLQ G-10	2903	-0-	2903	6195	2604	2	284	9	15	4	Y	258	257	0			5
09	9566 X	3371	-0-	-6195	-0-	3052	2	309	9	10	4	Y	281	281	0			5
10	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	3203	2	952	9	4	4	Y	865	812	0	48	1	10
GATES 010 CHK-B TR 1			WELL #:		P 2H	RRCID -> 286295		COMPL. DATE		09/21/2018		TOTAL	DEPTH	8037	PERF.	8352	-	18881
05	24025 X	21730	-0-	-2295	-0-	361	1	34	4	20170	2	Y	1059	1067	0			13
06	22838 X	22838	-0-	-0-	-0-	353	1	50	4	20893	2	Y	1402	1397	0			18
07	DLQ G-10	23083	-0-	23083	23083	395	1	59	4	21222	2	Y	1279	1282	0			15
08	DLQ G-10	22357	-0-	22357	45440	396	1	120	4	20663	2	Y	1071	1066	0			20
09	65917 X	20477	-0-	-45440	-0-	392	1	63	4	18968	2	Y	958	961	0			17
10	23729 X	23729	-0-	-0-	-0-	410	1	23	4	19912	2	Y	3076	2889	0	169	1	35
GATES 010 CHK-B TR 1			WELL #:		Q 2H	RRCID -> 286376		COMPL. DATE		09/12/2018		TOTAL	DEPTH	7670	PERF.	8257	-	19488
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	128							Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	128							Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	128							Y	-0-					-0-
08	128 X	-0-	-0-	-128	-0-							Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
FAITH-TORO DIM			WELL #:		F 2H	RRCID -> 286390		COMPL. DATE		10/12/2018		TOTAL	DEPTH	6404	PERF.	6754	-	13015
05	12524 X	12005	-0-	-519	-0-	630	1	971	9	10404	2	N	883	879	0			38
06	12120 X	11417	-0-	-703	-0-	654	1	925	9	9838	2	N	841	833	0			46
07	12989 X	11451	-0-	-1538	-0-	659	1	809	9	9983	2	N	735	744	0			37
08	12989 X	11642	-0-	-1347	-0-	644	1	976	9	10022	2	N	887	880	0			44
09	12570 X	10118	-0-	-2452	-0-	559	1	868	9	8691	2	N	789	791	0			42
10	11997 X	9739	-0-	-2258	-0-	987	1	924	9	7828	2	N	840	835	0			47

PAGE: 833

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC GATES 010 CHK-B TR 1				//CONT.// 12018 200 781915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DIMMIT			
				//CONT.// WELL #: R 3H	RRCID -> 286433	COMPL. DATE 09/07/2018	TOTAL	DEPTH	7684	PERF.	8163	-	20201			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	21483 X	20641	-0-	-842	-0-	19208	2	33	4	Y	1273	1273	0			16
06	20100 X	19728	-0-	-372	-0-	1400	9									
						18458	2	45	4	Y	1114	1116	0			14
						1225	9									
07	DLQ G-10	20689	-0-	20689	20689	19418	2	55	4	Y	1105	1106	0			13
						1216	9									
08	DLQ G-10	21941	-0-	21941	42630	20706	2	121	4	Y	1013	1007	0			19
						1114	9									
09	58311 X	15681	-0-	-42630	-0-	15006	2	49	4	Y	569	578	0			10
						626	9									
10	24670 X	24670	-0-	-0-	-0-	21126	2	24	4	Y	3200	2997	0	176	1	37
						3520	9									
PGE DOS				WELL #: U 3H	RRCID -> 286535	COMPL. DATE 10/16/2018	TOTAL	DEPTH	7621	PERF.	8286	-	23555			
05	43152 X	42076	-0-	-1076	-0-	40501	2	47	4	Y	1389	1403	1			43
						1528	9									
06	40650 X	40034	-0-	-616	-0-	38613	2	2	4	Y	1290	1296	1			37
						1419	9									
07	DLQ G-10	31074	-0-	31074	31074	29507	2	764	4	Y	730	740	1			27
						803	9									
08	DLQ G-10	42032	-0-	42032	73106	4	1	40560	2	Y	1261	1266	1			22
						81	4	1387	9							
09	110831 X	37725	-0-	-73106	-0-	36275	2	105	4	Y	1223	1179	1			66
						1345	9									
10	37385 X	37385	-0-	-0-	-0-	2	1	35887	2	Y	1274	1282	1			58
						95	4	1401	9							
FAITH-SAN PEDRO EE UNIT				WELL #: K 1H	RRCID -> 286536	COMPL. DATE 09/17/2018	TOTAL	DEPTH	6459	PERF.	6622	-	12415			
05	9889 X	9110	-0-	-779	-0-	8690	2	420	9	N	382	376	0			17
06	8580 X	6862	-0-	-1718	-0-	6568	2	294	9	N	267	269	0			15
07	9269 X	7551	-0-	-1718	-0-	7262	2	289	9	N	263	265	0			13
08	9269 X	7873	-0-	-1396	-0-	7525	2	348	9	N	316	313	0			16
09	8970 X	5802	-0-	-3168	-0-	5554	2	248	9	N	225	229	0			12
10	9114 X	7244	-0-	-1870	-0-	286	1	6567	2	N	355	347	0			20
						391	9									
FAITH-SAN PEDRO R UNIT				WELL #: K 1H	RRCID -> 286538	COMPL. DATE 09/20/2018	TOTAL	DEPTH	6479	PERF.	6856	-	12166			
05	13981 X	9956	-0-	-4025	-0-	9607	2	349	9	N	317	309	0			14
06	12180 X	11740	-0-	-440	-0-	11189	2	551	9	N	501	488	0			27
07	13883 X	13883	-0-	-0-	-0-	13594	2	289	9	N	263	277	0			13
08	12416 X	12416	-0-	-0-	-0-	12144	2	272	9	N	247	248	0			12
09	11730 X	11324	-0-	-406	-0-	11065	2	259	9	N	235	235	0			12
10	13888 X	13324	-0-	-564	-0-	545	1	12507	2	N	247	245	0			14
						272	9									
FAITH-SAN PEDRO				WELL #: A 2H	RRCID -> 286539	COMPL. DATE 08/28/2018	TOTAL	DEPTH	6455	PERF.	6751	-	12349			
05	7874 X	4183	-0-	-3691	-0-	3942	2	241	9	N	219	220	0			9
06	7620 X	5020	-0-	-2600	-0-	4772	2	248	9	N	225	222	0			12
07	7533 X	7116	-0-	-417	-0-	6764	2	352	9	N	320	316	0			16
08	10035 X	10035	-0-	-0-	-0-	9592	2	443	9	N	403	399	0			20
09	10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	9660	2	440	9	N	400	399	0			21
10	9062 X	9062	-0-	-0-	-0-	208	1	8411	2	N	403	402	0			22
						443	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																	
FAITH-SAN PEDRO																	
WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 12306																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	15066 X	11283	-0-	-3783	-0-	10774	2	509	9	N	463	461	0			20	
06	14580 X	9712	-0-	-4868	-0-	9292	2	420	9	N	382	381	0			21	
07	14911 X	9324	-0-	-5587	-0-	8858	2	466	9	N	424	424	0			21	
08	11315 X	7079	-0-	-4236	-0-	6683	2	396	9	N	360	363	0			18	
09	11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	11239	2	454	9	N	413	409	0			22	
10	12181 X	12181	-0-	-0-	-0-	277	1	11218	2	N	624	611	0			22	
						686	9									35	
FAITH-SAN PEDRO																	
WELL #: A 3H RRCID -> 286796 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6600 - 12373																	
05	5704 X	4470	-0-	-1234	-0-	4184	2	286	9	N	260	261	0			11	
06	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	4870	2	311	9	N	283	279	0			15	
07	5146 X	5001	-0-	-145	-0-	4653	2	348	9	N	316	315	0			16	
08	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	6118	2	392	9	N	356	354	0			18	
09	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5232	2	452	9	N	411	407	0			22	
10	5363 X	5121	-0-	-242	-0-	113	1	4572	2	N	396	396	0			22	
						436	9										
FAITH-SAN PEDRO																	
WELL #: A 4H RRCID -> 286803 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6751 - 12170																	
05	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3391	2	356	9	N	324	324	0			14	
06	3150 X	1888	-0-	-1262	-0-	1573	2	315	9	N	286	284	0			16	
07	4340 X	2476	-0-	-1864	-0-	2129	2	347	9	N	315	315	0			16	
08	4340 X	271	-0-	-4069	-0-	5	2	266	9	N	242	246	0			12	
09	4200 X	353	-0-	-3847	-0-	12	2	341	9	N	310	306	0			16	
10	3751 X	348	-0-	-3403	-0-	8	2	340	9	N	309	308	0			17	
PGE DOS																	
WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 11096 - 23837																	
05	51863 X	49138	-0-	-2725	-0-	46699	2	54	4	Y	2168	2190	1			67	
						2385	9										
06	49560 X	47611	-0-	-1949	-0-	45390	2	3	4	Y	2016	2026	1			57	
						2218	9										
07	DLQ G-10	37198	-0-	37198	37198	34921	2	904	4	Y	1248	1260	1			45	
						1373	9										
08	DLQ G-10	48477	-0-	48477	85675	4	1	46140	2	Y	2036	2045	1			36	
						93	4	2240	9								
09	130045 X	44370	-0-	-85675	-0-	42113	2	122	4	Y	1941	1872	1			105	
						2135	9										
10	44837 X	44837	-0-	-0-	-0-	2	1	42502	2	Y	2019	2032	1			92	
						112	4	2221	9								
GATES 010 CHK-B TR 1																	
WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360																	
05	23746 X	23020	-0-	-726	-0-	378	1	21117	2	Y	1354	1354	0			17	
						36	4	1489	9								
06	22980 X	21652	-0-	-1328	-0-	336	1	19896	2	Y	1248	1249	0			16	
						47	4	1373	9								
07	DLQ G-10	20453	-0-	20453	20453	350	1	18822	2	Y	1117	1120	0			13	
						52	4	1229	9								
08	DLQ G-10	20152	-0-	20152	40605	353	1	18401	2	Y	1174	1165	0			22	
						107	4	1291	9								
09	59462 X	18857	-0-	-40605	-0-	357	1	17267	2	Y	1069	1072	0			19	
						57	4	1176	9								
10	21314 X	21314	-0-	-0-	-0-	359	1	17448	2	Y	3170	2977	0	175	1	37	
						20	4	3487	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
GATES 010 CHK-B TR 1															
WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	23436 X	21906	-0-	-1530	-0-	19976	2	34	4	Y	1724	1724	0		22
06	22680 X	20860	-0-	-1820	-0-	1896	9								
07	DLQ G-10	20061	-0-	20061	20061	19066	2	47	4	Y	1588	1590	0		20
08	DLQ G-10	20282	-0-	20282	40343	1747	9								
09	58414 X	18071	-0-	-40343	-0-	18421	2	52	4	Y	1444	1447	0		17
10	20708 X	20708	-0-	-0-	-0-	1588	9								
						18640	2	109	4	Y	1394	1385	0		26
						1533	9								
						16857	2	55	4	Y	1054	1061	0		19
						1159	9								
						17182	2	20	4	Y	3187	2993	0	176	37
						3506	9								
PGE BROWNE														WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411	
05	11439 X	10557	-0-	-882	-0-	9430	2	1	4	Y	1024	1020	0		10
06	12511 X	12511	-0-	-0-	-0-	1126	9								
07	DLQ G-10	11031	-0-	11031	11031	11083	2	2	4	Y	1296	1289	0		17
08	DLQ G-10	9794	-0-	9794	20825	1426	9								
09	29445 X	8620	-0-	-20825	-0-	9537	2	6	4	Y	1353	1354	0		16
10	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	1488	9								
						8304	2	38	4	Y	1320	1329	0		7
						1452	9								
						7263	2	17	4	Y	1218	1039	0	183	3
						1340	9								
						6599	2	19	4	Y	248	248	1		3
						273	9								
PGE BROWNE														WELL #: 0 3H RRCID -> 287455 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7887 - 22613	
05	34193 X	30206	-0-	-3987	-0-	1354	1	26286	2	Y	2331	2318	0		24
06	31920 X	28201	-0-	-3719	-0-	2	4	2564	9						
07	DLQ G-10	29183	-0-	29183	29183	1115	1	24672	2	Y	2192	2188	0		28
08	DLQ G-10	36596	-0-	36596	65779	3	4	2411	9						
09	93112 X	27333	-0-	-65779	-0-	1210	1	25244	2	Y	2469	2468	0		29
10	40229 X	40229	-0-	-0-	-0-	13	4	2716	9						
						1603	1	32785	2	Y	1921	1939	0		11
						95	4	2113	9						
						1194	1	25336	2	Y	704	606	0	107	2
						29	4	774	9						
						1710	1	38045	2	Y	380	378	1		4
						56	4	418	9						
PGE BROWNE														WELL #: 0 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880	
05	18073 X	17311	-0-	-762	-0-	763	1	14822	2	Y	1568	1560	0		16
06	17280 X	16044	-0-	-1236	-0-	1	4	1725	9						
07	DLQ G-10	15799	-0-	15799	15799	623	1	13779	2	Y	1491	1488	0		19
08	DLQ G-10	17315	-0-	17315	33114	2	4	1640	9						
09	55738 X	22624	-0-	-33114	-0-	650	1	13550	2	Y	1447	1449	0		17
10	12 X	12	-0-	-0-	-0-	7	4	1592	9						
						749	1	15322	2	Y	1091	1102	0		6
						44	4	1200	9						
						969	1	20561	2	Y	974	831	0	146	3
						23	4	1071	9						
						11	2	1	9	Y	1	4	1		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC PGE BROWNE				//CONT.// WELL #: R 3H	12018 200 781915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
						RRCID -> 287469	COMPL. DATE 08/14/2019	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 7819	- 21504						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	29171 X	28849	-0-	-322	-0-		25746	2	3	4	Y	2818	2802	0			29
06	28230 X	27298	-0-	-932	-0-		3100	9	4	4	Y	2607	2603	0			33
07	DLQ G-10	27510	-0-	27510	27510		24426	2	15	4	Y	2604	2606	0			31
08	DLQ G-10	26393	-0-	26393	53903		2868	9	108	4	Y	2140	2159	0			12
09	76239 X	22336	-0-	-53903	-0-		24631	2	47	4	Y	1904	1625	0	286	1	5
10	20753 X	20753	-0-	-0-	-0-		2354	9	57	4	Y	385	385	1			5
							20195	2									
							2094	9									
							20272	2									
							424	9									

PGE BROWNE					WELL #: R 5H	RRCID -> 287470	COMPL. DATE 08/15/2019	TOTAL DEPTH	7864	PERF. 7752	- 22099						
05	12834 X	12454	-0-	-380	-0-		10940	2	1	4	Y	1375	1368	0			14
06	12520 X	12520	-0-	-0-	-0-		1513	9	2	4	Y	1389	1385	0			18
07	DLQ G-10	11400	-0-	11400	11400		10990	2	6	4	Y	1272	1275	0			15
08	DLQ G-10	9974	-0-	9974	21374		1528	9	40	4	Y	1046	1055	0			6
09	29261 X	7887	-0-	-21374	-0-		8783	2	16	4	Y	773	661	0	116	1	2
10	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-		1151	9	26	4	Y	286	285	1			3
							7021	2									
							850	9									
							9024	2									
							315	9									

PGE BROWNE					WELL #: 0 2H	RRCID -> 287473	COMPL. DATE 08/06/2019	TOTAL DEPTH	8071	PERF. 8196	- 20533						
05	34720 X	30630	-0-	-4090	-0-		1402	1	27211	2	Y	1832	1822	0			19
06	33600 X	30083	-0-	-3517	-0-		2	4	2015	9	Y	1941	1935	0			25
07	DLQ G-10	24675	-0-	24675	24675		1209	1	26736	2	Y	1552	1559	0			18
08	DLQ G-10	23369	-0-	23369	48044		3	4	2135	9	Y	665	679	0			4
09	97386 X	49342	-0-	-48044	-0-		1050	1	21907	2	Y	1176	1001	0	176	1	3
10	40905 X	40905	-0-	-0-	-0-		11	4	1707	9	Y	283	283	1			3
							1053	1	45835	2	Y						
							62	4	732	9	Y						
							2161	1	1294	9	Y						
							52	4	38793	2	Y						
							1744	1	311	9	Y						
							57	4									

PGE BROWNE					WELL #: R 2H	RRCID -> 287474	COMPL. DATE 08/15/2019	TOTAL DEPTH	8023	PERF. 7919	- 22077						
05	26629 X	25774	-0-	-855	-0-		23667	2	2	4	Y	1914	1904	0			20
06	25770 X	23478	-0-	-2292	-0-		2105	9	3	4	Y	1780	1777	0			23
07	DLQ G-10	24801	-0-	24801	24801		21517	2	14	4	Y	1911	1911	0			23
08	DLQ G-10	21403	-0-	21403	46204		1958	9	89	4	Y	1503	1518	0			8
09	65894 X	19690	-0-	-46204	-0-		22685	2	42	4	Y	1377	1174	0	207	1	4
10	17430 X	17430	-0-	-0-	-0-		2102	9	48	4	Y	253	254	1			3
							19661	2									
							1653	9									
							18133	2									
							1515	9									
							17104	2									
							278	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE BROWNE														
WELL #: 0 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	41106 X	36561	-0-	-4545	-0-	1680	1 32615	2 2263	Y	2057	2046	0		21
06	39780 X	34870	-0-	-4910	-0-	1414	1 31265	2 2187	Y	1988	1984	0		25
07	DLQ G-10	35763	-0-	35763	35763	1534	1 32003	2 2209	Y	2008	2009	0		24
08	DLQ G-10	46596	-0-	46596	82359	2080	1 42530	2 1863	Y	1694	1709	0		9
09	136251 X	53892	-0-	-82359	-0-	2350	1 49837	2 1649	Y	1499	1279	0	225 1	4
10	50242 X	50242	-0-	-0-	-0-	2140	1 47612	2 420	Y	382	382	1		4
PGE BROWNE														
WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405														
05	31589 X	26711	-0-	-4878	-0-	24622	2 2086	3 4 9	Y	1896	1887	0		19
06	28620 X	27900	-0-	-720	-0-	25938	2 1958	4 4 9	Y	1780	1776	0		23
07	DLQ G-10	29334	-0-	29334	29334	27275	2 2042	17 4 9	Y	1856	1857	0		22
08	DLQ G-10	26389	-0-	26389	55723	24736	2 1541	112 4 9	Y	1401	1415	0		8
09	DLQ G-10	22865	-0-	22865	78588	21499	2 1316	50 4 9	Y	1196	1021	0	180 1	3
10	101770 X	23182	-0-	-78588	-0-	22818	2 299	65 4 9	Y	272	272	1		3
PGE BROWNE														
WELL #: 0 4H RRCID -> 287510 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8041 - 23135														
05	25790 X	25790	-0-	-0-	-0-	1158	1 22482	2 2148	Y	1953	1937	0		20
06	22920 X	20162	-0-	-2758	-0-	804	1 17772	2 1584	Y	1440	1442	0		18
07	DLQ G-10	20326	-0-	20326	20326	853	1 17801	2 1663	Y	1512	1512	0		18
08	DLQ G-10	21623	-0-	21623	41949	951	1 19454	2 1162	Y	1056	1068	0		6
09	61472 X	19523	-0-	-41949	-0-	849	1 18006	2 648	Y	589	504	0	89 1	2
10	34810 X	34810	-0-	-0-	-0-	1480	1 32934	2 347	Y	315	313	1		4
PGE BROWNE														
WELL #: R 4H RRCID -> 287512 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7912 - 21640														
05	22444 X	20036	-0-	-2408	-0-	17517	2 2517	2 4 9	Y	2288	2271	0		23
06	20310 X	20231	-0-	-79	-0-	17700	2 2528	3 4 9	Y	2298	2292	0		29
07	DLQ G-10	19094	-0-	19094	19094	17254	2 1829	11 4 9	Y	1663	1672	0		20
08	DLQ G-10	9604	-0-	9604	28698	8671	2 894	39 4 9	Y	813	828	0		5
09	42769 X	14071	-0-	-28698	-0-	12577	2 1465	29 4 9	Y	1332	1133	0	200 1	4
10	12219 X	12219	-0-	-0-	-0-	11865	2 320	34 4 9	Y	291	292	1		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FAITH-YANA GG UNIT WELL #: 0 1H RRCID -> 287573 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PGE BROWNE WELL #: 0 5H RRCID -> 288395 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8001 - 19924												
05	12865 X	11247	-0-	-1618	-0-	500 1	9716 2	Y	936	933 0		10
						1 4	1030 9					
06	12150 X	11364	-0-	-786	-0-	434 1	9599 2	Y	1209	1204 0		15
						1 4	1330 9					
07	DLQ G-10	11364	-0-	11364	11364	455 1	9482 2	Y	1293	1293 0		15
						5 4	1422 9					
08	DLQ G-10	10296	-0-	10296	21660	439 1	8978 2	Y	775	786 0		4
						26 4	853 9					
09	34958 X	13298	-0-	-21660	-0-	558 1	11832 2	Y	814	694 0	122 1	2
						13 4	895 9					
10	12715 X	12715	-0-	-0-	-0-	536 1	11917 2	Y	222	221 1		3
						18 4	244 9					
FAITH-SANDY WELL #: S 1H RRCID -> 288886 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 6642 - 16682												
05	13159 X	13159	-0-	-0-	-0-	262 1	11912 2	N	895	878 0		39
						985 9						
06	12299 X	12299	-0-	-0-	-0-	232 1	10994 2	N	975	961 0		53
						1073 9						
07	13082 X	12205	-0-	-877	-0-	236 1	10799 2	N	1064	1064 0		53
						1170 9						
08	13144 X	11296	-0-	-1848	-0-	190 1	10119 2	N	897	905 0		45
						987 9						
09	12720 X	9133	-0-	-3587	-0-	177 1	8249 2	N	643	654 0		34
						707 9						
10	13144 X	11717	-0-	-1427	-0-	271 1	10526 2	N	836	824 0		46
						920 9						
FAITH-SANDY WELL #: S 2H RRCID -> 288915 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6584 - 17431												
05	15748 X	13812	-0-	-1936	-0-	288 1	13071 2	N	412	415 0		18
						453 9						
06	15240 X	14030	-0-	-1210	-0-	271 1	12828 2	N	846	818 0		46
						931 9						
07	15748 X	13476	-0-	-2272	-0-	271 1	12428 2	N	706	717 0		35
						777 9						
08	13950 X	13326	-0-	-624	-0-	231 1	12295 2	N	727	726 0		36
						800 9						
09	14040 X	12790	-0-	-1250	-0-	254 1	11830 2	N	642	644 0		34
						706 9						
10	14508 X	14416	-0-	-92	-0-	340 1	13205 2	N	792	782 0		44
						871 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SANDY D UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 288916 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6659 - 16561														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	18817 X	16835	-0-	-1982	-0-	322 1	14701 2	N	1647	1654	0			71
06	17100 X	15423	-0-	-1677	-0-	1812 9								
07	17670 X	16566	-0-	-1104	-0-	296 1	14001 2	N	1024	1039	0			56
08	16833 X	14740	-0-	-2093	-0-	1126 9								
09	16290 X	15869	-0-	-421	-0-	296 1	13588 2	N	2438	2372	0			122
10	16833 X	15427	-0-	-1406	-0-	2682 9								
						237 1	12644 2	N	1690	1728	0			84
						1859 9								
						295 1	13751 2	N	1657	1653	0			88
						1823 9								
						356 1	13816 2	N	1141	1166	0			63
						1255 9								
FAITH-SANDY WELL #: M 4H RRCID -> 288936 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6728 - 19009														
05	13205 X	13205	-0-	-0-	-0-	12038 2	1167 9	N	1061	1056	0			46
06	12450 X	11712	-0-	-738	-0-	10807 2	905 9	N	823	824	0			45
07	13082 X	12319	-0-	-763	-0-	11044 2	1275 9	N	1159	1146	0			58
08	13206 X	12504	-0-	-702	-0-	10551 2	1953 9	N	1775	1745	0			88
09	12780 X	11009	-0-	-1771	-0-	8708 2	2301 9	N	2092	2069	0			111
10	13206 X	11683	-0-	-1523	-0-	10456 2	1227 9	N	1115	1164	0			62
FAITH-SANDY WELL #: M 3H RRCID -> 288938 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6807 - 19694														
05	14043 X	12255	-0-	-1788	-0-	11237 2	1018 9	N	925	927	0			40
06	13530 X	11905	-0-	-1625	-0-	10848 2	1057 9	N	961	949	0			52
07	13981 X	10787	-0-	-3194	-0-	9458 2	1329 9	N	1208	1199	0			61
08	13547 X	13290	-0-	-257	-0-	11733 2	1557 9	N	1415	1406	0			70
09	13110 X	12996	-0-	-114	-0-	11162 2	1834 9	N	1667	1649	0			88
10	12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	11907 2	1089 9	N	990	1023	0			55
FAITH-SAN PEDRO G UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289142 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6711 - 14745														
05	19992 X	19992	-0-	-0-	-0-	251 1	18534 2	N	1097	1109	0			48
06	23025 X	23025	-0-	-0-	-0-	1207 9								
07	23892 X	23892	-0-	-0-	-0-	279 1	21051 2	N	1541	1505	0			84
08	22396 X	22396	-0-	-0-	-0-	1695 9								
09	23040 X	21265	-0-	-1775	-0-	336 1	21877 2	N	1526	1533	0			77
10	23901 X	20453	-0-	-3448	-0-	1679 9								
						304 1	20555 2	N	1397	1404	0			70
						1537 9								
						307 1	19439 2	N	1381	1378	0			73
						1519 9								
						267 1	18537 2	N	1499	1489	0			83
						1649 9								
FAITH-SAN PEDRO BB UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289144 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 14916														
05	16275 X	10994	-0-	-5281	-0-	131 1	9701 2	N	1056	1051	0			46
06	14190 X	10961	-0-	-3229	-0-	1162 9								
07	14353 X	9853	-0-	-4500	-0-	131 1	9869 2	N	874	873	0			47
08	14353 X	9542	-0-	-4811	-0-	961 9								
09	13890 X	12085	-0-	-1805	-0-	134 1	8709 2	N	918	919	0			46
10	13627 X	13627	-0-	-0-	-0-	1010 9								
						122 1	8273 2	N	1043	1037	0			52
						1147 9								
						165 1	10497 2	N	1294	1278	0			68
						1423 9								
						171 1	11917 2	N	1399	1389	0			78
						1539 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC FAITH-SANDY E UNIT														
WELL #: S 4H RRCID -> 289200 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6528 - 15388														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
05	16182 X	14017	-0-	-2165	-0-	276 1176	1 9	12565	2	N	1069	1061	0	46
06	15660 X	11882	-0-	-3778	-0-	228 879	1 9	10775	2	N	799	802	0	43
07	15128 X	13436	-0-	-1692	-0-	262 1167	1 9	12007	2	N	1061	1051	0	53
08	14167 X	13081	-0-	-1086	-0-	214 1442	1 9	11425	2	N	1311	1299	0	65
09	13710 X	12607	-0-	-1103	-0-	238 1266	1 9	11103	2	N	1151	1155	0	61
10	14012 X	12717	-0-	-1295	-0-	291 1136	1 9	11290	2	N	1033	1037	0	57
FAITH-SANDY WELL #: M 5H RRCID -> 289289 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7614 - 18404														
05	14601 X	11268	-0-	-3333	-0-	10287	2	981	9	N	892	884	0	39
06	11640 X	10537	-0-	-1103	-0-	9426	2	1111	9	N	1010	994	0	55
07	11687 X	10806	-0-	-881	-0-	9296	2	1510	9	N	1373	1359	0	69
08	11253 X	10416	-0-	-837	-0-	9620	2	796	9	N	724	757	0	36
09	10890 X	10700	-0-	-190	-0-	9886	2	814	9	N	740	737	0	39
10	11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	10743	2	850	9	N	773	769	0	43
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 1H RRCID -> 289699 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8337 - 14902														
05	23033 X	20033	-0-	-3000	-0-	19175	2	858	9	Y	780	785	1	52
06	21960 X	19755	-0-	-2205	-0-	130 806	1 9	18819	2	Y	733	748	1	36
07	DLQ G-10	19270	-0-	19270	19270	14 765	1 9	18491	2	Y	695	709	1	20
08	DLQ G-10	18921	-0-	18921	38191	18165	2	756	9	Y	687	646	1	59
09	54261 X	16070	-0-	-38191	-0-	15466	2	604	9	Y	549	507	1	100
10	16718 X	16718	-0-	-0-	-0-	16039	2	679	9	Y	617	640	1	76
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 2H RRCID -> 289734 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8336 - 15603														
05	27435 X	24137	-0-	-3298	-0-	23090	2	1047	9	Y	952	962	1	63
06	26550 X	23530	-0-	-3020	-0-	155 945	1 9	22430	2	Y	859	880	1	42
07	DLQ G-10	23244	-0-	23244	23244	16 956	1 9	22272	2	Y	869	886	1	25
08	DLQ G-10	22812	-0-	22812	46056	21824	2	988	9	Y	898	846	1	77
09	66424 X	20368	-0-	-46056	-0-	19583	2	785	9	Y	714	661	1	130
10	19612 X	19612	-0-	-0-	-0-	18921	2	691	9	Y	628	681	1	77
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 3H RRCID -> 289805 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8330 - 13999														
05	15717 X	13948	-0-	-1769	-0-	13198	2	750	9	Y	682	690	1	45
06	15600 X	13949	-0-	-1651	-0-	91 685	1 9	13173	2	Y	623	638	1	30
07	DLQ G-10	13217	-0-	13217	13217	9 672	1 9	12536	2	Y	611	623	1	18
08	DLQ G-10	13553	-0-	13553	26770	12839	2	714	9	Y	649	611	1	56
09	38695 X	11925	-0-	-26770	-0-	11350	2	575	9	Y	523	484	1	95
10	12364 X	12364	-0-	-0-	-0-	11793	2	571	9	Y	519	550	1	64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
GATES 010 CHK-A TR3															
WELL #: N 2H RRCID -> 291676														COMPL. DATE 09/09/2021	
CAPACITY														TOTAL DEPTH 8177	
PERF. 8447 - 20171															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	85498 X	72825	-0-	-12673	-0-	71011	2	42	4	Y	1611	1615	1	41	
06	81900 X	76442	-0-	-5458	-0-	1772	9								
07	DLQ G-10	72874	-0-	72874	72874	74637	2	43	4	Y	1602	1612	1	31	
08	DLQ G-10	69515	-0-	69515	142389	1762	9								
09	212214 X	69825	-0-	-142389	-0-	71296	2	20	4	Y	1416	1395	1	52	
10	68988 X	68988	-0-	-0-	-0-	1558	9								
						67919	2	20	4	Y	1433	1395	1	90	
						1576	9								
						67976	2	39	4	Y	1645	1582	1	153	
						1810	9								
						67209	2	21	4	Y	1598	1717	1	34	
						1758	9								
PGE DOS														WELL #: Z 5H RRCID -> 291826	
COMPL. DATE 10/29/2021														TOTAL DEPTH 7824	
PERF. 7779 - 19232															
05	20987 X	20783	-0-	-204	-0-	18563	2	2	4	Y	2016	2004	0	21	
06	19705 X	19705	-0-	-0-	-0-	2218	9								
07	DLQ G-10	17400	-0-	17400	17400	17522	2	3	4	Y	1982	1978	0	25	
08	DLQ G-10	15442	-0-	15442	32842	2180	9								
09	46156 X	13314	-0-	-32842	-0-	15358	2	9	4	Y	1848	1851	0	7	
10	16633 X	16633	-0-	-0-	-0-	2033	9								
						13987	2	59	4	Y	1269	1284	0		
						1396	9								
						11866	2	26	4	Y	1293	1102	0	194	1
						1422	9								
						16266	2	44	4	Y	294	295	1	3	
						323	9								
PGE DOS														WELL #: Z 6H RRCID -> 291877	
COMPL. DATE 10/29/2021														TOTAL DEPTH 7903	
PERF. 7885 - 23458															
05	11439 X	9987	-0-	-1452	-0-	9078	2	1	4	Y	825	823	0	8	
06	10890 X	8967	-0-	-1923	-0-	908	9								
07	DLQ G-10	8497	-0-	8497	8497	8321	2	1	4	Y	586	587	0	7	
08	DLQ G-10	8611	-0-	8611	17108	645	9								
09	24603 X	7495	-0-	-17108	-0-	7796	2	5	4	Y	633	633	0	7	
10	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	696	9								
						7996	2	34	4	Y	528	532	0	3	
						581	9								
						6973	2	15	4	Y	461	394	0	69	1
						507	9								
						7156	2	19	4	Y	137	136	1	2	
						151	9								
PGE DOS														WELL #: Z 1H RRCID -> 291927	
COMPL. DATE 10/29/2021														TOTAL DEPTH 7956	
PERF. 7911 - 19201															
05	27652 X	24522	-0-	-3130	-0-	22149	2	2	4	Y	2155	2142	0	22	
06	25350 X	21516	-0-	-3834	-0-	2371	9								
07	DLQ G-10	23721	-0-	23721	23721	19841	2	3	4	Y	1520	1523	0	19	
08	DLQ G-10	21996	-0-	21996	45717	1672	9								
09	67039 X	21322	-0-	-45717	-0-	21418	2	12	4	Y	2083	2077	0	25	
10	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	2291	9								
						19995	2	85	4	Y	1742	1757	0	10	
						1916	9								
						19271	2	42	4	Y	1826	1557	0	274	1
						2009	9								
						6831	2	18	4	Y	151	154	1	2	
						166	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: 0 2H RRCID -> 293740 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8534 - 18873														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	97216 X	71087	-0-	-26129	-0-	69866	2	42	4	N	1072	1096	1	27
06	92040 X	88921	-0-	-3119	-0-	1179	9							
07	96534 X	86327	-0-	-10207	-0-	87084	2	51	4	N	1624	1620	1	31
08	96534 X	82474	-0-	-14060	-0-	1786	9							
09	93420 X	78634	-0-	-14786	-0-	84484	2	24	4	N	1654	1624	1	61
10	91884 X	76772	-0-	-15112	-0-	1819	9							
						80671	2	25	4	N	1616	1576	1	101
						1778	9							
						76787	2	45	4	N	1638	1587	1	152
						1802	9							
						75173	2	24	4	N	1432	1554	1	30
						1575	9							
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: 0 1H RRCID -> 293816 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8508 - 16360														
05	62155 X	52947	-0-	-9208	-0-	51766	2	31	4	N	1045	1050	1	27
06	55094 X	55094	-0-	-0-	-0-	1150	9							
07	61535 X	53446	-0-	-8089	-0-	53728	2	31	4	N	1214	1218	1	23
08	61535 X	51968	-0-	-9567	-0-	1335	9							
09	59550 X	48826	-0-	-10724	-0-	52105	2	15	4	N	1205	1184	1	44
10	56916 X	48977	-0-	-7939	-0-	1326	9							
						50845	2	16	4	N	1006	987	1	63
						1107	9							
						47586	2	28	4	N	1102	1063	1	102
						1212	9							
						47717	2	15	4	N	1132	1210	1	24
						1245	9							
PGE DOS														
WELL #: K 2H RRCID -> 294021 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8173 - 25432														
05	108252 X	99889	-0-	-8363	-0-	97239	2	10	4	Y	2400	2387	0	25
06	103770 X	91736	-0-	-12034	-0-	2640	9							
07	DLQ G-10	93333	-0-	93333	93333	89547	2	13	4	Y	1978	1978	0	25
08	DLQ G-10	84740	-0-	84740	178073	2176	9							
09	268051 X	89978	-0-	-178073	-0-	91098	2	54	4	Y	1983	1985	0	23
10	90706 X	90706	-0-	-0-	-0-	2181	9							
						82806	2	361	4	Y	1430	1445	0	8
						1573	9							
						87746	2	194	4	Y	1853	1578	0	278 1
						2038	9							
						90089	2	246	4	Y	337	338	1	4
						371	9							
PGE DOS														
WELL #: N 2H RRCID -> 294140 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8062 - 20471														
05	64759 X	56756	-0-	-8003	-0-	54760	2	6	4	Y	1809	1800	0	18
06	62460 X	52359	-0-	-10101	-0-	1990	9							
07	DLQ G-10	53137	-0-	53137	53137	50618	2	7	4	Y	1576	1574	0	20
08	DLQ G-10	50691	-0-	50691	103828	1734	9							
09	152636 X	48808	-0-	-103828	-0-	51278	2	30	4	Y	1663	1663	0	20
10	51224 X	51224	-0-	-0-	-0-	1829	9							
						48973	2	212	4	Y	1369	1381	0	8
						1506	9							
						47156	2	104	4	Y	1407	1200	0	211 1
						1548	9							
						50726	2	137	4	Y	328	328	1	4
						361	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE DOS WELL #: K 1H RRCID -> 294177 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8118 - 23709															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
05	116033 X	103032	-0-	-13001	-0-	100904	2	10	4	Y	1925	1914	0		20
06	109410 X	93623	-0-	-15787	-0-	2118	9								
						91660	2	13	4	Y	1773	1770	0		23
07	DLQ G-10	94321	-0-	94321	94321	1950	9								
						92247	2	55	4	Y	1835	1836	0		22
08	DLQ G-10	88022	-0-	88022	182343	2019	9								
						86324	2	376	4	Y	1202	1217	0		7
09	270447 X	88104	-0-	-182343	-0-	1322	9								
						86718	2	192	4	Y	1085	926	0	163 1	3
10	86518 X	86518	-0-	-0-	-0-	1194	9								
						85950	2	235	4	Y	303	302	1		4
						333	9								
PGE DOS WELL #: K 3H RRCID -> 294181 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8238 - 26802															
05	144956 X	135200	-0-	-9756	-0-	130739	2	13	4	Y	4044	4022	0		41
						4448	9								
06	133950 X	118853	-0-	-15097	-0-	114931	2	17	4	Y	3550	3546	0		45
						3905	9								
07	DLQ G-10	126339	-0-	126339	126339	122030	2	72	4	Y	3852	3852	0		45
						4237	9								
08	DLQ G-10	118042	-0-	118042	244381	114186	2	498	4	Y	3053	3081	0		17
						3358	9								
09	359425 X	115044	-0-	-244381	-0-	111504	2	247	4	Y	2994	2553	0	450 1	8
						3293	9								
10	92473 X	92473	-0-	-0-	-0-	91654	2	251	4	Y	516	518	1		6
						568	9								
PGE DOS WELL #: N 1H RRCID -> 294193 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8076 - 18685															
05	59582 X	54587	-0-	-4995	-0-	52656	2	5	4	Y	1751	1742	0		18
						1926	9								
06	57570 X	49846	-0-	-7724	-0-	48102	2	7	4	Y	1579	1577	0		20
						1737	9								
07	DLQ G-10	50437	-0-	50437	50437	48617	2	29	4	Y	1628	1629	0		19
						1791	9								
08	DLQ G-10	45999	-0-	45999	96436	44345	2	192	4	Y	1329	1341	0		7
						1462	9								
09	141482 X	45046	-0-	-96436	-0-	43509	2	96	4	Y	1310	1116	0	197 1	4
						1441	9								
10	44950 X	44950	-0-	-0-	-0-	44481	2	120	4	Y	317	317	1		4
						349	9								
PGE DOS WELL #: N 3H RRCID -> 294205 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8106 - 21989															
05	71951 X	66035	-0-	-5916	-0-	63927	2	6	4	Y	1911	1900	0		20
						2102	9								
06	69630 X	60651	-0-	-8979	-0-	59255	2	9	4	Y	1261	1265	0		16
						1387	9								
07	DLQ G-10	62631	-0-	62631	62631	61056	2	36	4	Y	1399	1399	0		16
						1539	9								
08	DLQ G-10	60544	-0-	60544	123175	58540	2	253	4	Y	1592	1599	0		9
						1751	9								
09	169617 X	46442	-0-	-123175	-0-	45114	2	99	4	Y	1117	955	0	168 1	3
						1229	9								
10	54886 X	54886	-0-	-0-	-0-	54469	2	147	4	Y	245	245	1		3
						270	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT																								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																																							
PGE BROWNE																																							
WELL #: S 3H															RRCID -> 295172					COMPL. DATE 07/20/2023					TOTAL DEPTH 7979					PERF. 7929 - 22886									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																		
05	48298 X	-0-	-0-	-48298	-0-							Y		121		131	0				1																		
06	45090 X	-0-	-0-	-45090	-0-							Y		-0-		1	0				-0-																		
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		1		1	8				-0-																		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		2		2	8				-0-																		
10	T. A.	787	-0-	787	787			658	2		2	4	Y	115		114	1				1																		
								127	9																														
PGE BROWNE															WELL #: S 8H					RRCID -> 295343					COMPL. DATE 07/19/2023					TOTAL DEPTH 7725					PERF. 7743 - 22227				
05	31651 X	94	-0-	-31557	-0-			61	2		33	9	Y	30		44	0				-0-																		
06	28500 X	-0-	-0-	-28500	-0-								Y	-0-							-0-																		
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	1064		1058	0				6																		
09	DLQ G-10	1124	-0-	1124	1124			834	2		2	4	Y	262		227	0		40	1	1																		
								288	9																														
10	5044 X	3920	-0-	-1124	-0-			3751	2		11	4	Y	144		143	1				2																		
								158	9																														
PGE BROWNE															WELL #: S 9H					RRCID -> 295346					COMPL. DATE 07/19/2023					TOTAL DEPTH 7846					PERF. 7702 - 21619				
05	11842 X	54	-0-	-11788	-0-			28	2		26	9	Y	24		32	0				-0-																		
06	10050 X	-0-	-0-	-10050	-0-								Y	-0-							-0-																		
07	DLQ G-10	2961	-0-	2961	2961			2797	2		1	4	Y	148		146	0				2																		
								163	9																														
08	DLQ G-10	20488	-0-	20488	23449			17823	2		79	4	Y	2351		2340	0				13																		
								2586	9																														
09	32815 X	9366	-0-	-23449	-0-			7820	2		18	4	Y	1389		1189	0		209	1	4																		
								1528	9																														
10	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-			8120	2		23	4	Y	310		310	1				4																		
								341	9																														
PGE BROWNE															WELL #: S 4H					RRCID -> 295412					COMPL. DATE 07/24/2023					TOTAL DEPTH 7957					PERF. 7857 - 22621				
05	28210 X	117	-0-	-28093	-0-			70	2		47	9	Y	43		56	0				-0-																		
06	26040 X	-0-	-0-	-26040	-0-								Y	-0-							-0-																		
07	DLQ G-10	11	-0-	11	11			11	2				Y	-0-							-0-																		
08	DLQ G-10	155	-0-	155	166			120	2		1	4	Y	31		31	0				-0-																		
								34	9																														
09	216 X	50	-0-	-166	-0-			42	2		8	9	Y	7		6	0		1	1	-0-																		
10	4 X	4	-0-	-0-	-0-			2	2		2	9	Y	2		2	1				-0-																		
GATES 010 CHK-B 1286 W															WELL #: 1H					RRCID -> 295423					COMPL. DATE 05/18/2023					TOTAL DEPTH 8251					PERF. 8410 - 17746				
05	68355 X	61735	-0-	-6620	-0-			2340	1	55100	2	N		3867		3918	1				96																		
								41	4	4254	9																												
06	64110 X	58460	-0-	-5650	-0-			1410	1	53215	2	N		3477		3495	1				78																		
								10	4	3825	9																												
07	67952 X	60372	-0-	-7580	-0-			3095	1	53395	2	N		3529		3561	1				46																		
								3882	9																														
08	67952 X	58010	-0-	-9942	-0-			2843	1	51350	2	N		3423		3298	1				171																		
								52	4	3765	9																												
09	56490 X	53429	-0-	-3061	-0-			2048	1	47594	2	N		3274		3122	1				323																		
								186	4	3601	9																												
10	58373 X	54287	-0-	-4086	-0-			2166	1	48083	2	N		3494		3644	1				173																		
								195	4	3843	9																												

[illegible]

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE DOS WELL #: E 4H RRCID -> 300193 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8665 - 16416															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	161820 X	141113	-0-	-20707	-0-	126232	2	14881	9	N	13528	13554	0	37 8	65
*12	167214 X	141284	-0-	-25930	-0-	126640	2	14644	9	N	13313	13269	0	36 8	73
*01	167214 X	126645	-0-	-40569	-0-	114483	2	12162	9	N	11056	11024	0	37 8	68
*02	151032 X	110884	-0-	-40148	-0-	100389	2	10495	9	N	9541	9486	0	41 8	82
*03	167214 X	98708	-0-	-68506	-0-	88401	2	467	4	N	8945	8941	0	17 8	69
						9840	9								
*04	161820 X	106070	-0-	-55750	-0-	95372	2	879	4	N	8926	8887	0	35 8	73
						9819	9								
*05	167214 X	110913	-0-	-56301	-0-	100616	2	23	4	N	9340	9124	0	198 1	66
						10274	9					25 8			
*06	161820 X	71529	-0-	-90291	-0-	64711	2	6818	9	N	6198	6162	0	13 8	89
*07	167214 X	108651	-0-	-58563	-0-	99107	2	27	4	N	8652	8613	0	16 8	112
						9517	9								
*08	167214 X	96910	-0-	-70304	-0-	88932	2	100	4	N	7162	6883	0	206 8	185
						7878	9								
*09	161820 X	87913	-0-	-73907	-0-	81592	2	50	4	N	5701	5653	0	110 8	123
						6271	9								
10	167214 X	97920	-0-	-69294	-0-	77726	2	58	4	N	18305	18308	0		120
						20136	9								
PGE DOS WELL #: E 6H RRCID -> 300194 COMPL. DATE 06/15/2024 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8545 - 16046															
*11	79395 X	79395	-0-	-0-	-0-	66206	2	13189	9	N	11990	12013	0	33 8	59
*12	72854 X	72854	-0-	-0-	-0-	61630	2	11224	9	N	10204	10170	0	28 8	65
*01	70062 X	70062	-0-	-0-	-0-	60021	2	10041	9	N	9128	9102	0	31 8	60
*02	58007 X	58007	-0-	-0-	-0-	50130	2	7877	9	N	7161	7119	0	31 8	71
*03	64077 X	56379	-0-	-7698	-0-	49607	2	262	4	N	5918	5915	0	11 8	63
						6510	9								
*04	62010 X	53250	-0-	-8760	-0-	45894	2	423	4	N	6303	6275	0	25 8	66
						6933	9								
*05	64077 X	48568	-0-	-15509	-0-	42488	2	10	4	N	5518	5390	0	117 1	62
						6070	9					15 8			
*06	62010 X	51321	-0-	-10689	-0-	45099	2	6222	9	N	5656	5624	0	12 8	82
*07	64077 X	41982	-0-	-22095	-0-	36021	2	10	4	N	5410	5386	0	10 8	96
						5951	9								
*08	64077 X	37901	-0-	-26176	-0-	33321	2	37	4	N	4130	3969	0	119 8	138
						4543	9								
*09	62010 X	33265	-0-	-28745	-0-	29517	2	18	4	N	3391	3363	0	65 8	101
						3730	9								
10	64077 X	40623	-0-	-23454	-0-	28734	2	21	4	N	10789	10792	0		71
						11868	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915														
PGE D0S		WELL #:		E 2H		RRCID -> 300226		COMPL. DATE 06/23/2024		TOTAL DEPTH		8214 PERF. 8800		- 20377				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	210215 X	210215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	190402	2	19813	9	N	18012	18046	0	50	8	58
*12	208855 X	208855	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	192458	2	16397	9	N	14906	14856	0	41	8	67
*01	174770 X	174770	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160620	2	14150	9	N	12864	12827	0	43	8	61
*02	157388 X	147765	-0-	-9623	-0-	-0-	-0-	138177	2	9588	9	N	8716	8665	0	38	8	74
*03	174251 X	125983	-0-	-48268	-0-	-0-	-0-	116792	2	618	4	N	7794	7790	0	15	8	63
								8573	9									
*04	168630 X	149402	-0-	-19228	-0-	-0-	-0-	136139	2	1255	4	N	10916	10869	0	43	8	67
								12008	9									
*05	174251 X	145196	-0-	-29055	-0-	-0-	-0-	134097	2	31	4	N	10062	9829	0	213	1	60
								11068	9					27	8			
*06	168630 X	124431	-0-	-44199	-0-	-0-	-0-	115676	2	8755	9	N	7959	7913	0	17	8	89
*07	174251 X	120497	-0-	-53754	-0-	-0-	-0-	112403	2	30	4	N	7331	7298	0	13	8	109
								8064	9									
*08	174251 X	113227	-0-	-61024	-0-	-0-	-0-	105796	2	119	4	N	6647	6388	0	191	8	177
								7312	9									
*09	168630 X	104569	-0-	-64061	-0-	-0-	-0-	97755	2	59	4	N	6141	6089	0	118	8	111
								6755	9									
10	174251 X	117318	-0-	-56933	-0-	-0-	-0-	94916	2	71	4	N	20301	20301	0			133
								22331	9									
PGE D0S		WELL #:		E 1H		RRCID -> 300274		COMPL. DATE 06/22/2024		TOTAL DEPTH		8203 PERF. 8735		- 20740				
*11	184729 X	184729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	166491	2	18238	9	N	16580	16612	0	46	8	60
*12	193725 X	193725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	175485	2	18240	9	N	16582	16527	0	45	8	70
*01	177575 X	177575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159595	2	17980	9	N	16345	16298	0	55	8	62
*02	154760 X	154760	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137916	2	16844	9	N	15313	15224	0	66	8	85
*03	169012 X	127541	-0-	-41471	-0-	-0-	-0-	115221	2	609	4	N	10646	10640	0	21	8	70
								11711	9									
*04	163560 X	145695	-0-	-17865	-0-	-0-	-0-	131506	2	1213	4	N	11796	11745	0	46	8	75
								12976	9									
*05	169012 X	153245	-0-	-15767	-0-	-0-	-0-	140398	2	32	4	N	11650	11380	0	246	1	67
								12815	9					32	8			
*06	163560 X	135579	-0-	-27981	-0-	-0-	-0-	123691	2	11888	9	N	10807	10745	0	23	8	106
*07	169012 X	133583	-0-	-35429	-0-	-0-	-0-	121351	2	33	4	N	11090	11040	0	20	8	136
								12199	9									
*08	169012 X	127680	-0-	-41332	-0-	-0-	-0-	116097	2	130	4	N	10412	10006	0	299	8	243
								11453	9									
*09	163560 X	115356	-0-	-48204	-0-	-0-	-0-	105819	2	64	4	N	8612	8540	0	166	8	149
								9473	9									
10	169012 X	125909	-0-	-43103	-0-	-0-	-0-	100226	2	75	4	N	23280	22872	0	443	8	150
								25608	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE DOS WELL #: E 7H RRCID -> 300275 COMPL. DATE 06/18/2024 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8565 - 20388														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	123990 X	111057	-0-	-12933	-0-	94461	2	16596	9	N	15087	15116	0	84
*12	128123 X	114766	-0-	-13357	-0-	98040	2	16726	9	N	15205	15154	0	93
*01	128123 X	110615	-0-	-17508	-0-	96575	2	14040	9	N	12764	12727	0	87
*02	115724 X	92873	-0-	-22851	-0-	81468	2	11405	9	N	10368	10309	0	101
*03	128123 X	89478	-0-	-38645	-0-	79490	2	420	4	N	8698	8693	0	89
						9568	9							
*04	123990 X	82160	-0-	-41830	-0-	71327	2	658	4	N	9250	9209	0	94
						10175	9							
*05	128123 X	77421	-0-	-50702	-0-	68390	2	16	4	N	8195	8006	0	88
						9015	9					22	8	
*06	123990 X	68024	-0-	-55966	-0-	60361	2	7663	9	N	6966	6926	0	113
*07	128123 X	64031	-0-	-64092	-0-	56591	2	15	4	N	6750	6719	0	132
						7425	9							
*08	128123 X	59174	-0-	-68949	-0-	52465	2	59	4	N	6045	5809	0	194
						6650	9							
*09	123990 X	52393	-0-	-71597	-0-	46672	2	28	4	N	5175	5131	0	138
						5693	9							
10	128123 X	63867	-0-	-64256	-0-	45464	2	34	4	N	16699	16701	0	110
						18369	9							
SM ENERGY COMPANY 788997														
BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY												//CONT.//		788997							
GALVAN RANCH												WELL #:		4H		RRCID -> 257867		COMPL. DATE 04/15/2012		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
*02		12628 X	5568	-0-	-7060	-0-			287 1	5281 2	Y	-0-						-0-			
*03		13981 X	9778	-0-	-4203	-0-			476 1	9302 2	Y	-0-						-0-			
*04		13530 X	9420	-0-	-4110	-0-			447 1	8973 2	Y	-0-						-0-			
05		11284 X	9633	-0-	-1651	-0-			477 1	9156 2	Y	-0-						-0-			
06		9840 X	8799	-0-	-1041	-0-			439 1	8360 2	Y	-0-						-0-			
07		10314 X	10314	-0-	-0-	-0-			505 1	9809 2	Y	-0-						-0-			
08		9668 X	9668	-0-	-0-	-0-			458 1	9210 2	Y	-0-						-0-			
09		9420 X	9285	-0-	-135	-0-			431 1	8854 2	Y	-0-						-0-			
10		10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT						-0-			
GALVAN RANCH												WELL #:		7H		RRCID -> 257869		COMPL. DATE 02/26/2017		TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
PLUGGED AND ABANDONED												06/30/2025									
GALVAN RANCH												WELL #:		1H		RRCID -> 257946		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129	
*02		8508 X	8508	-0-	-0-	-0-			439 1	8069 2	Y	-0-						-0-			
03		11514 X	11514	-0-	-0-	-0-			560 1	10954 2	Y	-0-						-0-			
*04		8130 X	7256	-0-	-874	-0-			345 1	6911 2	Y	-0-						-0-			
*05		9424 X	3981	-0-	-5443	-0-			197 1	3784 2	Y	-0-						-0-			
06		11130 X	7477	-0-	-3653	-0-			373 1	7104 2	Y	-0-						-0-			
07		10763 X	10763	-0-	-0-	-0-			530 1	10233 2	Y	-0-						-0-			
08		7659 X	7659	-0-	-0-	-0-			364 1	7295 2	Y	-0-						-0-			
09		7470 X	6036	-0-	-1434	-0-			279 1	5757 2	Y	-0-						-0-			
10		10757 X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT						-0-			
BRISCOE G GU2												WELL #:		5H		RRCID -> 257949		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
BRISCOE "B"												WELL #:		2H		RRCID -> 258126		COMPL. DATE 11/27/2016		TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY																					
BRISCOE G																					
WELL #:										4H		RRCID -> 258147		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 7535		PERF. 8119 - 13150			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE					
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
06	14B2 EXT	2151	-0-	2151	2151	101	1	1954	2	Y	87	83	0			4					
						96	9														
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2151					Y	-0-	4	0			-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2151					Y	-0-					-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2151					Y	-0-					-0-					
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	2151					Y	NO RPT					-0-					
GALVAN RANCH										WELL #:		3H		RRCID -> 258155		COMPL. DATE 04/08/2012		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 9146 - 14190	
*02	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	320	1	5870	2	Y	-0-					-0-					
03	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	299	1	5840	2	Y	-0-					-0-					
04	5790 X	5757	-0-	-33	-0-	275	1	5482	2	Y	-0-					-0-					
05	6851 X	5337	-0-	-1514	-0-	265	1	5072	2	Y	-0-					-0-					
06	6630 X	6012	-0-	-618	-0-	299	1	5713	2	Y	-0-					-0-					
07	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	292	1	5684	2	Y	-0-					-0-					
08	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	215	1	4338	2	Y	-0-					-0-					
09	6000 X	5964	-0-	-36	-0-	276	1	5688	2	Y	-0-					-0-					
10	6200 X NO RPT	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					-0-					
GALVAN RANCH										WELL #:		17H		RRCID -> 258267		COMPL. DATE 02/23/2017		TOTAL DEPTH 8756		PERF. 9388 - 14450	
05	11718 X	4213	-0-	-7505	-0-	207	1	4006	2	Y	-0-					107					
06	11340 X	5225	-0-	-6115	-0-	257	1	4968	2	Y	-0-					107					
07	10982 X	10982	-0-	-0-	-0-	538	1	10444	2	Y	-0-					107					
08	10994 X	10994	-0-	-0-	-0-	521	1	10473	2	Y	-0-					107					
*09	11370 X	11370	-0-	-0-	-0-	525	1	10845	2	Y	-0-					107					
10	10974 X NO RPT	-0-	-0-	-10974	-0-					Y	NO RPT					107					
SAN AMBROSIA D										WELL #:		1H		RRCID -> 258424		COMPL. DATE 02/11/2017		TOTAL DEPTH 6846		PERF. 7356 - 12370	
*02	1540 X	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	-0-					-0-					
*03	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-					
04	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-					
*05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
07	T. A.	4045	-0-	4045	4045	193	1	3747	2	Y	95	90	0			5					
						105	9														
08	T. A.	2959	-0-	2959	7004	139	1	2719	2	Y	92	92	0			5					
						101	9														
09	T. A.	2101	-0-	2101	9105	94	1	1926	2	Y	74	75	0			4					
						81	9														
10	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	9105					Y	NO RPT					4					
SAN AMBROSIA C										WELL #:		1H		RRCID -> 258425		COMPL. DATE 08/12/2012		TOTAL DEPTH 6599		PERF. 7129 - 12115	
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY																							
GALVAN RANCH																							
WELL #: 14H														RRCID -> 258755									
COMPL. DATE 10/08/2019														TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952									
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
*02	4508	X	4015	-0-	-493	-0-			203	1	3740	2	Y		65	66	0			3			
03	4991	X	4456	-0-	-535	-0-			72	9	4147	2	Y		87	84	0	1	1	5			
04	4380	X	4338	-0-	-42	-0-			213	1	4058	2	Y		72	73	0			4			
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-			96	9	4196	2	Y		103	99	0			8			
06	4380	X	4224	-0-	-156	-0-			201	1	3983	2	Y		30	37	0			1			
07	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-			79	9	4168	2	Y		1	2	0			-0-			
08	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-			220	1	2973	2	Y		-0-					-0-			
09	4380	X	3934	-0-	-446	-0-			113	9	3749	2	Y		2	2	0			-0-			
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			208	1			Y		NO RPT					-0-			
									33	9													
									215	1													
									1	9													
									150	1													
									183	1													
									2	9													
GALVAN RANCH														WELL #: 10H RRCID -> 258756									
COMPL. DATE 08/10/2016														TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927									
*02	5460	X	4889	-0-	-571	-0-			252	1	4618	2	Y		17	17	0			1			
03	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-			19	9	5848	2	Y		38	37	0			2			
04	5850	X	5682	-0-	-168	-0-			299	1	5370	2	Y		42	42	0			2			
05	6045	X	5799	-0-	-246	-0-			42	9	5468	2	Y		42	41	0			3			
06	6000	X	5586	-0-	-414	-0-			266	1	5271	2	Y		37	38	0			2			
07	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-			46	9	5527	2	Y		33	33	0			2			
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-			285	1	3003	2	Y		16	17	0			1			
09	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-			46	9	5472	2	Y		48	47	0			2			
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-			274	1			Y		NO RPT					2			
									41	9													
									287	1													
									36	9													
									150	1													
									18	9													
									265	1													
									53	9													
BRISCOE C														WELL #: 4H RRCID -> 258806									
COMPL. DATE 01/29/2012														TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276									
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-			
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-			
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY																
GALVAN RANCH																
WELL #: 12H												RRCID -> 258902				
COMPL. DATE 12/12/2023												TOTAL DEPTH 8890				
PERF. 9309 - 14955																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	11004 X	9543	-0-	-1461	-0-	490	1	9005	2	Y	44	44	0			2
03	12183 X	10130	-0-	-2053	-0-	48	9	9593	2	Y	40	40	0			2
04	10680 X	5145	-0-	-5535	-0-	44	9	4882	2	Y	21	22	0			1
*05	10819 X	-0-	-0-	-10819	-0-	240	1			Y	-0-	1	0			-0-
06	10470 X	-0-	-0-	-10470	-0-	23	9			Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	346	1	6936	2	Y	39	37	0			2
09	15160 X	15160	-0-	-0-	-0-	43	9	14409	2	Y	45	45	0			2
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	701	1			Y	NO RPT					2
						50	9									
GALVAN RANCH												WELL #: 16H				
RRCID -> 259554												COMPL. DATE 09/01/2015				
TOTAL DEPTH 9159												PERF. 9758 - 15245				
*02	1960 X	1102	-0-	-858	-0-	55	1	996	2	Y	46	44	0			2
*03	2170 X	1833	-0-	-337	-0-	51	9	1689	2	Y	54	53	0			3
04	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	85	1	1230	2	Y	58	58	0			3
05	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	59	9	1278	2	Y	40	40	0			3
06	1770 X	1735	-0-	-35	-0-	65	1	1608	2	Y	41	42	0			2
07	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	64	9	1917	2	Y	78	76	0			4
08	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	44	9	1817	2	Y	68	68	0			4
09	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	82	1	1706	2	Y	75	75	0			4
10	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-	45	9			Y	NO RPT					4
						98	1									
						86	9									
						91	1									
						75	9									
						82	1									
						83	9									
SAN AMBROSIA B												WELL #: 1H				
RRCID -> 259569												COMPL. DATE 01/22/2011				
TOTAL DEPTH 6836												PERF. 7355 - 12400				
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	11162	-0-	11162	11162	540	1	10541	2	Y	74	69	0			5
04	T. A.	8930	-0-	8930	20092	81	9	8466	2	Y	39	42	0			2
05	T. A.	6003	-0-	6003	26095	421	1	5549	2	Y	151	142	0			11
06	T. A.	5708	-0-	5708	31803	43	9	5300	2	Y	120	126	0			5
07	35992 X	4189	-0-	-31803	-0-	288	1	3892	2	Y	88	88	0			5
08	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	166	9	4762	2	Y	73	74	0			4
09	8940 X	3234	-0-	-5706	-0-	132	9	2998	2	Y	83	83	0			4
10	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-	200	1			Y	NO RPT					4
						97	9									
						236	1									
						80	9									
						145	1									
						91	9									
BRISCOE C												WELL #: 3H				
RRCID -> 259570												COMPL. DATE 08/09/2010				
TOTAL DEPTH 7151												PERF. 7718 - 12705				
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA D														
WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE B														
WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419														
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	11	-0-	11	11	8	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	4582	-0-	4582	4593	221	1	4226	2	Y	123	118	0	5
						135	9							
07	21864 X	17271	-0-	-4593	-0-	824	1	15983	2	Y	422	403	0	24
						464	9							
08	8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	399	1	8024	2	Y	156	171	0	9
						172	9							
09	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	284	1	5841	2	Y	115	118	0	6
						127	9							
10	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			6
GALVAN RANCH														
WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 9675 - 14970														
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE "C"														
WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY												//CONT.// 12018 200											
SAN AMBROSIA C												//CONT.// 788997											
												WELL #: 2H RRCID -> 260172											
												COMPL. DATE 08/13/2015											
												TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
BRISCOE R												WELL #: 3H RRCID -> 260186											
												COMPL. DATE 02/16/2011											
												TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677											
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
GALVAN RANCH												WELL #: 18H RRCID -> 260187											
												COMPL. DATE 02/14/2019											
												TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548											
*02	9940 X	8037	-0-	-1903	-0-	411	1	7564	2	Y	56	54	0					3					
03	11005 X	8611	-0-	-2394	-0-	62	9	8157	2	Y	35	35	0	1	1			2					
04	10650 X	8064	-0-	-2586	-0-	39	9	7645	2	Y	34	34	0					2					
05	9486 X	7325	-0-	-2161	-0-	382	1	6935	2	Y	27	27	0					2					
06	8700 X	7247	-0-	-1453	-0-	37	9	6865	2	Y	24	25	0					1					
07	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	360	1	7240	2	Y	32	31	0					2					
08	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	30	9	7387	2	Y	198	189	0					11					
09	9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	35	9	8946	2	Y	7	18	0					-0-					
10	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-	218	9											-0-					
GALVAN RANCH												WELL #: 23H RRCID -> 260197											
												COMPL. DATE 01/09/2017											
												TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962											
*02	4788 X	4631	-0-	-157	-0-	235	1	4341	2	Y	50	50	0					2					
03	5301 X	4916	-0-	-385	-0-	55	9	4629	2	Y	45	43	0	1	1			3					
04	4920 X	4535	-0-	-385	-0-	237	1	4279	2	Y	39	40	0					2					
05	5115 X	5066	-0-	-49	-0-	50	9	4805	2	Y	10	11	0					1					
06	4950 X	4638	-0-	-312	-0-	213	1	4408	2	Y	-0-	1	0					-0-					
07	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	43	9	4626	2	Y	7	7	0					-0-					
08	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	250	1	4540	2	Y	35	33	0					2					
09	4890 X	4704	-0-	-186	-0-	11	9																
10	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-	230	1	4487	2	Y	-0-	2	0					-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY																	
BRISCOE B (SA5)																	
WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE C (SA3)																	
WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447																	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-	
*05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	-0-					-0-	
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	Y	-0-					-0-	
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	25	1	490	2	Y	-0-					-0-	
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-	
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-	
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-	
GALVAN RANCH																	
WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479																	
*02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	58	1	1104	2	Y	6	6	0			-0-	
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	68	1	1315	2	Y	9	8	0			1	
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	10	9	1312	2	Y	10	10	0			1	
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	68	1	1450	2	Y	12	12	0			1	
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	11	9	1364	2	Y	10	11	0			-0-	
07	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	76	1	1473	2	Y	11	10	0			1	
08	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	13	9	1462	2	Y	12	12	0			1	
09	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	71	1	1469	2	Y	14	14	0			1	
10	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-	15	9			Y	NO RPT					1	
GALVAN RANCH																	
WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485																	
05	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	441	1	8468	2	Y	430	399	0			32	
06	8700 X	8656	-0-	-44	-0-	473	9	8199	2	Y	26	57	0			1	
07	8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	428	1	7917	2	Y	29	28	0			2	
08	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	29	9	6248	2	Y	21	22	0			1	
09	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	411	1	8696	2	Y	32	31	0			2	
10	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-	32	9			Y	NO RPT					2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																	
GALVAN RANCH																	
WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*02	6944 X	1416	-0-	-5528	-0-	73 1	1340 2	Y	3		4 0		-0-				
03	7688 X	98	-0-	-7590	-0-	3 9											
04	7440 X	2602	-0-	-4838	-0-	98 2	2464 2	Y	-0-		13 0		-0-				
05	6572 X	3271	-0-	-3301	-0-	123 1	3098 2	Y	14		8 0		1				
06	5280 X	2623	-0-	-2657	-0-	15 9											
07	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	164 1	2486 2	Y	8		8 0		-0-				
08	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	9 9	2107 2	Y	7		3 0		-0-				
09	3180 X	2494	-0-	-686	-0-	129 1	2390 2	Y	3		2 0		-0-				
10	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-	8 9	2371 2	Y	5		5 0		-0-				
BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832																	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-				
BRISCOE C (SA2) WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12724																	
*04	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-			Y	-0-				-0-				
*05	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-			Y	-0-				-0-				
06	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			Y	-0-				-0-				
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
08	T. A.	658	-0-	658	658	33 1	625 2	Y	-0-				-0-				
09	T. A.	118	-0-	118	776	1 1	117 2	Y	-0-				-0-				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	776			Y	NO RPT				-0-				
BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719																	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-				
BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320																	
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE B														
WELL #: 12H										RRCID -> 260521		COMPL. DATE 08/19/2015		
										TOTAL DEPTH		7022 PERF. 7593 - 12620		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAN AMBROSIA D (SA9)										WELL #: 5H		RRCID -> 260538		
										COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692		
*02	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	713 X	-0-	-0-	-713	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	690 X	-0-	-0-	-690	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	713 X	-0-	-0-	-713	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	133 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	3350	-0-	3350	3350	3350	154	1	3121	2	Y	68	64 0	4
							75	9						
09	T. A.	3348	-0-	3348	6698	6698	150	1	3085	2	Y	103	102 0	5
							113	9						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6698	6698				Y	NO RPT			5

BRISCOE R (SA25)										WELL #: 2H		RRCID -> 260584		
										COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE G										WELL #: 8H		RRCID -> 260600		
										COMPL. DATE 06/27/2016		TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE G										WELL #: 12H		RRCID -> 261412		
										COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8175 - 12845

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0- PLUGGED AND ABANDONED	-0- 06/09/2025	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH				WELL #:	28H	RRCID ->	261623	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL DEPTH	9240	PERF.	9818 - 15032
*02	3332 X	2829	-0-	-503	-0-	144	1	2618	2	Y	61	62 0	3
						67	9						
*03	3689 X	1234	-0-	-2455	-0-	58	1	1150	2	Y	24	25 0	1 1
						26	9						
04	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	187	1	3773	2	Y	86	82 0	5
						95	9						
05	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	170	1	3267	2	Y	54	55 0	4
						59	9						
06	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	164	1	3104	2	Y	26	29 0	1
						29	9						
07	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	150	1	2940	2	Y	53	51 0	3
						58	9						
08	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	144	1	2897	2	Y	51	51 0	3
						56	9						
09	4050 X	3149	-0-	-901	-0-	145	1	2951	2	Y	48	49 0	2
						53	9						
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT		2

GALVAN RANCH				WELL #:	26H	RRCID ->	263067	COMPL. DATE	09/28/2015	TOTAL DEPTH	9183	PERF.	9738 - 14586
*02	3948 X	3034	-0-	-914	-0-	153	1	2816	2	Y	59	63 0	3
						65	9						
*03	4371 X	1075	-0-	-3296	-0-	53	1	1002	2	Y	18	19 0	1 1
						20	9						
04	4350 X	3757	-0-	-593	-0-	174	1	3509	2	Y	67	64 0	4
						74	9						
05	4495 X	3365	-0-	-1130	-0-	165	1	3133	2	Y	61	60 0	5
						67	9						
06	4350 X	2608	-0-	-1742	-0-	127	1	2427	2	Y	49	52 0	2
						54	9						
07	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	111	1	2126	2	Y	58	57 0	3
						64	9						
08	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	113	1	2250	2	Y	53	53 0	3
						58	9						
09	3750 X	2697	-0-	-1053	-0-	118	1	2444	2	Y	123	120 0	6
						135	9						
10	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT		6

GALVAN RANCH				WELL #:	24H	RRCID ->	263175	COMPL. DATE	05/23/2021	TOTAL DEPTH	9547	PERF.	10469 - 15982
*02	14B2 EXT	54	-0-	54	54	54	2		Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	17	-0-	17	71	17	2		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	71				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	71				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	71				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	71				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	121	1	2270	2	Y	40	39	0	3	
06	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	44	9	2251	2	Y	36	37	0	2	
07	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	118	1	2173	2	Y	38	38	0	2	
08	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	40	9	1987	2	Y	29	29	0	2	
09	2730 X	2300	-0-	-430	-0-	112	1	2161	2	Y	32	32	0	2	
10	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-	42	9			Y	NO RPT			2	
						99	1								
						32	9								
						104	1								
						35	9								
BRISCOE R														WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE B (SA3)														WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	15406	-0-	15406	15406	706	1	14177	2	Y	475	449	0	26	
09	14B2 EXT	6095	-0-	6095	21501	523	9	5670	2	Y	136	154	0	7	1 1
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21501	275	1			Y	NO RPT			7	
						150	9								
GALVAN RANCH														WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 06/01/2025 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9761 - 14483	
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	T. A.	6068	-0-	6068	6068	297	1	5751	2	Y	18	17	0	1	
08	T. A.	6778	-0-	6778	12846	20	9	6427	2	Y	28	27	0	2	
09	T. A.	5901	-0-	5901	18747	320	1	5610	2	Y	17	18	0	1	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	18747	31	9			Y	NO RPT			1	
						272	1								
						19	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY																							
GALVAN RANCH												WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 05/27/2025 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 9803 - 14669											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
*02	T. A.	10021	-0-	10021	10021	517 57 9	1	9447	2	Y	52	49 0				3							
*03	T. A.	10337	-0-	10337	20358	500 58 9	1	9779	2	Y	53	52 0		1	1	3							
04	T. A.	9222	-0-	9222	29580	436 62 9	1	8724	2	Y	56	56 0				3							
05	T. A.	7160	-0-	7160	36740	353 50 9	1	6757	2	Y	45	45 0				3							
06	T. A.	26	-0-	26	36766	26 2				Y	-0-	3 0				-0-							
07	49248 X	12482	-0-	-36766	-0-	607 135 9	1	11740	2	Y	123	116 0				7							
08	15729 X	15729	-0-	-0-	-0-	745 26 9	1	14958	2	Y	24	30 0				1							
09	14294 X	14294	-0-	-0-	-0-	663 32 9	1	13599	2	Y	29	29 0				1							
10	12493 X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					Y	NO RPT					1							
GALVAN RANCH												WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 05/30/2025 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 9796 - 14557											
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
07	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	217 61 9	1	4180	2	Y	55	52 0				3							
08	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	212 43 9	1	4232	2	Y	39	40 0				2							
09	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	241 53 9	1	4894	2	Y	48	48 0				2							
10	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					2							
GALVAN RANCH												WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019											
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
BRISCOE R												WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883											
*02	9492 X	7099	-0-	-2393	-0-	364 32 9	1	6703	2	Y	29	30 0				1							
03	10509 X	8247	-0-	-2262	-0-	401 25 9	1	7821	2	Y	23	23 0				1							
04	9150 X	7340	-0-	-1810	-0-	349 19 9	1	6972	2	Y	17	17 0				1							
05	8711 X	8707	-0-	-4	-0-	427 29 9	1	8251	2	Y	26	25 0				2							
06	7980 X	7614	-0-	-366	-0-	376 36 9	1	7202	2	Y	33	34 0				1							
07	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	391 41 9	1	7566	2	Y	37	36 0				2							
08	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	321 34 9	1	6471	2	Y	31	31 0				2							
09	8430 X	7732	-0-	-698	-0-	358 32 9	1	7342	2	Y	29	30 0				1							
10	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					1							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY					CNTY: DIMMIT											
SM ENERGY COMPANY																												
GALVAN STATE																												
WELL #:												1H	RRCID ->	264607	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL	DEPTH	7736	PERF.	8343	-	13540					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
*02	1764 X	1555	-0-	-209	-0-	77	1	1434	2	Y	40	42	0			2												
						44	9																					
*03	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	96	1	1893	2	Y	133	127	0			8												
						146	9																					
04	2010 X	1878	-0-	-132	-0-	85	1	1712	2	Y	74	78	0			4												
						81	9																					
05	2077 X	1871	-0-	-206	-0-	87	1	1696	2	Y	80	78	0			6												
						88	9																					
06	2070 X	1803	-0-	-267	-0-	86	1	1654	2	Y	57	61	0			2												
						63	9																					
07	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	85	1	1645	2	Y	59	58	0			3												
						65	9																					
08	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	94	1	1851	2	Y	66	65	0			4												
						73	9																					
09	1890 X	1787	-0-	-103	-0-	80	1	1659	2	Y	44	46	0			2												
						48	9																					
10	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					2												
BRISCOE G GU5 STATE												WELL #:					RRCID ->	264651	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL	DEPTH	7498	PERF.	N/A			
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-												
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-												
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-												
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-												
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-												
BRISCOE G												WELL #:					7H	RRCID ->	264689	COMPL. DATE	06/26/2016	TOTAL	DEPTH	7329	PERF.	8459	-	11871
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-												
GALVAN RANCH												WELL #:					C454H	RRCID ->	264809	COMPL. DATE	12/14/2021	TOTAL	DEPTH	8772	PERF.	9400	-	15818
*02	17164 X	14996	-0-	-2168	-0-	773	1	14220	2	Y	3	3	0			-0-												
						3	9																					
03	19003 X	16707	-0-	-2296	-0-	811	1	15894	2	Y	2	2	0			-0-												
						2	9																					
04	17550 X	15171	-0-	-2379	-0-	720	1	14451	2	Y	-0-					-0-												
05	17515 X	16089	-0-	-1426	-0-	796	1	15292	2	Y	1	1	0			-0-												
						1	9																					
06	16620 X	15367	-0-	-1253	-0-	761	1	14606	2	Y	-0-					-0-												
07	15289 X	15289	-0-	-0-	-0-	750	1	14539	2	Y	-0-					-0-												
08	13377 X	13377	-0-	-0-	-0-	633	1	12741	2	Y	3	3	0			-0-												
						3	9																					
09	16221 X	16221	-0-	-0-	-0-	753	1	15468	2	Y	-0-					-0-												
10	16089 X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					Y	NO RPT					-0-												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8869 - 9005															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2025															
GALVAN RANCH															
WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525															
*04	14070 X	12621	-0-	-1449	-0-	599	1	12022	2	Y	-0-			-0-	
05	13578 X	12960	-0-	-618	-0-	639	1	12321	2	Y	-0-			-0-	
06	13140 X	12462	-0-	-678	-0-	617	1	11845	2	Y	-0-			-0-	
07	12991 X	12991	-0-	-0-	-0-	636	1	12355	2	Y	-0-			-0-	
08	12897 X	12897	-0-	-0-	-0-	613	1	12284	2	Y	-0-			-0-	
09	12630 X	12265	-0-	-365	-0-	569	1	11696	2	Y	-0-			-0-	
10	12989 X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH															
WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480															
*02	3024 X	2052	-0-	-972	-0-	100	1	1840	2	Y	102	105	0		5
						112	9								
*03	3348 X	249	-0-	-3099	-0-	11	1	225	2	Y	12	15	0	1 1	1
						13	9								
04	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-				-0-
06	3300 X	54	-0-	-3246	-0-	54	2			Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRISCOE G GU4 STATE															
WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818															
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY														
WATSON GU1 STATE														
WELL #: 1H										RRCID -> 265237		COMPL. DATE 11/20/2011		
										TOTAL DEPTH		8369 PERF. 8650 - 14138		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*02	3276 X	1396	-0-	-1880	-0-	70	1	1326	2	Y	-0-			-0-
03	3131 X	2707	-0-	-424	-0-	130	1	2553	2	Y	22	21	0	1
04	3030 X	3017	-0-	-13	-0-	24	9							
05	2170 X	1834	-0-	-336	-0-	142	1	2863	2	Y	11	11	0	1
06	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	12	9							
07	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	91	1	1743	2	Y	-0-	1	0	-0-
08	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	153	1	2982	2	Y	-0-			-0-
09	3150 X	2507	-0-	-643	-0-	89	1	1751	2	Y	-0-			-0-
10	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-	140	1	2808	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
						117	1	2369	2	Y	19	18	0	1
						21	9							
										Y	NO RPT			1
GALVAN RANCH										WELL #: A401H		RRCID -> 265240		
												COMPL. DATE 09/17/2012		
										TOTAL DEPTH		9408 PERF. 9616 - 13450		
*02	4116 X	3052	-0-	-1064	-0-	152	1	2810	2	Y	82	83	0	4
03	4557 X	3359	-0-	-1198	-0-	90	9							
04	3510 X	3214	-0-	-296	-0-	158	1	3099	2	Y	93	90	0	6
05	3627 X	3230	-0-	-397	-0-	102	9							
06	3510 X	3267	-0-	-243	-0-	147	1	2982	2	Y	77	79	0	4
07	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	85	9							
08	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	152	1	2994	2	Y	76	74	0	6
09	3270 X	3090	-0-	-180	-0-	84	9							
10	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-	155	1	3022	2	Y	82	85	0	3
						90	9							
						140	1	2720	2	Y	48	48	0	3
						53	9							
						159	1	3191	2	Y	70	69	0	4
						77	9							
						144	1	2896	2	Y	45	47	0	2
						50	9							
										Y	NO RPT			2
BRISCOE G GU5 STATE										WELL #: 11H		RRCID -> 265369		
												COMPL. DATE 11/24/2015		
										TOTAL DEPTH		7498 PERF. 7804 - 13241		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY																			
GALVAN RANCH																			
										WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
*02	4760 X	3212	-0-	-1548	-0-	160 1	2935 2	Y			106	107 0				5			
						117 9													
*03	5270 X	3301	-0-	-1969	-0-	155 1	3046 2	Y			91	89 0	1 1			6			
						100 9													
04	4080 X	3133	-0-	-947	-0-	142 1	2855 2	Y			124	123 0				7			
						136 9													
05	3689 X	3118	-0-	-571	-0-	147 1	2847 2	Y			113	112 0				8			
						124 9													
06	3570 X	2947	-0-	-623	-0-	141 1	2685 2	Y			110	113 0				5			
						121 9													
07	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	141 1	2755 2	Y			108	107 0				6			
						119 9													
08	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	139 1	2732 2	Y			113	113 0				6			
						124 9													
09	3120 X	2843	-0-	-277	-0-	127 1	2607 2	Y			99	100 0				5			
						109 9													
10	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					5			
BRISCOE GU1 STATE AR										WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357									
*02	3724 X	3541	-0-	-183	-0-	179 1	3309 2	Y			48	49 0				2			
						53 9													
*03	4123 X	3834	-0-	-289	-0-	184 1	3600 2	Y			45	43 0	1 1			3			
						50 9													
04	3990 X	3688	-0-	-302	-0-	173 1	3471 2	Y			40	41 0				2			
						44 9													
05	4030 X	3836	-0-	-194	-0-	186 1	3610 2	Y			36	35 0				3			
						40 9													
06	3840 X	3664	-0-	-176	-0-	182 1	3449 2	Y			30	32 0				1			
						33 9													
07	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	189 1	3634 2	Y			39	38 0				2			
						43 9													
08	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	178 1	3616 2	Y			43	43 0				2			
						47 9													
09	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	172 1	3518 2	Y			41	41 0				2			
						45 9													
10	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					2			
GALVAN RANCH										WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342									
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
SM ENERGY COMPANY													
SAN AMBROSIA D (SA1)													
WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7211 - 12207													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3441 X	2088	-0-	-1353	-0-	84 1	1665 2	Y	308	306 0			23
06	2700 X	2232	-0-	-468	-0-	339 9	1861 2	Y	248	261 0			10
07	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	98 1	1450 2	Y	238	234 0	1 1		13
08	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	273 9	1056 2	Y	215	216 0			12
09	2220 X	1372	-0-	-848	-0-	76 1	1053 2	Y	242	242 0			12
10	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-	262 9		Y	NO RPT				12
						55 1							
						237 9							
						53 1							
						266 9							
GALVAN RANCH													
WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792													
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				117
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				117
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				117
SAN AMBROSIA D													
WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 12/20/2023 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7166 - 12336													
05	1581 X	1425	-0-	-156	-0-	56 1	1079 2	Y	264	253 0			20
06	1470 X	1319	-0-	-151	-0-	290 9	1024 2	Y	220	231 0			9
07	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	53 1	995 2	Y	154	153 0	1 1		9
08	927 X	927	-0-	-0-	-0-	242 9	744 2	Y	132	134 0			7
09	1380 X	877	-0-	-503	-0-	53 1	714 2	Y	116	117 0			6
10	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-	169 9		Y	NO RPT				6
						38 1							
						145 9							
						35 1							
						128 9							
BRISCOE R													
WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268													
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #: B138H	12018 200 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
						RRCID -> 266175	COMPL. DATE 07/13/2021	TOTAL	DEPTH	9199	PERF.	9507	-	16361					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	19702	X	19702	-0-		-0-		-0-	1016 4	1 9	18682	2	Y	4	4	0			-0-
03	21607	X	20981	-0-		-626		-0-	1021 3	1 9	19957	2	Y	3	3	0			-0-
04	20910	X	19819	-0-		-1091		-0-	943 3	1 9	18873	2	Y	3	3	0			-0-
05	21824	X	15913	-0-		-5911		-0-	784 2	1 9	15127	2	Y	2	2	0			-0-
06	21120	X	17021	-0-		-4099		-0-	843 2	1 9	16176	2	Y	2	2	0			-0-
07	23846	X	23846	-0-		-0-		-0-	1172 2	1 9	22672	2	Y	2	2	0			-0-
08	21908	X	21908	-0-		-0-		-0-	1038 2	1 9	20868	2	Y	2	2	0			-0-
09	20782	X	20782	-0-		-0-		-0-	965 2	1 9	19815	2	Y	2	2	0			-0-
10	21700	X	NO RPT	-0-		-21700		-0-		2 9			Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH LP						WELL #:	1H	RRCID -> 266258	COMPL. DATE 12/29/2015				TOTAL	DEPTH	8190	PERF.	8872	-	13630
*02	3164	X	3147	-0-		-17		-0-	159 101	1 9	2887	2	Y	92	92	0			5
*03	3503	X	3474	-0-		-29		-0-	164 97	1 9	3213	2	Y	88	87	0	1	1	5
04	3390	X	3347	-0-		-43		-0-	157 98	1 9	3092	2	Y	89	89	0			5
05	3472	X	3146	-0-		-326		-0-	150 85	1 9	2911	2	Y	77	76	0			6
06	3360	X	3298	-0-		-62		-0-	158 89	1 9	3051	2	Y	81	84	0			3
07	3278	X	3278	-0-		-0-		-0-	157 90	1 9	3031	2	Y	82	80	0			5
08	3321	X	3321	-0-		-0-		-0-	152 89	1 9	3080	2	Y	81	81	0			5
09	3360	X	2769	-0-		-591		-0-	125 80	1 9	2564	2	Y	73	74	0			4
10	3410	X	NO RPT	-0-		-3410		-0-					Y	NO RPT					4
BRISCOE R						WELL #:	13H	RRCID -> 266861	COMPL. DATE 03/29/2017				TOTAL	DEPTH	7075	PERF.	7604	-	12987
*02	6244	X	5295	-0-		-949		-0-	267 146	1 9	4882	2	Y	133	131	0			7
*03	6913	X	4665	-0-		-2248		-0-	221 123	1 9	4321	2	Y	112	111	0	1	1	7
04	5730	X	4013	-0-		-1717		-0-	186 89	1 9	3738	2	Y	81	84	0			4
05	6020	X	6020	-0-		-0-		-0-	291 128	1 9	5601	2	Y	116	111	0			9
06	5670	X	3400	-0-		-2270		-0-	166 108	1 9	3126	2	Y	98	103	0			4
07	4452	X	4452	-0-		-0-		-0-	211 121	1 9	4120	2	Y	110	108	0			6
08	4657	X	4657	-0-		-0-		-0-	215 122	1 9	4320	2	Y	111	111	0			6
09	5820	X	3300	-0-		-2520		-0-	149 72	1 9	3079	2	Y	65	68	0			3
10	6014	X	NO RPT	-0-		-6014		-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
										M	PROD			
*02	5404 X	4893	-0-	-511	-0-	249	1	4568	2	Y	69	69	0	3
						76	9							
03	5983 X	5347	-0-	-636	-0-	256	1	5016	2	Y	68	66	0	4
						75	9					1	1	
04	5340 X	5165	-0-	-175	-0-	239	1	4851	2	Y	68	68	0	4
						75	9							
05	5518 X	5341	-0-	-177	-0-	259	1	5010	2	Y	65	64	0	5
						72	9							
06	5280 X	5075	-0-	-205	-0-	247	1	4759	2	Y	63	65	0	3
						69	9							
07	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	250	1	4879	2	Y	59	59	0	3
						65	9							
08	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	252	1	5084	2	Y	49	49	0	3
						54	9							
09	5160 X	5094	-0-	-66	-0-	233	1	4793	2	Y	62	62	0	3
						68	9							
10	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT			3
BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447														
*02	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	153	1	2819	2	Y	347	346	0	17
						382	9					1	1	
*03	3472 X	2766	-0-	-706	-0-	116	1	2262	2	Y	353	345	0	22
						388	9					3	1	
04	3720 X	2573	-0-	-1147	-0-	117	1	2388	2	Y	62	80	0	3
						68	9					1	1	
05	3844 X	2647	-0-	-1197	-0-	128	1	2457	2	Y	56	55	0	4
						62	9							
06	3720 X	2004	-0-	-1716	-0-	96	1	1854	2	Y	49	51	0	2
						54	9							
07	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	140	1	2691	2	Y	28	28	0	2
						31	9							
08	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	83	1	1692	2	Y	28	28	0	2
						31	9							
09	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	164	1	3341	2	Y	58	57	0	3
						64	9							
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT			3
BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798														
*02	2268 X	1041	-0-	-1227	-0-	53	1	967	2	Y	19	21	0	1
						21	9							
03	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	136	1	2669	2	Y	56	54	0	3
						62	9							
04	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	115	1	2266	2	Y	64	64	0	3
						70	9							
05	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	111	1	2147	2	Y	39	39	0	3
						43	9							
06	2760 X	1160	-0-	-1600	-0-	54	1	1055	2	Y	46	47	0	2
						51	9							
07	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	78	1	1530	2	Y	66	64	0	4
						73	9							
08	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	105	1	2129	2	Y	82	81	0	5
						90	9							
09	2460 X	2455	-0-	-5	-0-	110	1	2257	2	Y	80	81	0	4
						88	9							
10	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R														
WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE R														
WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758														
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	1866	-0-	1866	1866	89	1	1777	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	9889	-0-	9889	11755	477	1	9183	2	Y	208	192	0	16
						229	9							
06	14B2 EXT	3436	-0-	3436	15191	167	1	3167	2	Y	93	105	0	4
						102	9							
07	15269 X	78	-0-	-15191	-0-	78	2			Y	-0-	4	0	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	9570 X	-0-	-0-	-9570	-0-					Y	-0-			-0-
10	9889 X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH LP														
WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023														
*02	1960 X	1795	-0-	-165	-0-	89	1	1640	2	Y	60	63	0	3
						66	9							
*03	2170 X	1979	-0-	-191	-0-	95	1	1823	2	Y	55	54	0	3
						61	9					1	1	
04	2040 X	1922	-0-	-118	-0-	89	1	1774	2	Y	54	54	0	3
						59	9							
05	2108 X	1971	-0-	-137	-0-	97	1	1816	2	Y	53	52	0	4
						58	9							
06	2040 X	1894	-0-	-146	-0-	89	1	1751	2	Y	49	51	0	2
						54	9							
07	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	94	1	1810	2	Y	50	49	0	3
						55	9							
08	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	90	1	1750	2	Y	46	46	0	3
						51	9							
09	1920 X	1693	-0-	-227	-0-	80	1	1613	2	Y	-0-	3	0	-0-
10	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962														
*02	1820 X	1574	-0-	-246	-0-	79	1	1470	2	Y	23	23	0	1
						25	9							
03	2015 X	1922	-0-	-93	-0-	93	1	1798	2	Y	28	27	0	2
						31	9							
04	1950 X	1856	-0-	-94	-0-	88	1	1745	2	Y	21	22	0	1
						23	9							
05	1984 X	1932	-0-	-52	-0-	95	1	1791	2	Y	42	40	0	3
						46	9							
06	1890 X	1787	-0-	-103	-0-	89	1	1684	2	Y	13	15	0	1
						14	9							
07	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	87	1	1716	2	Y	15	15	0	1
						17	9							
08	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	91	1	1795	2	Y	24	24	0	1
						26	9							
09	1800 N	1677	-0-	-123	-0-	78	1	1582	2	Y	15	15	0	1
						17	9							
10	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*02	12264 X	10562	-0-	-1702	-0-	546	1	10008	2	Y	7	7	0	-0-
03	13237 X	12954	-0-	-283	-0-	628	1	12319	2	Y	6	6	0	-0-
04	12810 X	12024	-0-	-786	-0-	571	1	11447	2	Y	5	5	0	-0-
*05	13237 X	9764	-0-	-3473	-0-	483	1	9281	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	12985 X	12985	-0-	-0-	-0-	646	1	12339	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	12583 X	12583	-0-	-0-	-0-	619	1	11963	2	Y	1	1	0	-0-
08	10752 X	10752	-0-	-0-	-0-	510	1	10241	2	Y	1	1	0	-0-
09	12990 X	11417	-0-	-1573	-0-	527	1	10881	2	Y	8	8	0	-0-
10	13423 X	NO RPT	-0-	-13423	-0-	9	9			Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339														
05	3100 N	5189	-0-	2089	4750	254	1	4935	2	Y	-0-	1	0	-0-
06	8968 X	4218	-0-	-4750	-0-	208	1	4010	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	194	1	3761	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	164	1	3310	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5610 X	3300	-0-	-2310	-0-	154	1	3146	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399														
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825														
05	14B2 EXT	2878	-0-	2878	3733	113	1	2163	2	Y	547	513	0	41
06	14B2 EXT	2223	-0-	2223	5956	602	9	1685	2	Y	408	432	0	17
07	7618 X	1662	-0-	-5956	-0-	89	1	1190	2	Y	372	367	0	21
08	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	449	9	1031	2	Y	387	386	0	22
09	2790 X	1414	-0-	-1376	-0-	63	1	951	2	Y	379	381	0	19
10	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	409	9			Y	NO RPT			19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997																																																																										
BRISCOE G															WELL #: 15H															RRCID -> 268285															COMPL. DATE 06/18/2016															TOTAL DEPTH 7598															PERF. 7809 - 12707														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(L)		MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																																		
																																								BALANCE																																																	
*02	T. A.				-0-		-0-				-0-		-0-						24		1		482		2		Y		-0-										-0-																																																		
03	T. A.				704		-0-				704		704						198		9						180		169		0						11																																																				
04	T. A.				384		-0-				384		1088						14		1		248		2		Y		111		116		0				6																																																				
05	T. A.				1610		-0-				1610		2698						122		9		1293		2		Y		227		216		0				17																																																				
06	T. A.				1878		-0-				1878		4576						67		1		1596		2		Y		182		191		0				8																																																				
07	5076 X				500		-0-				-4576		-0-						250		9		394		2		Y		78		81		0		1 1		4																																																				
08	0 X				-0-		-0-				-0-		-0-						82		1						Y		-0-								-0-																																																				
09	1890 X				-0-		-0-				-1890		-0-						200		9						Y		-0-								-0-																																																				
10	1953 X		NO RPT		-0-		-0-				-1953		-0-						20		1						Y		NO RPT								-0-																																																				
GALVAN RANCH LP															WELL #: 3H															RRCID -> 268286															COMPL. DATE 01/20/2017															TOTAL DEPTH 8274															PERF. 8779 - 14325														
*02	7924 X				6726		-0-				-1198		-0-						347		1		6358		2		Y		19		19		0						1																																																		
03	7998 X				7422		-0-				-576		-0-						21		9		7043		2		Y		16		16		0				1																																																				
04	7410 X				7049		-0-				-361		-0-						18		9		6697		2		Y		16		16		0				1																																																				
05	7471 X				7346		-0-				-125		-0-						334		1		6969		2		Y		13		13		0				1																																																				
06	7200 X				7074		-0-				-126		-0-						18		9		6713		2		Y		11		12		0				-0-																																																				
07	275 X		275		-0-		-0-				-0-		-0-						14		1		261		2		Y		-0-								-0-																																																				
08	6442 X		6442		-0-		-0-				-0-		-0-						307		1		6117		2		Y		16		15		0				1																																																				
09	9511 X		9511		-0-		-0-				-0-		-0-						18		9		9055		2		Y		12		12		0				1																																																				
10	7347 X		NO RPT		-0-		-0-				-7347		-0-						443		1						Y		NO RPT								1																																																				
GALVAN RANCH															WELL #: C307H															RRCID -> 268446															COMPL. DATE 03/08/2014															TOTAL DEPTH 8771															PERF. 9443 - 14072														
*02	14B2 EXT				-0-		-0-				-0-		-0-														Y		-0-										-0-																																																		
03	14B2 EXT				-0-		-0-				-0-		-0-														Y		-0-								-0-																																																				
04	14B2 EXT				-0-		-0-				-0-		-0-														Y		-0-								-0-																																																				
05	14B2 EXT				-0-		-0-				-0-		-0-														Y		-0-								-0-																																																				
06	14B2 EXT				-0-		-0-				-0-		-0-														Y		-0-								-0-																																																				
07	14B2 EXT				-0-		-0-				-0-		-0-														Y		-0-								-0-																																																				
08	14B2 EXT				-0-		-0-				-0-		-0-														Y		-0-								-0-																																																				
09	14B2 EXT				-0-		-0-				-0-		-0-														Y		-0-								-0-																																																				
10	14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-				-0-		-0-														Y		NO RPT								-0-																																																				
WATSON STATE															WELL #: 4H															RRCID -> 268491															COMPL. DATE 05/04/2013															TOTAL DEPTH 8365															PERF. 8635 - 13231														
05	7750 X				6982		-0-				-768		-0-						344		1		6638		2		Y		-0-								-0-																																																				
06	7140 X				6800		-0-				-340		-0-						339		1		6461		2		Y		-0-								-0-																																																				
07	3804 X				3804		-0-				-0-		-0-						188		1		3616		2		Y		-0-								-0-																																																				
08	8523 X				8523		-0-				-0-		-0-						405		1		8111		2		Y		6		6		0				-0-																																																				
09	8985 X				8985		-0-				-0-		-0-						7		9		8530		2		Y		34		32		0				2																																																				
10	7037 X		NO RPT		-0-		-0-				-7037		-0-						418		1						Y		NO RPT								2																																																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	9828 X	5039	-0-	-4789	-0-	257 12 9	4770 2	Y			11	12 0		1
03	13553 X	13553	-0-	-0-	-0-	656 35 9	12862 2	Y			32	31 0		2
04	10440 X	10400	-0-	-40	-0-	490 29 9	9881 2	Y			26	27 0		1
05	10788 X	10329	-0-	-459	-0-	508 28 9	9793 2	Y			25	24 0		2
06	13110 X	9871	-0-	-3239	-0-	480 134 9	9257 2	Y			122	119 0		5
07	9942 X	9942	-0-	-0-	-0-	485 119 9	9338 2	Y			108	107 0		6
08	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	478 23 9	9642 2	Y			21	26 0		1
09	10410 X	9661	-0-	-749	-0-	446 24 9	9191 2	Y			22	22 0		1
10	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT			1
GALVAN RANCH														
WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185														
*02	5292 X	4880	-0-	-412	-0-	252 19 9	4609 2	Y			17	17 0		1
03	5859 X	5377	-0-	-482	-0-	262 18 9	5097 2	Y			16	16 0		1
04	5730 X	4516	-0-	-1214	-0-	213 15 9	4288 2	Y			14	14 0		1
05	5921 X	5643	-0-	-278	-0-	277 20 9	5346 2	Y			18	18 0		1
06	5730 X	4959	-0-	-771	-0-	245 14 9	4700 2	Y			13	13 0		1
07	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	233 17 9	4531 2	Y			15	15 0		1
08	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	234 14 9	4692 2	Y			13	13 0		1
09	5460 X	5231	-0-	-229	-0-	244 14 9	4973 2	Y			13	13 0		1
10	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT			1
BRISCOE G GU7 STATE														
WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G GU7 STATE														
WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY										CNTY: DIMMIT																	
SM ENERGY COMPANY										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																											
BRISCOE G GU8 STATE										//CONT.// 788997																											
WELL #: 22H										RRCID -> 268599										COMPL. DATE 12/16/2015				TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																	
GALVAN RANCH										WELL #: A568H										RRCID -> 268633										COMPL. DATE 12/28/2020				TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387			
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																	
GALVAN RANCH										WELL #: A567H										RRCID -> 268634										COMPL. DATE 09/01/2017				TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388			
*02	5348 X	4984	-0-	-364	-0-	254	1	4728	2	Y	2	2	0		-0-					-0-																	
						2	9																														
03	5921 X	5382	-0-	-539	-0-	263	1	5117	2	Y	2	2	0		-0-					-0-																	
						2	9																														
04	5520 X	5173	-0-	-347	-0-	247	1	4923	2	Y	3	3	0		-0-					-0-																	
						3	9																														
05	5704 X	5371	-0-	-333	-0-	266	1	5104	2	Y	1	1	0		-0-					-0-																	
						1	9																														
06	5430 X	5160	-0-	-270	-0-	254	1	4902	2	Y	4	4	0		-0-					-0-																	
						4	9																														
07	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	264	1	5090	2	Y	3	3	0		-0-					-0-																	
						3	9																														
08	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	251	1	5052	2	Y	2	2	0		-0-					-0-																	
						2	9																														
09	5190 X	5130	-0-	-60	-0-	239	1	4890	2	Y	1	1	0		-0-					-0-																	
						1	9																														
10	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT				-0-					-0-																	
GALVAN RANCH										WELL #: A569H										RRCID -> 268637										COMPL. DATE 12/23/2019				TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729			
*02	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-				-0-					-0-																	
*03	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-				-0-					-0-																	
04	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	-0-				-0-					-0-																	
*05	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-				-0-					-0-																	
06	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-				-0-					-0-																	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					-0-																	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					-0-																	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					-0-																	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-					-0-																	
GALVAN RANCH										WELL #: B103H										RRCID -> 268841										COMPL. DATE 05/05/2018				TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851			
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH														WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604	
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	12110	-0-	12110	12184	588	1	11372	2	Y	136	128	0		8
						150	9								
08	14B2 EXT	9646	-0-	9646	21830	456	1	9144	2	Y	42	48	0		2
						46	9								
09	T. A.	7467	-0-	7467	29297	342	1	7051	2	Y	67	66	0		3
						74	9								
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	29297					Y	NO RPT				3
GALVAN RANCH														WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 10042 - 14331	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH														WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
07	14B2 EXT	11286	-0-	11286	11286	553	1	10692	2	Y	37	37	0		2
						41	9								
08	14B2 EXT	9518	-0-	9518	20804	444	1	8922	2	Y	138	132	0		8
						152	9								
09	14B2 EXT	7563	-0-	7563	28367	343	1	7071	2	Y	135	136	0		7
						149	9								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28367					Y	NO RPT				7
GALVAN RANCH														WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY																			
BRISCOE B (SA7)																			
WELL #: 15H										RRCID -> 269555		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 6945		PERF. 7342 - 12957			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
BRISCOE B (SA6)										WELL #: 14H		RRCID -> 269556		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 7052		PERF. 7392 - 12855	
05	14B2 EXT	6348	-0-	6348	27700	305	1	5877	2	Y	151	152	0			11			
						166	9												
06	14B2 EXT	5190	-0-	5190	32890	251	1	4811	2	Y	116	122	0			5			
						128	9												
07	37584 X	4694	-0-	-32890	-0-	226	1	4347	2	Y	110	109	0			6			
						121	9												
08	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	173	1	3485	2	Y	73	75	0			4			
						80	9												
09	8370 X	3325	-0-	-5045	-0-	150	1	3084	2	Y	83	83	0			4			
						91	9												
10	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					4			
BRISCOE GU1 STATE AR										WELL #: 3H		RRCID -> 269603		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 8238 - 12968	
*02	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	93	1	1702	2	Y	27	27	0			1			
						30	9												
*03	2635 X	1884	-0-	-751	-0-	89	1	1764	2	Y	28	27	0			2			
						31	9												
04	2550 X	1678	-0-	-872	-0-	77	1	1567	2	Y	31	31	0			2			
						34	9												
05	2635 X	1945	-0-	-690	-0-	97	1	1816	2	Y	29	29	0			2			
						32	9												
06	1950 X	1893	-0-	-57	-0-	91	1	1770	2	Y	29	30	0			1			
						32	9												
07	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	77	1	1484	2	Y	24	24	0			1			
						26	9												
08	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	99	1	1996	2	Y	26	26	0			1			
						29	9												
09	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	89	1	1813	2	Y	21	21	0			1			
						23	9												
10	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					1			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 12018 200															//CONT.// 788997																																																											
GALVAN RANCH															WELL #: A541H															RRCID -> 269604															COMPL. DATE 12/09/2016															TOTAL DEPTH 9051															PERF. 9774 - 15230														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																									
*02	T. A.	3998	-0-	3998	8976	202 1 9	1	3732	2	Y	58	59	0			3																																																																									
03	T. A.	3802	-0-	3802	12778	184 1 9	1	3578	2	Y	36	36	0	1	1	2																																																																									
04	T. A.	3871	-0-	3871	16649	182 1 9	1	3635	2	Y	49	48	0			3																																																																									
05	20829 X	4180	-0-	-16649	-0-	204 1 9	1	3923	2	Y	48	47	0			4																																																																									
06	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	187 1 9	1	3580	2	Y	37	39	0			2																																																																									
07	4433 X	4110	-0-	-323	-0-	199 1 9	1	3861	2	Y	45	44	0			3																																																																									
08	4185 X	4066	-0-	-119	-0-	192 1 9	1	3827	2	Y	43	44	0			2																																																																									
09	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	188 1 9	1	3855	2	Y	43	43	0			2																																																																									
10	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					2																																																																									
BRISCOE G															WELL #: 25H															RRCID -> 269605															COMPL. DATE 06/24/2019															TOTAL DEPTH 7623															PERF. 7955 - 12515														
*02	6972 X	239	-0-	-6733	-0-	13 1 9	1	211	2	Y	14	17	0			1																																																																									
*03	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	-0-	1	0			-0-																																																																									
04	1620 X	102	-0-	-1518	-0-	92 2 2	2	10	9	Y	9	9	0			-0-																																																																									
*05	1674 X	34	-0-	-1640	-0-	34 2 2	2			Y	-0-					-0-																																																																									
06	1620 X	39	-0-	-1581	-0-	39 2 2	2			Y	-0-					-0-																																																																									
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2 2	2			Y	-0-					-0-																																																																									
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2 2	2			Y	-0-					-0-																																																																									
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-																																																																									
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-																																																																									
BRISCOE G															WELL #: 39H															RRCID -> 269606															COMPL. DATE 06/23/2017															TOTAL DEPTH 7633															PERF. 7963 - 12146														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																									
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																																																																									
BRISCOE G															WELL #: 40H															RRCID -> 269618															COMPL. DATE 10/30/2018															TOTAL DEPTH 7634															PERF. 7865 - 12737														
*02	1428 X	454	-0-	-974	-0-	22 1 9	1	402	2	Y	27	28	0			1																																																																									
*03	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	1	0			-0-																																																																									
04	840 X	627	-0-	-213	-0-	29 1 9	1	559	2	Y	35	33	0			2																																																																									
05	899 X	899	-0-	-0-	-0-	44 1 9	1	811	2	Y	40	39	0			3																																																																									
06	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	54 1 9	1	1054	2	Y	55	56	0			2																																																																									
07	981 X	981	-0-	-0-	-0-	47 1 9	1	880	2	Y	49	48	0			3																																																																									
08	851 X	851	-0-	-0-	-0-	54 1 9	1	781	2	Y	28	29	0			2																																																																									
09	1170 X	744	-0-	-426	-0-	39 1 9	1	669	2	Y	38	38	0			2																																																																									
10	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-	31 1 9	1			Y	NO RPT					2																																																																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN STATE															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 788997															
WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	1568 X	1542	-0-	-26	-0-	76 1	1418 2	Y	44	45 0				2	
*03	1736 X	1641	-0-	-95	-0-	48 9	1519 2	Y	39	39 0				2	
04	1680 X	1590	-0-	-90	-0-	79 1	1470 2	Y	43	43 0				2	
05	1736 X	1668	-0-	-68	-0-	43 9	1568 2	Y	18	19 0				1	
06	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	73 1	1568 2	Y	19	19 0				1	
07	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	47 9	1645 2	Y	24	24 0				1	
08	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	80 1	1599 2	Y	20	20 0				1	
09	1680 X	1640	-0-	-40	-0-	20 9	1539 2	Y	23	23 0				1	
10	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-	81 1		Y	NO RPT					1	
						21 9									
						85 1									
						26 9									
						80 1									
						22 9									
						76 1									
						25 9									
GALVAN RANCH														WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 10013 - 15129	
*02	6244 X	4364	-0-	-1880	-0-	225 1	4102 2	Y	34	34 0				2	
*03	6913 X	5877	-0-	-1036	-0-	37 9	5540 2	Y	48	47 0				3	
04	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	284 1	6821 2	Y	31	32 0				2	
05	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	53 9	6408 2	Y	5	7 0				-0-	
06	5700 X	5603	-0-	-97	-0-	342 1	5293 2	Y	31	30 0				1	
07	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	34 9	5925 2	Y	29	28 0				2	
08	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	332 1	5279 2	Y	30	30 0				2	
09	7200 X	5448	-0-	-1752	-0-	6 9	5163 2	Y	31	31 0				2	
10	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-	276 1		Y	NO RPT					2	
						34 9									
GALVAN RANCH														WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829	
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
GALVAN RANCH														WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY														//CONT.// 788997																	
GALVAN RANCH														WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE														
*02	8932 X	8188	-0-	-744	-0-		421 1	28 9	7739 2	Y		25	26 0				1														
03	9889 X	8892	-0-	-997	-0-		432 1	29 9	8431 2	Y		26	25 0				2														
04	9360 X	8705	-0-	-655	-0-		412 1	21 9	8272 2	Y		19	20 0				1														
05	9672 X	8915	-0-	-757	-0-		441 1	14 9	8460 2	Y		13	13 0				1														
06	8760 X	8561	-0-	-199	-0-		425 1	10 9	8126 2	Y		9	10 0				-0-														
07	12585 X	12585	-0-	-0-	-0-		426 1	3889 9	8270 2	Y		3535	3336 0				199														
08	8838 X	8838	-0-	-0-	-0-		417 1	12 9	8409 2	Y		11	205 0		4 1		1														
09	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-		405 1	9 9	8329 2	Y		8	9 0				-0-														
10	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-						Y	NO RPT					-0-														
GALVAN RANCH LP														WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067																	
*02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-		51 1	43 9	947 2	Y		39	39 0				2														
*03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		53 1	1 9	1018 2	Y		1	3 0				-0-														
*04	987 N	987	-0-	-0-	-0-		48 1		939 2	Y		-0-					-0-														
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-		62 1		1197 2	Y		-0-					-0-														
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-		51 1		962 2	Y		-0-					-0-														
07	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-		58 1	32 9	1159 2	Y		29	27 0				2														
08	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-		51 1	32 9	1030 2	Y		29	29 0				2														
09	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-		59 1	43 9	1192 2	Y		39	39 0				2														
10	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-						Y	NO RPT					2														
GALVAN RANCH														WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085																	
*02	3276 X	3043	-0-	-233	-0-		158 1	4 9	2881 2	Y		4	4 0				-0-														
03	3627 X	3196	-0-	-431	-0-		155 1	2 9	3039 2	Y		2	2 0				-0-														
04	3210 X	3145	-0-	-65	-0-		147 1	11 9	2987 2	Y		10	9 0				1														
05	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-		186 1	3 9	3640 2	Y		3	4 0				-0-														
06	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-		188 1	2 9	3595 2	Y		2	2 0				-0-														
07	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-		191 1	2 9	3724 2	Y		2	2 0				-0-														
08	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-		184 1	2 9	3709 2	Y		2	2 0				-0-														
09	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-		175 1	3 9	3624 2	Y		3	3 0				-0-														
10	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-						Y	NO RPT					-0-														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
WATSON GU3 STATE														
WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2945 X	2919	-0-	-26	-0-	143	1	2752	2	Y	22	20	0	2
06	2850 X	2770	-0-	-80	-0-	137	1	2633	2	Y	-0-	2	0	-0-
07	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	147	1	2872	2	Y	1	1	0	-0-
08	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	131	1	2666	2	Y	-0-			-0-
09	2820 X	2778	-0-	-42	-0-	130	1	2648	2	Y	-0-			-0-
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468														
*02	11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	575	1	10566	2	Y	40	40	0	2
*03	11501 X	9155	-0-	-2346	-0-	443	1	8684	2	Y	25	25	0	2
04	10350 X	4659	-0-	-5691	-0-	221	1	4421	2	Y	15	16	0	1
05	12369 X	3389	-0-	-8980	-0-	169	1	3214	2	Y	5	6	0	-0-
06	11970 X	1971	-0-	-9999	-0-	98	1	1862	2	Y	10	10	0	-0-
07	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	155	1	3011	2	Y	41	39	0	2
08	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	259	1	5191	2	Y	14	15	0	1
09	12190 X	12190	-0-	-0-	-0-	561	1	11522	2	Y	97	93	0	5
10	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-	107	9			Y	NO RPT			5
GALVAN RANCH														
WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245														
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942														
*02	2352 X	2107	-0-	-245	-0-	110	1	1995	2	Y	2	4	0	-0-
03	2542 X	664	-0-	-1878	-0-	31	1	631	2	Y	2	2	0	-0-
04	2460 X	29	-0-	-2431	-0-	22	2	7	9	Y	6	6	0	-0-
*05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-			-0-
06	2280 X	19	-0-	-2261	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
07	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	7336 X	6207	-0-	-1129	-0-	315 1	5802 2	Y	82	82 0				4
*03	7099 X	6673	-0-	-426	-0-	90 9	319 1	6267 2	Y	79	77 0	1 1		5
04	6870 X	3360	-0-	-3510	-0-	87 9	159 1	3155 2	Y	42	45 0			2
05	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	46 9	427 1	8257 2	Y	72	69 0			5
06	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	79 9	340 1	6465 2	Y	72	74 0			3
07	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	79 9	324 1	6273 2	Y	54	54 0			3
08	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	59 9	332 1	6665 2	Y	75	74 0			4
09	8490 X	6359	-0-	-2131	-0-	83 9	293 1	5992 2	Y	67	68 0			3
10	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-	74 9			Y	NO RPT				3
WATSON GU2 STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961														
*05	3348 X	3255	-0-	-93	-0-	163 1	3092 2	Y	-0-	-0-				-0-
06	3150 X	2708	-0-	-442	-0-	130 1	2578 2	Y	-0-	-0-				-0-
07	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	143 1	2763 2	Y	2	2 0				-0-
08	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	2 9	164 1	3310 2	Y	15	14 0			1
09	3150 X	2991	-0-	-159	-0-	17 9	139 1	2840 2	Y	11	11 0			1
10	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-	12 9			Y	NO RPT				1
GALVAN RANCH														
WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 10472 - 15193														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	983	-0-	983	983	49 1	922 2	Y	11	11 0				-0-
07	14B2 EXT	1736	-0-	1736	2719	12 9	84 1	1623 2	Y	26	25 0			1
08	T. A.	1847	-0-	1847	4566	29 9	88 1	1739 2	Y	18	18 0			1
09	T. A.	1721	-0-	1721	6287	20 9	79 1	1601 2	Y	37	36 0			2
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6287	41 9			Y	NO RPT				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																			
SM ENERGY COMPANY															NON-ASSOCIATED																																		
GALVAN RANCH															WELL #: A149H															RRCID -> 270143					COMPL. DATE 06/07/2017					TOTAL DEPTH 9578					PERF. 9991 - 14497				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																													
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																													
*02	6916 X	5873	-0-		-1043	-0-		303	1	5545	2	Y	23		24	0				1																													
								25	9																																								
03	7657 X	5535	-0-		-2122	-0-		267	1	5228	2	Y	36		35	0				2																													
								40	9																																								
04	7410 X	5281	-0-		-2129	-0-		248	1	4954	2	Y	72		70	0				4																													
								79	9																																								
05	6510 X	2753	-0-		-3757	-0-		134	1	2613	2	Y	5		9	0				-0-																													
								6	9																																								
06	6300 X	3107	-0-		-3193	-0-		152	1	2935	2	Y	18		17	0				1																													
								20	9																																								
07	5933 X	5933	-0-		-0-	-0-		289	1	5621	2	Y	21		21	0				1																													
								23	9																																								
08	6409 X	6409	-0-		-0-	-0-		302	1	6081	2	Y	24		24	0				1																													
								26	9																																								
09	5463 X	5463	-0-		-0-	-0-		253	1	5197	2	Y	12		12	0				1																													
								13	9																																								
10	5921 X	NO RPT	-0-		-5921	-0-						Y	NO RPT							1																													
GALVAN RANCH																					WELL #: A145H					RRCID -> 270144					COMPL. DATE 04/19/2021					TOTAL DEPTH 9657					PERF. 10079 - 14988								
*02	7000 X	5313	-0-		-1687	-0-		272	1	5002	2	Y	35		36	0				2																													
								39	9																																								
03	7750 X	5184	-0-		-2566	-0-		251	1	4909	2	Y	22		23	0				1																													
								24	9																																								
04	7500 X	5620	-0-		-1880	-0-		264	1	5334	2	Y	20		20	0				1																													
								22	9																																								
05	6696 X	3326	-0-		-3370	-0-		165	1	3150	2	Y	10		10	0				1																													
								11	9																																								
06	6480 X	-0-	-0-		-6480	-0-						Y	-0-		1	0				-0-																													
07	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-							-0-																													
08	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-							-0-																													
09	5610 X	-0-	-0-		-5610	-0-						Y	-0-							-0-																													
10	3317 X	NO RPT	-0-		-3317	-0-						Y	NO RPT							-0-																													
GALVAN RANCH																					WELL #: A247H					RRCID -> 270152					COMPL. DATE 01/04/2022					TOTAL DEPTH 9354					PERF. 9936 - 14865								
*05	9703 X	4888	-0-		-4815	-0-		243	1	4645	2	Y	-0-							-0-																													
06	9390 X	4599	-0-		-4791	-0-		228	1	4371	2	Y	-0-							-0-																													
07	11122 X	11122	-0-		-0-	-0-		548	1	10574	2	Y	-0-							-0-																													
08	8506 X	8506	-0-		-0-	-0-		404	1	8076	2	Y	24		23	0				1																													
								26	9																																								
09	8100 X	7561	-0-		-539	-0-		351	1	7173	2	Y	34		33	0				2																													
								37	9																																								
10	11129 X	NO RPT	-0-		-11129	-0-						Y	NO RPT							2																													
BRISCOE G GU9 STATE																					WELL #: 41H					RRCID -> 270153					COMPL. DATE 12/20/2015					TOTAL DEPTH 7301					PERF. 7988 - 13849								
*02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-							-0-																													
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-							-0-																													
*04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-							-0-																													
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-							-0-																													
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-							-0-																													
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-							-0-																													
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-							-0-																													
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-							-0-																													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-																													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	13720 X	12599	-0-	-1121	-0-	647 1	11916 2	Y	33	32 0				2
03	15190 X	13698	-0-	-1492	-0-	36 9								
04	14700 X	13027	-0-	-1673	-0-	664 1	13010 2	Y	22	23 0				1
05	14477 X	13551	-0-	-926	-0-	24 9								
06	13500 X	10912	-0-	-2588	-0-	619 1	12393 2	Y	14	14 0				1
07	13570 X	13570	-0-	-0-	-0-	15 9								
08	13190 X	13190	-0-	-0-	-0-	669 1	12881 2	Y	1	2 0				-0-
09	13110 X	12618	-0-	-492	-0-	1 9								
10	13578 X	NO RPT	-0-	-13578	-0-	539 1	10351 2	Y	20	19 0				1
						22 9								
						665 1	12905 2	Y	-0-	1 0				-0-
						627 1	12562 2	Y	1	1 0				-0-
						1 9								
						586 1	12029 2	Y	3	3 0				-0-
						3 9								
								Y	NO RPT					-0-
BRISCOE G GU12 STATE														
WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					2
GALVAN RANCH														
WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016														
*02	T. A.	10419	-0-	10419	10419	534 1	9790 2	Y	86	82 0				4
*03	T. A.	16474	-0-	16474	26893	95 9								
04	T. A.	8871	-0-	8871	35764	802 1	15657 2	Y	14	16 0	1 1			1
05	T. A.	16533	-0-	16533	52297	15 9								
06	T. A.	15236	-0-	15236	67533	411 1	8244 2	Y	196	186 0				11
07	80699 X	13166	-0-	-67533	-0-	216 9								
08	11061 X	11061	-0-	-0-	-0-	811 1	15594 2	Y	116	118 0				9
09	15990 X	9908	-0-	-6082	-0-	128 9								
10	16523 X	NO RPT	-0-	-16523	-0-	744 1	14309 2	Y	166	168 0				7
						183 9								
						643 1	12465 2	Y	53	56 0	1 1			3
						58 9								
						521 1	10488 2	Y	47	47 0				3
						52 9								
						456 1	9327 2	Y	114	111 0				6
						125 9								
								Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	252 X	75	-0-	-177	-0-	50	2	25	9	Y	23	23	0	1
*03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-	3	1	122	2	Y	-0-	1	0	-0-
04	270 X	145	-0-	-125	-0-	20	9				18	17	0	1
05	305 X	305	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	Y	58	55	0	4
06	232 X	232	-0-	-0-	-0-	64	9							
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	178	2	Y	43	45	0	2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	47	9							
09	240 N	86	-0-	-154	-0-	2	1	121	2	Y	57	56	0	3
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	63	9							
						39	2	47	9	Y	-0-	3	0	-0-
											43	41	0	2
											NO RPT			2
BRISCOE G														
WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246														
*02	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	100	1	1844	2	Y	426	415	0	21
*03	2480 X	2115	-0-	-365	-0-	469	9							
04	2130 X	1964	-0-	-166	-0-	83	1	1635	2	Y	361	356	0	22
05	2666 X	1196	-0-	-1470	-0-	397	9							
06	2580 X	86	-0-	-2494	-0-	73	1	1485	2	Y	369	370	0	20
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	406	9							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	952	2	Y	178	185	0	13
09	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-	196	9							
10	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-	86	2			Y	-0-	13	0	-0-
										Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
										Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259														
*02	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	355	1	6540	2	Y	15	15	0	1
*03	8680 X	5588	-0-	-3092	-0-	17	9							
04	8400 X	4132	-0-	-4268	-0-	271	1	5314	2	Y	3	4	0	-0-
05	8680 X	8233	-0-	-447	-0-	3	9							
06	7410 X	5259	-0-	-2151	-0-	197	1	3900	2	Y	32	30	0	2
07	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	35	9							
08	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	402	1	7777	2	Y	49	47	0	4
09	7980 X	4552	-0-	-3428	-0-	54	9							
10	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-	257	1	4967	2	Y	32	35	0	1
						35	9							
						406	1	7814	2	Y	95	91	0	5
						105	9							
						298	1	5948	2	Y	82	82	0	5
						90	9							
						209	1	4301	2	Y	38	41	0	2
						42	9							
										Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																
GALVAN RANCH																
WELL #: B411H										RRCID -> 270183			COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	7000 X	6911	-0-	-89	-0-	355	1	6517	2	Y	35	36	0			2
						39	9									
03	8804 X	5385	-0-	-3419	-0-	262	1	5104	2	Y	17	18	0			1
						19	9									
04	8520 X	3961	-0-	-4559	-0-	186	1	3714	2	Y	55	53	0			3
						61	9									
05	8804 X	8537	-0-	-267	-0-	420	1	8085	2	Y	29	30	0			2
						32	9									
06	7410 X	6509	-0-	-901	-0-	320	1	6148	2	Y	37	37	0			2
						41	9									
07	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	221	1	4241	2	Y	21	22	0			1
						23	9									
08	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	105	1	2123	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	8250 X	4824	-0-	-3426	-0-	225	1	4599	2	Y	-0-					-0-
10	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE GU1 STATE AR										WELL #: 4H			RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383			
*02	5432 X	4254	-0-	-1178	-0-	216	1	3980	2	Y	53	53	0			3
						58	9									
*03	6014 X	5921	-0-	-93	-0-	285	1	5555	2	Y	74	71	0	1	1	5
						81	9									
04	5490 X	5127	-0-	-363	-0-	239	1	4821	2	Y	61	63	0			3
						67	9									
05	5487 X	5318	-0-	-169	-0-	258	1	4995	2	Y	59	58	0			4
						65	9									
06	5730 X	5111	-0-	-619	-0-	251	1	4799	2	Y	55	57	0			2
						61	9									
07	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	252	1	4920	2	Y	55	54	0			3
						61	9									
08	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	249	1	5009	2	Y	49	49	0			3
						54	9									
09	5160 X	5084	-0-	-76	-0-	233	1	4795	2	Y	51	51	0			3
						56	9									
10	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					3
GALVAN RANCH										WELL #: C505H			RRCID -> 270186 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890			
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA EAST GU1										WELL #: 3H			RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165			
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997						
BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #:		2H	RRCID ->	271086	COMPL. DATE	09/08/2013	TOTAL DEPTH	7778 PERF. 8315 - 13288
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #:		1H	RRCID ->	271087	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	7775 PERF. 8289 - 13190
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BRISCOE G		WELL #:		24H	RRCID ->	271114	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	7638 PERF. 7986 - 11960
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	269	-0-	269	269	14 1 15 9	240 2	Y	14	13 0 1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	269			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	269			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	269			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	269			Y	NO RPT	-0-
BRISCOE G		WELL #:		23H	RRCID ->	271115	COMPL. DATE	12/16/2015	TOTAL DEPTH	7624 PERF. 7883 - 12645
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

(GWN415)

12/12/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 01

PAGE: 886

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN STATE															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 788997															
WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	4816 X	4528	-0-	-288	-0-	230 89 9	1	4209	2	Y	81	81 0		4	
03	5332 X	4991	-0-	-341	-0-	238 87 9	1	4666	2	Y	79	77 0	1 1	5	
04	4950 X	4786	-0-	-164	-0-	224 97 9	1	4465	2	Y	88	88 0		5	
05	5053 X	4885	-0-	-168	-0-	237 78 9	1	4570	2	Y	71	71 0		5	
06	4890 X	4604	-0-	-286	-0-	224 69 9	1	4311	2	Y	63	65 0		3	
07	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	231 69 9	1	4460	2	Y	63	62 0		4	
08	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	222 65 9	1	4467	2	Y	59	60 0		3	
09	4800 X	4559	-0-	-241	-0-	209 69 9	1	4281	2	Y	63	63 0		3	
10	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-				Y	NO RPT				3	
GALVAN RANCH														WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558	
*02	8148 X	7761	-0-	-387	-0-	401 36 9	1	7324	2	Y	33	33 0		2	
03	9021 X	8296	-0-	-725	-0-	403 34 9	1	7859	2	Y	31	31 0		2	
04	8430 X	8166	-0-	-264	-0-	385 33 9	1	7748	2	Y	30	30 0		2	
05	8649 X	8406	-0-	-243	-0-	416 30 9	1	7960	2	Y	27	27 0		2	
06	8370 X	8018	-0-	-352	-0-	396 28 9	1	7594	2	Y	25	26 0		1	
07	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	313 17 9	1	6031	2	Y	15	15 0		1	
08	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	193 9 9	1	3866	2	Y	8	9 0		-0-	
09	9190 X	9190	-0-	-0-	-0-	425 35 9	1	8730	2	Y	32	30 0		2	
10	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-				Y	NO RPT				2	
GALVAN RANCH														WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303	
05	6758 X	6415	-0-	-343	-0-	316 35 9	1	6064	2	Y	32	32 0		2	
06	6450 X	6438	-0-	-12	-0-	319 29 9	1	6090	2	Y	26	27 0		1	
07	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	314 31 9	1	6035	2	Y	28	27 0		2	
08	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	276 24 9	1	5535	2	Y	22	23 0		1	
09	6450 X	5914	-0-	-536	-0-	272 28 9	1	5614	2	Y	25	25 0		1	
10	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-				Y	NO RPT				1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	101	1	1957	2	Y	3	3	0	-0-	
						3	9								
04	3000 N	9310	-0-	6310	6310	441	1	8837	2	Y	29	27	0	2	
						32	9								
05	3100 N	8134	-0-	5034	11344	400	1	7719	2	Y	14	15	0	1	
						15	9								
06	3000 N	7250	-0-	4250	15594	359	1	6881	2	Y	9	10	0	-0-	
						10	9								
07	22772 X	7178	-0-	-15594	-0-	351	1	6819	2	Y	7	7	0	-0-	
						8	9								
08	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	337	1	6748	2	Y	3	3	0	-0-	
						3	9								
09	9300 X	6881	-0-	-2419	-0-	321	1	6547	2	Y	12	11	0	1	
						13	9								
10	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT			1	
GALVAN RANCH														WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376	
05	T. A.	18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-			2	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-			2	
07	18 X	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-			2	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2	
GALVAN RANCH														WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475	
*02	11928 X	11713	-0-	-215	-0-	602	1	11063	2	Y	44	42	0	2	
						48	9								
*03	13082 X	11801	-0-	-1281	-0-	572	1	11196	2	Y	30	30	0	2	
						33	9								
04	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	596	1	11961	2	Y	40	40	0	2	
						44	9								
05	12958 X	12308	-0-	-650	-0-	607	1	11660	2	Y	37	36	0	3	
						41	9								
06	12540 X	11586	-0-	-954	-0-	571	1	10982	2	Y	30	32	0	1	
						33	9								
07	12238 X	12238	-0-	-0-	-0-	599	1	11602	2	Y	34	33	0	2	
						37	9								
08	12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	579	1	11640	2	Y	29	29	0	2	
						32	9								
09	12600 X	11629	-0-	-971	-0-	539	1	11058	2	Y	29	30	0	1	
						32	9								
10	12307 X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					Y	NO RPT			1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY																	
GALVAN RANCH																	
WELL #: B434H													RRCID -> 271295				
CAPACITY													COMPL. DATE 10/05/2016				
TOTAL DEPTH 8737													PERF. 9282 - 13840				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*02	2240	X	2198	-0-	-42	-0-			112	1	2065	2	Y	19	19	0	1
									21	9							
*03	2480	X	2327	-0-	-153	-0-			111	1	2199	2	Y	15	15	0	1
									17	9							
04	2370	X	2220	-0-	-150	-0-			104	1	2102	2	Y	13	13	0	1
									14	9							
05	2449	X	2281	-0-	-168	-0-			113	1	2162	2	Y	5	6	0	-0-
									6	9							
06	2370	X	2323	-0-	-47	-0-			114	1	2199	2	Y	9	9	0	-0-
									10	9							
07	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-			118	1	2266	2	Y	13	12	0	1
									14	9							
08	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-			95	1	1883	2	Y	5	6	0	-0-
									6	9							
09	2310	X	2298	-0-	-12	-0-			107	1	2182	2	Y	8	8	0	-0-
									9	9							
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-							Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH													WELL #: B436H				
CAPACITY													RRCID -> 271296				
COMPL. DATE 12/08/2014													TOTAL DEPTH 8740				
PERF. 9286 - 14016																	
*02	12068	X	11331	-0-	-737	-0-			583	1	10686	2	Y	56	56	0	3
									62	9							
03	13361	X	11394	-0-	-1967	-0-			552	1	10778	2	Y	58	56	0	4
									64	9						1 1	
04	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-			623	1	12500	2	Y	44	46	0	2
									48	9							
05	13113	X	12986	-0-	-127	-0-			639	1	12301	2	Y	42	41	0	3
									46	9							
06	12690	X	10810	-0-	-1880	-0-			532	1	10244	2	Y	31	33	0	1
									34	9							
07	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-			599	1	11577	2	Y	32	31	0	2
									35	9							
08	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-			600	1	12085	2	Y	29	29	0	2
									32	9							
09	13170	X	11800	-0-	-1370	-0-			549	1	11217	2	Y	31	31	0	2
									34	9							
10	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-							Y	NO RPT			2
GALVAN RANCH													WELL #: B438H				
CAPACITY													RRCID -> 271297				
COMPL. DATE 10/23/2019													TOTAL DEPTH 8726				
PERF. 9326 - 13968																	
*02	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-			520	1	9564	2	Y	32	32	0	2
									35	9							
03	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-			532	1	10416	2	Y	29	29	0	2
									32	9							
04	12840	X	10337	-0-	-2503	-0-			489	1	9815	2	Y	30	30	0	2
									33	9							
05	13268	X	10789	-0-	-2479	-0-			532	1	10228	2	Y	26	26	0	2
									29	9							
06	12840	X	11134	-0-	-1706	-0-			550	1	10553	2	Y	28	29	0	1
									31	9							
07	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-			567	1	11003	2	Y	31	30	0	2
									34	9							
08	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-			524	1	10508	2	Y	3	5	0	-0-
									3	9							
09	11130	X	9907	-0-	-1223	-0-			458	1	9425	2	Y	22	21	0	1
									24	9							
10	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-							Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*02	14252 X	13559	-0-	-693	-0-	698	1	12842	2	Y	17	17	0	1
03	15779 X	14687	-0-	-1092	-0-	19	9	715	1	13954	2	Y	16	16
04	14970 X	14100	-0-	-870	-0-	18	9	669	1	13410	2	Y	19	19
05	15314 X	14409	-0-	-905	-0-	21	9	712	1	13682	2	Y	14	14
06	14820 X	13914	-0-	-906	-0-	15	9	689	1	13208	2	Y	15	15
07	14127 X	14127	-0-	-0-	-0-	17	9	694	1	13422	2	Y	10	10
08	14035 X	14035	-0-	-0-	-0-	11	9	664	1	13361	2	Y	9	9
09	14100 X	13699	-0-	-401	-0-	10	9	636	1	13051	2	Y	11	11
10	14415 X	NO RPT	-0-	-14415	-0-	12	9			Y	NO RPT			1
GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780														
*03	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-			-0-
*04	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-			-0-
05	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-			-0-
06	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912														
*02	9695 X	9695	-0-	-0-	-0-	500	1	9176	2	Y	17	17	0	1
03	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	19	9	494	1	9674	2	Y	29	28
04	10890 X	8430	-0-	-2460	-0-	32	9	400	1	8016	2	Y	13	14
05	11253 X	10169	-0-	-1084	-0-	14	9	501	1	9655	2	Y	12	12
06	10890 X	9498	-0-	-1392	-0-	13	9	468	1	9021	2	Y	8	9
07	9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	9	9	479	1	9275	2	Y	8	8
08	9795 X	9795	-0-	-0-	-0-	9	9	464	1	9323	2	Y	7	7
09	9840 X	8905	-0-	-935	-0-	8	9	415	1	8480	2	Y	9	9
10	10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-	10	9			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT											
SM ENERGY COMPANY																							
GALVAN RANCH																							
WELL #: B357H												RRCID -> 271521				COMPL. DATE 01/16/2015		TOTAL DEPTH 8822		PERF. 9441 - 14809			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
*02	18312 X	11747	-0-	-6565	-0-	605	1	11142	2	Y	-0-					-0-							
03	20274 X	13369	-0-	-6905	-0-	652	1	12715	2	Y	2	2	0			-0-							
						2	9																
04	16320 X	11254	-0-	-5066	-0-	536	1	10716	2	Y	2	2	0			-0-							
						2	9																
05	16864 X	13339	-0-	-3525	-0-	658	1	12678	2	Y	3	3	0			-0-							
						3	9																
06	14280 X	13541	-0-	-739	-0-	671	1	12870	2	Y	-0-					-0-							
07	13543 X	13543	-0-	-0-	-0-	664	1	12879	2	Y	-0-					-0-							
08	11902 X	11902	-0-	-0-	-0-	564	1	11338	2	Y	-0-					-0-							
09	13530 X	5155	-0-	-8375	-0-	241	1	4914	2	Y	-0-					-0-							
10	13981 X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					Y	NO RPT					-0-							
GALVAN RANCH												WELL #: B356H				RRCID -> 271522		COMPL. DATE 03/07/2022		TOTAL DEPTH 8829		PERF. 9254 - 14958	
*02	8008 X	939	-0-	-7069	-0-	49	1	889	2	Y	1	1	0			-0-							
						1	9																
03	8866 X	1163	-0-	-7703	-0-	56	1	1106	2	Y	1	1	0			-0-							
						1	9																
04	4560 X	990	-0-	-3570	-0-	49	1	940	2	Y	1	1	0			-0-							
						1	9																
05	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	69	1	1332	2	Y	-0-					-0-							
06	1290 X	984	-0-	-306	-0-	49	1	935	2	Y	-0-					-0-							
07	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	76	1	1468	2	Y	-0-					-0-							
08	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	57	1	1140	2	Y	1	1	0			-0-							
						1	9																
09	1350 X	1034	-0-	-316	-0-	49	1	984	2	Y	1	1	0			-0-							
						1	9																
10	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-							
GALVAN RANCH												WELL #: B355H				RRCID -> 271523		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 8811		PERF. 9436 - 14836	
*03	3193 X	2939	-0-	-254	-0-	144	1	2795	2	Y	-0-					-0-							
*04	3090 X	2685	-0-	-405	-0-	127	1	2558	2	Y	-0-					-0-							
05	3100 X	2937	-0-	-163	-0-	146	1	2791	2	Y	-0-					-0-							
06	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	150	1	2862	2	Y	-0-					-0-							
07	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	140	1	2731	2	Y	-0-					-0-							
08	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	139	1	2762	2	Y	20	19	0			1							
						22	9																
09	3000 X	2830	-0-	-170	-0-	132	1	2692	2	Y	5	6	0			-0-							
						6	9																
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-							
GALVAN RANCH												WELL #: C409H				RRCID -> 271524		COMPL. DATE 06/01/2019		TOTAL DEPTH 8676		PERF. 9094 - 13951	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT											
SM ENERGY COMPANY																								
GALVAN RANCH																								
WELL #: A545H													RRCID -> 271525				COMPL. DATE 02/08/2021		TOTAL DEPTH 9114		PERF. 9660 - 14883			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
*02	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	296 42 9	1	5429	2	Y	38	39	0			2								
*03	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	311 21 9	1	6097	2	Y	19	20	0			1								
04	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	283 81 9	1	5675	2	Y	74	71	0			4								
05	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	312 98 9	1	5997	2	Y	89	86	0			7								
06	6210 X	5899	-0-	-311	-0-	290 81 9	1	5528	2	Y	74	78	0			3								
07	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	294 95 9	1	5729	2	Y	86	84	0			5								
08	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	280 80 9	1	5644	2	Y	73	74	0			4								
09	6210 X	5933	-0-	-277	-0-	271 73 9	1	5589	2	Y	66	67	0			3								
10	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					3								
GALVAN RANCH													WELL #: A547H				RRCID -> 271526		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 9109		PERF. 9666 - 14814	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
GALVAN RANCH													WELL #: A558H				RRCID -> 271528		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 8963		PERF. 9422 - 14742	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
05	14B2 EXT	1	-0-	-0-	1	1	1	2		Y	-0-					-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-								
07	1 X	-0-	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-					-0-								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-								
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-								
GALVAN RANCH													WELL #: A560H				RRCID -> 271529		COMPL. DATE 09/26/2019		TOTAL DEPTH 8895		PERF. 9580 - 14676	
*02	17500 X	8805	-0-	-8695	-0-	452 32 9	1	8321	2	Y	29	30	0			1								
*03	19375 X	13897	-0-	-5478	-0-	674 61 9	1	13162	2	Y	55	53	0			3								
04	18750 X	14220	-0-	-4530	-0-	671 102 9	1	13447	2	Y	93	91	0			5								
05	15128 X	13956	-0-	-1172	-0-	686 50 9	1	13220	2	Y	45	47	0			3								
06	13440 X	12898	-0-	-542	-0-	635 52 9	1	12211	2	Y	47	48	0			2								
07	11675 X	11675	-0-	-0-	-0-	570 47 9	1	11058	2	Y	43	43	0			2								
08	90 X	90	-0-	-0-	-0-	89 2		1	9	Y	1	3	0			-0-								
09	14220 X	-0-	-0-	-14220	-0-					Y	-0-					-0-								
10	13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					-0-								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH														WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074	
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH														WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001	
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	914	-0-	914	914	41	1	848	2	Y	23	22	0		1
						25	9								
04	T. A.	1859	-0-	1859	2773	88	1	1756	2	Y	14	14	0		1
						15	9								
05	T. A.	1942	-0-	1942	4715	99	1	1819	2	Y	22	21	0		2
						24	9								
06	T. A.	3383	-0-	3383	8098	168	1	3178	2	Y	34	35	0		1
						37	9								
07	11454 X	3356	-0-	-8098	-0-	164	1	3156	2	Y	33	32	0		2
						36	9								
08	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	126	1	2577	2	Y	29	29	0		2
						32	9								
09	3390 X	3035	-0-	-355	-0-	139	1	2864	2	Y	29	30	0		1
						32	9								
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT				1
GALVAN RANCH														WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*02	11474 X	11474	-0-	-0-	-0-	589	1	10841	2	Y	40	41	0		2
03	14446 X	12255	-0-	-2191	-0-	44	9	11635	2	Y	23	24	0		1
04	13980 X	11694	-0-	-2286	-0-	595	1	11094	2	Y	42	41	0		2
05	14446 X	12015	-0-	-2431	-0-	25	9	11377	2	Y	43	42	0		3
06	12600 X	11393	-0-	-1207	-0-	554	1	10785	2	Y	39	40	0		2
07	11793 X	11793	-0-	-0-	-0-	46	9	11175	2	Y	37	37	0		2
08	11641 X	11641	-0-	-0-	-0-	591	1	11057	2	Y	31	31	0		2
09	11700 X	9895	-0-	-1805	-0-	47	9	9401	2	Y	33	33	0		2
10	12028 X	NO RPT	-0-	-12028	-0-	565	1			Y	NO RPT				2
						43	9								
						577	1								
						41	9								
						550	1								
						34	9								
						458	1								
						36	9								
GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786															
05	14477 X	14113	-0-	-364	-0-	698	1	13412	2	Y	3	3	0		-0-
06	14520 X	13508	-0-	-1012	-0-	3	9	12836	2	Y	2	2	0		-0-
07	13758 X	13758	-0-	-0-	-0-	670	1	13078	2	Y	1	1	0		-0-
08	12213 X	12213	-0-	-0-	-0-	2	9	11633	2	Y	1	1	0		-0-
09	13650 X	12694	-0-	-956	-0-	1	9	12086	2	Y	19	18	0		1
10	14105 X	NO RPT	-0-	-14105	-0-	579	1			Y	NO RPT				1
						1	9								
						587	1								
						21	9								
GALVAN RANCH WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816															
*02	14672 X	10124	-0-	-4548	-0-	522	1	9595	2	Y	6	6	0		-0-
*03	15283 X	12987	-0-	-2296	-0-	7	9	12356	2	Y	-0-				-0-
04	13170 X	11173	-0-	-1997	-0-	631	1	10642	2	Y	1	1	0		-0-
05	13609 X	13301	-0-	-308	-0-	530	1	12643	2	Y	-0-				-0-
06	13170 X	11672	-0-	-1498	-0-	1	9	11093	2	Y	-0-				-0-
07	13038 X	13038	-0-	-0-	-0-	658	1	12397	2	Y	-0-				-0-
08	10950 X	10950	-0-	-0-	-0-	579	1	10431	2	Y	-0-				-0-
09	12870 X	11846	-0-	-1024	-0-	641	1	11295	2	Y	1	1	0		-0-
10	13299 X	NO RPT	-0-	-13299	-0-	519	1			Y	NO RPT				-0-
						550	1								
						1	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 12018 200																																																											
GALVAN RANCH															//CONT.// 788997																																																											
															WELL #: B353H															RRCID -> 271543															COMPL. DATE 05/06/2015															TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM																																																									
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE																																																									
*02	14168 X	11694	-0-	-2474	-0-	603	1	11087	2	Y			4	6	0		-0-																																																									
						4	9																																																																			
03	15686 X	11663	-0-	-4023	-0-	568	1	11092	2	Y			3	3	0		-0-																																																									
						3	9																																																																			
04	13500 X	12459	-0-	-1041	-0-	593	1	11864	2	Y			2	2	0		-0-																																																									
						2	9																																																																			
05	13950 X	12309	-0-	-1641	-0-	608	1	11699	2	Y			2	2	0		-0-																																																									
						2	9																																																																			
06	13500 X	12243	-0-	-1257	-0-	606	1	11636	2	Y			1	1	0		-0-																																																									
						1	9																																																																			
07	18587 X	18587	-0-	-0-	-0-	912	1	17674	2	Y			1	1	0		-0-																																																									
						1	9																																																																			
08	11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	538	1	10847	2	Y			14	13	0		1																																																									
						15	9																																																																			
09	12948 X	12948	-0-	-0-	-0-	602	1	12346	2	Y			-0-	1	0		-0-																																																									
10	17887 X	NO RPT	-0-	-17887	-0-					Y			NO RPT				-0-																																																									
GALVAN RANCH					WELL #: A564H					RRCID -> 271635					COMPL. DATE 11/11/2020					TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420																																																						
*02	6356 X	6240	-0-	-116	-0-	319	1	5846	2	Y			68	67	0		3																																																									
						75	9																																																																			
*03	7936 X	7071	-0-	-865	-0-	341	1	6663	2	Y			61	59	0	1 1	4																																																									
						67	9																																																																			
04	7680 X	6642	-0-	-1038	-0-	310	1	6227	2	Y			95	94	0		5																																																									
						105	9																																																																			
05	7936 X	6999	-0-	-937	-0-	343	1	6578	2	Y			71	71	0		5																																																									
						78	9																																																																			
06	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	346	1	6661	2	Y			71	73	0		3																																																									
						78	9																																																																			
07	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	334	1	6462	2	Y			59	59	0		3																																																									
						65	9																																																																			
08	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	338	1	6800	2	Y			37	38	0		2																																																									
						41	9																																																																			
09	7080 X	6806	-0-	-274	-0-	314	1	6457	2	Y			32	32	0		2																																																									
						35	9																																																																			
10	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y			NO RPT				2																																																									
GALVAN RANCH					WELL #: A562H					RRCID -> 271638					COMPL. DATE 04/01/2021					TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456																																																						
*02	4648 X	3335	-0-	-1313	-0-	172	1	3163	2	Y			-0-				-0-																																																									
03	5146 X	3862	-0-	-1284	-0-	186	1	3676	2	Y			-0-				-0-																																																									
*04	4740 X	3827	-0-	-913	-0-	182	1	3645	2	Y			-0-				-0-																																																									
*05	4557 X	4344	-0-	-213	-0-	216	1	4128	2	Y			-0-				-0-																																																									
06	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	202	1	3872	2	Y			-0-				-0-																																																									
07	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	202	1	3963	2	Y			-0-				-0-																																																									
08	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	207	1	4133	2	Y			-0-				-0-																																																									
09	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	210	1	4336	2	Y			-0-				-0-																																																									
10	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y			NO RPT				-0-																																																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	2436 X	299	-0-	-2137	-0-	16	1	283	2	Y	-0-			-0-
03	368 X	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	Y	-0-			-0-
*04	300 X	79	-0-	-221	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
05	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	165	1	3153	2	Y	51	47	0	4
						56	9							
06	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	127	1	2419	2	Y	29	32	0	1
						32	9							
07	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	188	1	3612	2	Y	48	46	0	3
						53	9							
08	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	202	1	4055	2	Y	39	40	0	2
						43	9							
09	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	183	1	3752	2	Y	38	38	0	2
						42	9							
10	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT			2
BRISCOE G														
WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678														
*02	3752 X	1685	-0-	-2067	-0-	77	1	1441	2	Y	152	153	0	8
						167	9							
*03	3999 X	1851	-0-	-2148	-0-	83	1	1604	2	Y	149	147	0	9
						164	9					1	1	
04	2670 X	2014	-0-	-656	-0-	88	1	1743	2	Y	166	166	0	9
						183	9							
05	2759 X	1125	-0-	-1634	-0-	51	1	987	2	Y	79	82	0	6
						87	9							
06	2670 X	27	-0-	-2643	-0-	27	2			Y	-0-	6	0	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-			-0-
10	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943														
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
*02	1400 X	908	-0-	-492	-0-	40	1	727	2	Y	128	126 0		6
						141	9							
*03	1550 X	798	-0-	-752	-0-	34	1	654	2	Y	100	99 0	1 1	6
						110	9							
04	1500 X	427	-0-	-1073	-0-	15	1	320	2	Y	84	85 0		5
						92	9							
05	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	78	1	1497	2	Y	197	187 0		15
						217	9							
06	960 X	139	-0-	-821	-0-	4	1	133	2	Y	2	17 0		-0-
						2	9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	1740 X	101	-0-	-1639	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
10	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590														
*02	5600 X	5279	-0-	-321	-0-	272	1	4976	2	Y	28	29 0		1
						31	9							
03	6200 X	5917	-0-	-283	-0-	287	1	5607	2	Y	21	21 0		1
						23	9							
04	6000 X	5364	-0-	-636	-0-	253	1	5078	2	Y	30	29 0		2
						33	9							
05	6200 X	5741	-0-	-459	-0-	281	1	5435	2	Y	23	23 0		2
						25	9							
06	6000 X	5499	-0-	-501	-0-	271	1	5206	2	Y	20	21 0		1
						22	9							
07	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	218	1	4193	2	Y	18	18 0		1
						20	9							
08	897 X	897	-0-	-0-	-0-	42	1	855	2	Y	-0-	1 0		-0-
09	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-			-0-
10	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-			2
07	26 X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-			2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
GALVAN RANCH														
WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																
BRISCOE G																
WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.	5333	-0-	5333	6068	239	1	4422	2	Y	611	587	0			30
						672	9									
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6068					Y	403	403	0	5	1	25
04	T. A.	6868	-0-	6868	12936	301	1	5986	2	Y	528	523	0	1	1	29
						581	9									
05	16404 X	3468	-0-	-12936	-0-	144	1	2764	2	Y	509	500	0			38
						560	9									
06	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	178	1	3423	2	Y	509	526	0			21
						560	9									
07	7099 X	3228	-0-	-3871	-0-	138	1	2608	2	Y	438	432	0	2	1	25
						482	9									
08	7099 X	4294	-0-	-2805	-0-	177	1	3587	2	Y	482	479	0	1	1	27
						530	9									
09	6870 X	4015	-0-	-2855	-0-	164	1	3355	2	Y	451	455	0	1	1	22
						496	9									
10	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					22
BRISCOE G													WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373			
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE G													WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317			
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH													WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373			
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												12018 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY												//CONT.// 788997															
GALVAN RANCH												WELL #: A530H				RRCID -> 271945				COMPL. DATE 01/02/2018				TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE							
*02	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	-0-		252	1	4610	2	Y		93		93	0			5							
								102	9																		
*03	9424 X	5860	-0-	-3564	-0-	-0-		280	1	5437	2	Y		130		126	0	1	1	8							
								143	9																		
04	9120 X	6060	-0-	-3060	-0-	-0-		283	1	5676	2	Y		92		95	0			5							
								101	9																		
05	9424 X	5932	-0-	-3492	-0-	-0-		286	1	5493	2	Y		139		134	0			10							
								153	9																		
06	5850 X	5724	-0-	-126	-0-	-0-		279	1	5346	2	Y		90		96	0			4							
								99	9																		
07	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	-0-		247	1	4802	2	Y		72		72	0			4							
								79	9																		
08	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	-0-		262	1	5228	2	Y		154		149	0			9							
								169	9																		
09	6060 X	5068	-0-	-992	-0-	-0-		232	1	4768	2	Y		62		68	0			3							
								68	9																		
10	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-	-0-						Y		NO RPT						3							

GALVAN RANCH												WELL #: A532H				RRCID -> 271947				COMPL. DATE 01/03/2018				TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						1							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						1							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						1							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						1							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						1							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						1							

BRISCOE G												WELL #: 32H				RRCID -> 271948				COMPL. DATE 06/21/2017				TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297			
*02	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	1263	2	Y		174		173	0	1	1	9							
								191	9																		
*03	1054 X	707	-0-	-347	-0-	-0-		28	1	555	2	Y		113		114	0	1	1	7							
								124	9																		
04	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	996	2	Y		212		207	0			12							
								233	9																		
05	1674 X	1137	-0-	-537	-0-	-0-		47	1	916	2	Y		158		158	0			12							
								174	9																		
06	1620 X	1156	-0-	-464	-0-	-0-		51	1	996	2	Y		99		107	0			4							
								109	9																		
07	608 X	608	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	470	2	Y		104		102	0			6							
								114	9																		
08	183 X	183	-0-	-0-	-0-	-0-		94	2	89	9	Y		81		82	0			5							
09	1290 X	222	-0-	-1068	-0-	-0-		92	2	130	9	Y		118		117	0			6							
10	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-	-0-						Y		NO RPT						6							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 33H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 271951		CAPACITY COMPL. DATE 04/28/2014				CNTY: DIMMIT 7589 PERF. 7948 - 12405							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	4984	X	1959	-0-	-3025	-0-			90 198	1 9	1671	2	Y	180	183	0	1	1	9
03	5518	X	1925	-0-	-3593	-0-			83 189	1 9	1653	2	Y	172	168	0	2	1	11
04	4560	X	1421	-0-	-3139	-0-			58 188	1 9	1175	2	Y	171	173	0			9
05	3193	X	704	-0-	-2489	-0-			28 133	1 9	543	2	Y	121	121	0			9
06	2160	X	763	-0-	-1397	-0-			33 113	1 9	617	2	Y	103	108	0			4
07	902	X	902	-0-	-0-	-0-			40 113	1 9	749	2	Y	103	101	0			6
08	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-			38 223	1 9	748	2	Y	203	198	0			11
09	1410	X	1235	-0-	-175	-0-			46 249	1 9	940	2	Y	226	226	0			11
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-							Y	NO RPT					11
BRISCOE G				WELL #:		34H	RRCID -> 271952		COMPL. DATE 02/12/2024				TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279						
*02	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-			97 303	1 9	1784	2	Y	275	285	0	1	1	14
*03	2976	X	1293	-0-	-1683	-0-			58 106	1 9	1129	2	Y	96	102	0	2	1	6
04	2880	X	1699	-0-	-1181	-0-			69 255	1 9	1375	2	Y	232	225	0			13
05	2976	X	2088	-0-	-888	-0-			93 226	1 9	1769	2	Y	205	203	0			15
06	2550	X	1544	-0-	-1006	-0-			71 168	1 9	1305	2	Y	153	162	0			6
07	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-			49 99	1 9	950	2	Y	90	91	0			5
08	225	X	225	-0-	-0-	-0-			9 36	1 9	180	2	Y	33	36	0			2
09	2010	X	371	-0-	-1639	-0-			13 96	1 9	262	2	Y	87	85	0			4
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-							Y	NO RPT					4
GALVAN RANCH				WELL #:		B425H	RRCID -> 272015		COMPL. DATE 07/24/2014				TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014						
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	6076 X	5772	-0-	-304	-0-	285	1	5484	2	Y	3	3	0	-0-
06	6090 X	4649	-0-	-1441	-0-	230	1	4417	2	Y	2	2	0	-0-
07	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	261	1	5007	2	Y	1	1	0	-0-
08	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	289	1	5820	2	Y	-0-			-0-
09	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	278	1	5707	2	Y	-0-			-0-
10	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935														
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902														
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	1925	-0-	1925	1925	77	1	1501	2	Y	315	296	0	19
04	T. A.	2854	-0-	2854	4779	347	9	2181	2	Y	513	504	0	28
05	T. A.	1983	-0-	1983	6762	109	1	1529	2	Y	341	343	0	26
06	T. A.	1993	-0-	1993	8755	564	9	1636	2	Y	248	264	0	10
07	10457 X	1702	-0-	-8755	-0-	79	1	1334	2	Y	272	266	0	15
08	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	375	9	1045	2	Y	257	258	0	14
09	2850 X	1475	-0-	-1375	-0-	84	1	1112	2	Y	279	279	0	14
10	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-	273	9			Y	NO RPT			14
BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939														
05	T. A.	7474	-0-	7474	16460	69	1	6922	2	Y	175	174	0	13
06	T. A.	1618	-0-	1618	18078	193	9	1393	2	Y	139	146	0	6
07	19459 X	1381	-0-	-18078	-0-	72	1	1197	2	Y	110	110	0	6
08	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	153	9	983	2	Y	116	116	0	6
09	7230 X	898	-0-	-6332	-0-	63	1	742	2	Y	109	110	0	5
10	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-	121	9			Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	93	1	1707	2	Y	445	451	0	22
						490	9							
*03	2139 X	1618	-0-	-521	-0-	58	1	1154	2	Y	369	364	0	23
						406	9							
04	2850 X	1182	-0-	-1668	-0-	40	1	789	2	Y	321	326	0	17
						353	9							
05	2945 X	1922	-0-	-1023	-0-	78	1	1501	2	Y	312	306	0	23
						343	9							
06	2850 X	1810	-0-	-1040	-0-	80	1	1498	2	Y	211	225	0	9
						232	9							
07	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	65	1	1262	2	Y	179	177	0	10
						197	9							
08	817 X	817	-0-	-0-	-0-	33	1	639	2	Y	132	135	0	7
						145	9							
09	1860 X	975	-0-	-885	-0-	37	1	758	2	Y	164	163	0	8
						180	9							
10	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-				Y	NO RPT				8
BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128														
*02	4368 X	2321	-0-	-2047	-0-	95	1	1751	2	Y	432	429	0	22
						475	9							
*03	4836 X	2070	-0-	-2766	-0-	77	1	1499	2	Y	449	439	0	28
						494	9							
04	4080 X	792	-0-	-3288	-0-	23	1	444	2	Y	295	306	0	16
						325	9							
05	3193 X	639	-0-	-2554	-0-	20	1	393	2	Y	205	206	0	15
						226	9							
06	2490 X	810	-0-	-1680	-0-	29	1	557	2	Y	204	211	0	8
						224	9							
07	801 X	801	-0-	-0-	-0-	29	1	563	2	Y	190	186	0	11
						209	9							
08	679 X	679	-0-	-0-	-0-	23	1	454	2	Y	184	185	0	10
						202	9							
09	810 X	711	-0-	-99	-0-	22	1	460	2	Y	208	208	0	10
						229	9							
10	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-				Y	NO RPT				10
BRISCOE G WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY																				
BRISCOE CATARINA EAST																				
WELL #: 17H													RRCID -> 272283 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*02	7196 X	2144	-0-	-5052	-0-	271	1	1694	2	Y	163	164	0						2	
03	7502 X	2148	-0-	-5354	-0-	179	9	469	1	1494	2	Y	168	165	0				5	
04	4020 X	2390	-0-	-1630	-0-	185	9	404	1	1760	2	Y	205	205	0				5	
05	3348 X	2181	-0-	-1167	-0-	226	9	526	1	1482	2	Y	157	154	0				8	
06	3240 X	2423	-0-	-817	-0-	173	9	412	1	1777	2	Y	213	218	0				3	
07	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	234	9	635	1	1713	2	Y	205	201	0				7	
08	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	226	9	971	1	1373	2	Y	71	75	0				3	
09	2430 X	2186	-0-	-244	-0-	78	9	1152	1	993	2	Y	37	39	0				1	
10	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-	41	9						Y	NO RPT					1	
BRISCOE CATARINA EAST													WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167							
*02	4144 X	4098	-0-	-46	-0-	214	1	3884	2	Y	-0-								-0-	
03	4588 X	4433	-0-	-155	-0-	211	1	4079	2	Y	130	126	0						4	
04	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	143	9	200	1	3982	2	Y	280	277	0				7	
05	4526 X	3655	-0-	-871	-0-	308	9	166	1	3205	2	Y	258	253	0				12	
06	4380 X	4302	-0-	-78	-0-	284	9	203	1	3923	2	Y	160	170	0				2	
07	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	176	9	218	1	4160	2	Y	175	171	0				6	
08	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	193	9	173	1	3440	2	Y	160	159	0				7	
09	4500 X	3891	-0-	-609	-0-	176	9	174	1	3573	2	Y	131	133	0				5	
10	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-	144	9						Y	NO RPT					5	
BRISCOE CATARINA EAST													WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022							
05	3534 X	2298	-0-	-1236	-0-	591	1	1667	2	Y	36	36	0						2	
06	3420 X	2348	-0-	-1072	-0-	40	9	424	1	1828	2	Y	87	88	0				1	
07	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	96	9	640	1	1727	2	Y	44	44	0				1	
08	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	48	9	756	1	1069	2	Y	1	2	0				-0-	
09	2550 X	2527	-0-	-23	-0-	1	9	1304	1	1125	2	Y	89	86	0				3	
10	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-	98	9						Y	NO RPT					3	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	8120 X	6719	-0-	-1401	-0-	874 1	361 9	5484 2	Y		328	324 0		4
*03	8990 X	7449	-0-	-1541	-0-	1585 1	820 9	5044 2	Y		745	725 0		24
04	8700 X	6032	-0-	-2668	-0-	1016 1	600 9	4416 2	Y		545	555 0		14
05	7440 X	4099	-0-	-3341	-0-	1005 1	268 9	2826 2	Y		244	246 0		12
06	7200 X	4581	-0-	-2619	-0-	772 1	495 9	3314 2	Y		450	457 0		5
07	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	1031 1	517 9	2773 2	Y		470	460 0		15
08	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	1652 1	220 9	2338 2	Y		200	206 0		9
09	6030 X	4432	-0-	-1598	-0-	2290 1	171 9	1971 2	Y		155	158 0		6
10	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-				Y		NO RPT			6
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109														
*03	4309 X	384	-0-	-3925	-0-	91 1	814 1	293 2	Y		-0-			-0-
04	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	417 9	546 1	3539 2	Y		379	369 0		10
05	4464 X	2367	-0-	-2097	-0-	282 9	499 1	1539 2	Y		256	254 0		12
06	4320 X	2912	-0-	-1408	-0-	272 9	606 1	2141 2	Y		247	256 0		3
07	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	166 9	895 1	1634 2	Y		151	149 0		5
08	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	165 9	1192 1	1266 2	Y		150	148 0		7
09	4770 X	2382	-0-	-2388	-0-	162 9		1028 2	Y		147	148 0		6
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-				Y		NO RPT			6
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080														
*02	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	145 1	311 9	2699 2	Y		283	283 0		3
03	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	153 1	347 9	2966 2	Y		315	308 0		10
04	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	145 1	429 9	2897 2	Y		390	390 0		10
05	3503 X	3067	-0-	-436	-0-	133 1	355 9	2579 2	Y		323	317 0		16
06	3390 X	3379	-0-	-11	-0-	151 1	384 9	2844 2	Y		349	361 0		4
07	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	148 1	300 9	2918 2	Y		273	268 0		9
08	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	107 1	257 9	2138 2	Y		234	233 0		10
09	3480 X	1788	-0-	-1692	-0-	78 1	155 9	1555 2	Y		141	146 0		5
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-				Y		NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 08/07/2022 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	25	2	10	9	Y	9	8	0	-1
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-	1	0	-0-
*05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	44	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G GU10 STATE														
WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928														
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	2368	-0-	2368	2368	105	1	2004	2	Y	235	222	0	13
						259	9							
08	14B2 EXT	2296	-0-	2296	4664	96	1	1926	2	Y	249	248	0	14
						274	9							
09	14B2 EXT	517	-0-	517	5181	14	1	316	2	Y	170	176	0	8
						187	9							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5181					Y	NO RPT			8
WATSON GU5														
WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232														
*03	7223 X	6757	-0-	-466	-0-	328	1	6429	2	Y	-0-			-0-
*04	6990 X	6502	-0-	-488	-0-	308	1	6194	2	Y	-0-			-0-
05	7223 X	6027	-0-	-1196	-0-	298	1	5729	2	Y	-0-			-0-
06	6780 X	5525	-0-	-1255	-0-	272	1	5253	2	Y	-0-			-0-
07	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	328	1	6358	2	Y	-0-			-0-
08	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	326	1	6573	2	Y	-0-			-0-
09	6510 X	6469	-0-	-41	-0-	300	1	6169	2	Y	-0-			-0-
10	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	32564 X	30954	-0-	-1610	-0-	1594 88 9	29272 2	Y	80	79 0				4
*03	36053 X	34694	-0-	-1359	-0-	1683 59 9	32952 2	Y	54	54 0	1 1			3
04	32631 X	32631	-0-	-0-	-0-	1546 58 9	31027 2	Y	53	53 0				3
05	34286 X	33287	-0-	-999	-0-	1640 55 9	31592 2	Y	50	49 0				4
06	33570 X	30522	-0-	-3048	-0-	1512 47 9	28963 2	Y	43	45 0				2
07	32127 X	32127	-0-	-0-	-0-	1575 53 9	30499 2	Y	48	47 0				3
08	31922 X	31922	-0-	-0-	-0-	1511 44 9	30367 2	Y	40	41 0				2
09	32640 X	24382	-0-	-8258	-0-	1130 42 9	23210 2	Y	38	38 0				2
10	33294 X	NO RPT	-0-	-33294	-0-			Y	NO RPT					2
GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125														
*02	15456 X	13215	-0-	-2241	-0-	680 50 9	12485 2	Y	45	46 0				2
03	16058 X	14216	-0-	-1842	-0-	690 41 9	13485 2	Y	37	37 0				2
04	14430 X	13730	-0-	-700	-0-	648 37 9	13045 2	Y	34	34 0				2
05	14911 X	14050	-0-	-861	-0-	693 30 9	13327 2	Y	27	27 0				2
06	14190 X	8223	-0-	-5967	-0-	404 15 9	7804 2	Y	14	15 0				1
07	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	50 1	972 2	Y	-0-	1 0				-0-
08	20738 X	20738	-0-	-0-	-0-	969 263 9	19506 2	Y	239	226 0				13
09	15121 X	15121	-0-	-0-	-0-	693 208 9	14220 2	Y	189	193 0				9
10	14043 X	NO RPT	-0-	-14043	-0-			Y	NO RPT					9
GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561														
*02	6244 X	6039	-0-	-205	-0-	310 21 9	5708 2	Y	19	20 0				1
*03	6634 X	5149	-0-	-1485	-0-	250 14 9	4885 2	Y	13	13 0				1
04	8190 X	595	-0-	-7595	-0-	29 1	566 2	Y	-0-	1 0				-0-
*05	8463 X	127	-0-	-8336	-0-	5 1	122 2	Y	-0-					-0-
06	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	440 22 9	8482 2	Y	20	19 0				1
07	10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	492 21 9	9497 2	Y	19	19 0				1
08	8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	424 21 9	8527 2	Y	19	19 0				1
09	8940 X	8255	-0-	-685	-0-	383 22 9	7850 2	Y	20	20 0				1
10	10013 X	NO RPT	-0-	-10013	-0-			Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY																
GALVAN RANCH																
WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	4452 X	2037	-0-	-2415	-0-	105	1	1920	2	Y	11	11	0			1
						12	9									
*03	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	256	1	5031	2	Y	30	29	0			2
						33	9									
04	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	228	1	4553	2	Y	22	23	0			1
						24	9									
05	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	244	1	4674	2	Y	36	34	0			3
						40	9									
06	5160 X	1945	-0-	-3215	-0-	96	1	1840	2	Y	8	11	0			-0-
						9	9									
07	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	86	1	1668	2	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
08	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	312	1	6257	2	Y	74	70	0			4
						81	9									
09	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	239	1	4849	2	Y	62	63	0			3
						68	9									
10	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					3
GALVAN RANCH														WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050		
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH														WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649		
*02	13860 X	12547	-0-	-1313	-0-	645	1	11860	2	Y	38	38	0			2
						42	9									
03	15345 X	13506	-0-	-1839	-0-	655	1	12803	2	Y	44	43	0			3
						48	9									
04	13500 X	12754	-0-	-746	-0-	605	1	12118	2	Y	28	29	0			2
						31	9									
05	13888 X	12055	-0-	-1833	-0-	593	1	11438	2	Y	22	22	0			2
						24	9									
06	13440 X	12201	-0-	-1239	-0-	604	1	11575	2	Y	20	21	0			1
						22	9									
07	13446 X	13446	-0-	-0-	-0-	658	1	12764	2	Y	22	22	0			1
						24	9									
08	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	349	1	7041	2	Y	13	13	0			1
						14	9									
09	13308 X	13308	-0-	-0-	-0-	615	1	12663	2	Y	27	27	0			1
						30	9									
10	13454 X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY																												
GALVAN RANCH																												
WELL #: B408H														RRCID -> 272485			COMPL. DATE 04/19/2015			TOTAL DEPTH 8745			PERF. 9217 - 15207					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
*02	6524 X	6299	-0-	-225	-0-	322 1	90 9	5887 2	Y		82	82 0				4												
03	7223 X	6560	-0-	-663	-0-	314 1	92 9	6154 2	Y		84	82 0	1 1			5												
04	6840 X	3272	-0-	-3568	-0-	155 1	33 9	3084 2	Y		30	33 0				2												
05	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	352 1	122 9	6756 2	Y		111	105 0				8												
06	6840 X	2211	-0-	-4629	-0-	111 1	8 9	2092 2	Y		7	15 0				-0-												
07	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	303 1	89 9	5865 2	Y		81	76 0				5												
08	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	253 1	56 9	5118 2	Y		51	53 0				3												
09	6990 X	6000	-0-	-990	-0-	275 1	84 9	5641 2	Y		76	75 0				4												
10	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					4												
BRISCOE CATARINA EAST														WELL #: 18H			RRCID -> 272490			COMPL. DATE 12/06/2015			TOTAL DEPTH 7927			PERF. 8270 - 13186		
*02	3220 X	968	-0-	-2252	-0-	134 1	1 9	833 2	Y		1	1 0				-0-												
*03	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-	701 1	62 9	3044 2	Y		-0-					-0-												
04	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	701 1	2 9	3044 2	Y		56	55 0				1												
05	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	780 1	39 9	2191 2	Y		2	3 0				-0-												
06	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	466 1	270 9	2000 2	Y		35	35 0				-0-												
07	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	716 1	1125 1	1929 2	Y		245	237 0				8												
08	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	1125 1	66 9	1592 2	Y		60	65 0				3												
09	3810 X	2716	-0-	-1094	-0-	1437 1	39 9	1240 2	Y		35	37 0				1												
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					1												
GALVAN RANCH														WELL #: B317H			RRCID -> 272568			COMPL. DATE 05/02/2015			TOTAL DEPTH 8818			PERF. 9399 - 15181		
*02	11620 X	9049	-0-	-2571	-0-	464 1	47 9	8538 2	Y		43	44 0				2												
03	12214 X	7209	-0-	-5005	-0-	349 1	39 9	6821 2	Y		35	35 0				2												
04	11700 X	5513	-0-	-6187	-0-	261 1	25 9	5227 2	Y		23	24 0				1												
05	12090 X	3827	-0-	-8263	-0-	186 1	13 9	3628 2	Y		12	12 0				1												
06	10650 X	10596	-0-	-54	-0-	523 1	59 9	10014 2	Y		54	53 0				2												
07	14357 X	14357	-0-	-0-	-0-	700 1	51 9	13606 2	Y		46	45 0				3												
08	10734 X	10734	-0-	-0-	-0-	509 1	33 9	10192 2	Y		30	31 0				2												
09	12353 X	12353	-0-	-0-	-0-	570 1	45 9	11738 2	Y		41	41 0				2												
10	14353 X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					2												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	1876 X	-0-	-0-	-1876	-0-					Y	-0-				-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	65 X	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	309 N	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	Y	-0-				-0-
08	1145 N	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1090	2	Y	-0-				-0-
09	624 N	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	594	2	Y	-0-				-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH															
WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367															
*02	14588 X	13670	-0-	-918	-0-	701	1	12917	2	Y	47	47	0		2
						52	9								
*03	16151 X	7342	-0-	-8809	-0-	357	1	6963	2	Y	20	21	0		1
						22	9								
04	15630 X	10982	-0-	-4648	-0-	522	1	10441	2	Y	17	17	0		1
						19	9								
*05	15748 X	1373	-0-	-14375	-0-	69	1	1304	2	Y	-0-	1	0		-0-
06	14760 X	-0-	-0-	-14760	-0-					Y	-0-				-0-
07	10770 X	10770	-0-	-0-	-0-	530	1	10236	2	Y	4	4	0		-0-
						4	9								
08	19468 X	19468	-0-	-0-	-0-	920	1	18506	2	Y	38	36	0		2
						42	9								
09	16115 X	16115	-0-	-0-	-0-	749	1	15321	2	Y	41	41	0		2
						45	9								
10	10757 X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT				2
GALVAN RANCH															
WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123															
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	3537	-0-	3537	3537	173	1	3361	2	Y	3	3	0		-0-
						3	9								
08	14B2 EXT	13306	-0-	13306	16843	629	1	12657	2	Y	18	17	0		1
						20	9								
09	T. A.	9982	-0-	9982	26825	464	1	9517	2	Y	1	2	0		-0-
						1	9								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26825					Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH															
WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763															
*02	6272 X	6044	-0-	-228	-0-	310	1	5693	2	Y	37	37	0		2
						41	9								
03	6882 X	6543	-0-	-339	-0-	319	1	6190	2	Y	31	31	0		2
						34	9								
04	6630 X	6134	-0-	-496	-0-	289	1	5822	2	Y	21	22	0		1
						23	9								
05	6727 X	6702	-0-	-25	-0-	325	1	6260	2	Y	106	99	0		8
						117	9								
06	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	319	1	6092	2	Y	118	121	0		5
						130	9								
07	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	332	1	6427	2	Y	38	41	0		2
						42	9								
08	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	236	1	4760	2	Y	28	28	0		2
						31	9								
09	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	329	1	6770	2	Y	28	29	0		1
						31	9								
10	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	15559 X	15559	-0-	-0-	-0-	802 43 9	1	14714	2	Y	39	37 0		2	
*03	16895 X	15723	-0-	-1172	-0-	765 35 9	1	14923	2	Y	32	32 0		2	
04	16350 X	14683	-0-	-1667	-0-	694 33 9	1	13956	2	Y	30	30 0		2	
05	17236 X	14998	-0-	-2238	-0-	741 29 9	1	14228	2	Y	26	26 0		2	
06	16680 X	14327	-0-	-2353	-0-	708 23 9	1	13596	2	Y	21	22 0		1	
07	14780 X	14780	-0-	-0-	-0-	726 24 9	1	14030	2	Y	22	22 0		1	
08	14645 X	14645	-0-	-0-	-0-	692 22 9	1	13931	2	Y	20	20 0		1	
09	14670 X	14131	-0-	-539	-0-	655 26 9	1	13450	2	Y	24	24 0		1	
10	15004 X	NO RPT	-0-	-15004	-0-				Y	NO RPT				1	
GALVAN RANCH														WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854	
*02	9828 X	9504	-0-	-324	-0-	490 36 9	1	8978	2	Y	33	33 0		2	
03	10850 X	10255	-0-	-595	-0-	497 32 9	1	9726	2	Y	29	29 0		2	
04	10380 X	9584	-0-	-796	-0-	451 33 9	1	9100	2	Y	30	30 0		2	
05	10726 X	10049	-0-	-677	-0-	496 25 9	1	9528	2	Y	23	23 0		2	
06	10380 X	8198	-0-	-2182	-0-	399 124 9	1	7675	2	Y	113	110 0		5	
07	10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	537 84 9	1	10370	2	Y	76	77 0		4	
08	10654 X	10654	-0-	-0-	-0-	499 99 9	1	10056	2	Y	90	89 0		5	
09	9720 X	7832	-0-	-1888	-0-	362 45 9	1	7425	2	Y	41	44 0		2	
10	11005 X	NO RPT	-0-	-11005	-0-				Y	NO RPT				2	
GALVAN RANCH														WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 05/07/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351	
*02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-				-0-	
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-	
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-				-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN STATE														
WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	8308 X	6302	-0-	-2006	-0-	305 1	5883 2	Y	104	102 0			8	
06	8040 X	7128	-0-	-912	-0-	114 9	6682 2	Y	90	94 0			4	
07	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	347 1	6287 2	Y	104	102 0			6	
08	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	99 9	6315 2	Y	61	64 0			3	
09	7950 X	7745	-0-	-205	-0-	325 1	7283 2	Y	95	93 0			5	
10	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-	114 9		Y	NO RPT				5	
						313 1								
						67 9								
						357 1								
						105 9								
GALVAN STATE														
WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
GALVAN STATE														
WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929														
*02	4900 X	4526	-0-	-374	-0-	229 1	4202 2	Y	86	87 0			4	
03	5425 X	4924	-0-	-501	-0-	95 9	4600 2	Y	81	79 0	1 1		5	
04	4920 X	4721	-0-	-199	-0-	235 1	4406 2	Y	85	85 0			5	
05	5053 X	4369	-0-	-684	-0-	89 9	4082 2	Y	69	69 0			5	
06	4860 X	4582	-0-	-278	-0-	221 1	4282 2	Y	69	71 0			3	
07	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	94 9	4622 2	Y	76	75 0			4	
08	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	211 1	4427 2	Y	70	70 0			4	
09	4710 X	2612	-0-	-2098	-0-	76 9	2455 2	Y	35	37 0			2	
10	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-	239 1		Y	NO RPT				2	
						84 9								
						222 1								
						77 9								
						118 1								
						39 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE GU2 STATE AR															
WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
*02	6328 X	5719	-0-	-609	-0-	291 1	5333 2	Y	86	85 0					4
						95 9									
*03	6634 X	5689	-0-	-945	-0-	271 1	5315 2	Y	94	91 0	1	1			6
						103 9									
04	6420 X	5877	-0-	-543	-0-	276 1	5523 2	Y	71	73 0					4
						78 9									
05	6448 X	5998	-0-	-450	-0-	294 1	5625 2	Y	72	71 0					5
						79 9									
06	6150 X	5638	-0-	-512	-0-	276 1	5294 2	Y	62	64 0					3
						68 9									
07	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	277 1	5377 2	Y	62	61 0					4
						68 9									
08	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	249 1	4976 2	Y	31	33 0					2
						34 9									
09	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	269 1	5548 2	Y	73	71 0					4
						80 9									
10	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			Y	NO RPT						4
BRISCOE GU2 STATE AR															
WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260															
*02	12320 X	11171	-0-	-1149	-0-	568 1	10452 2	Y	137	137 0					7
						151 9									
03	12927 X	12070	-0-	-857	-0-	582 1	11358 2	Y	118	117 0	1	1			7
						130 9									
04	12330 X	11639	-0-	-691	-0-	545 1	10955 2	Y	126	126 0					7
						139 9									
05	12524 X	11655	-0-	-869	-0-	569 1	10958 2	Y	116	114 0					9
						128 9									
06	12000 X	11399	-0-	-601	-0-	560 1	10729 2	Y	100	105 0					4
						110 9									
07	11914 X	11914	-0-	-0-	-0-	579 1	11219 2	Y	105	103 0					6
						116 9									
08	11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	560 1	11280 2	Y	99	99 0					6
						109 9									
09	11640 X	11531	-0-	-109	-0-	529 1	10890 2	Y	102	103 0					5
						112 9									
10	11904 X	NO RPT	-0-	-11904	-0-			Y	NO RPT						5
GALVAN RANCH															
WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229															
*02	7672 X	7413	-0-	-259	-0-	381 1	6989 2	Y	39	40 0					2
						43 9									
*03	8525 X	8190	-0-	-335	-0-	397 1	7760 2	Y	30	30 0					2
						33 9									
04	8250 X	6765	-0-	-1485	-0-	319 1	6431 2	Y	14	15 0					1
						15 9									
05	8525 X	8232	-0-	-293	-0-	404 1	7808 2	Y	18	18 0					1
						20 9									
06	7950 X	6743	-0-	-1207	-0-	334 1	6401 2	Y	7	8 0					-0-
						8 9									
07	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	178 1	3492 2	Y	8	8 0					-0-
						9 9									
08	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	341 1	6848 2	Y	87	82 0					5
						96 9									
09	7980 X	6375	-0-	-1605	-0-	294 1	6002 2	Y	72	73 0					4
						79 9									
10	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-			Y	NO RPT						4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE STATE AR														
WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*02	11032 X	9162	-0-	-1870	-0-	470 1	8611 2	Y	74	75 0			4	
						81 9								
*03	12214 X	10763	-0-	-1451	-0-	522 1	10190 2	Y	46	46 0	1 1		3	
						51 9								
04	11820 X	10443	-0-	-1377	-0-	490 1	9889 2	Y	58	58 0			3	
						64 9								
05	11315 X	8044	-0-	-3271	-0-	395 1	7585 2	Y	58	57 0			4	
						64 9								
06	10410 X	7003	-0-	-3407	-0-	343 1	6595 2	Y	59	61 0			2	
						65 9								
07	13276 X	13276	-0-	-0-	-0-	643 1	12436 2	Y	179	171 0			10	
						197 9								
08	11669 X	11669	-0-	-0-	-0-	546 1	10970 2	Y	139	141 0			8	
						153 9								
09	10440 X	10032	-0-	-408	-0-	458 1	9390 2	Y	167	167 0			8	
						184 9								
10	13206 X	NO RPT	-0-	-13206	-0-			Y	NO RPT				8	
BRISCOE R													WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360	
05	T. A.	105	-0-	105	105	105 2		Y	-0-				10	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	105			Y	-0-				10	
07	105 X	-0-	-0-	-105	-0-			Y	-0-				10	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				10	
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	22 1	466 2	Y	-0-				10	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				10	
GALVAN RANCH													WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760	
*02	4760 X	3470	-0-	-1290	-0-	172 1	3160 2	Y	125	125 0			6	
						138 9								
*03	5270 X	3866	-0-	-1404	-0-	182 1	3549 2	Y	123	120 0	1 1		8	
						135 9								
04	3930 X	3544	-0-	-386	-0-	163 1	3296 2	Y	77	81 0			4	
						85 9								
05	3937 X	3315	-0-	-622	-0-	159 1	3067 2	Y	81	79 0			6	
						89 9								
06	3750 X	3261	-0-	-489	-0-	157 1	3039 2	Y	59	63 0			2	
						65 9								
07	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	154 1	2986 2	Y	60	59 0			3	
						66 9								
08	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	154 1	3116 2	Y	65	64 0			4	
						72 9								
09	3540 X	3180	-0-	-360	-0-	145 1	2963 2	Y	65	66 0			3	
						72 9								
10	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y	NO RPT				3	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*02	5320 X	3759	-0-	-1561	-0-	187 1	3467 2	Y	95	95 0			5	
03	5890 X	3719	-0-	-2171	-0-	105 9	3473 2	Y	63	63 0	1 1		4	
04	4080 X	3954	-0-	-126	-0-	177 1	3687 2	Y	74	74 0			4	
05	4216 X	3473	-0-	-743	-0-	69 9	3213 2	Y	83	81 0			6	
06	4080 X	3639	-0-	-441	-0-	186 1	3386 2	Y	70	73 0			3	
07	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	81 9	3423 2	Y	70	69 0			4	
08	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	169 1	3740 2	Y	122	119 0			7	
09	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	91 9	3976 2	Y	150	150 0			7	
10	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-	176 1		Y	NO RPT				7	
						77 9								
						187 1								
						134 9								
						194 1								
						165 9								
GALVAN RANCH													WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
GALVAN RANCH													WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492	
*02	9744 X	7195	-0-	-2549	-0-	363 1	6667 2	Y	150	151 0			8	
03	10788 X	9821	-0-	-967	-0-	165 9	9196 2	Y	140	138 0	1 1		9	
04	9090 X	7893	-0-	-1197	-0-	471 1	7465 2	Y	50	56 0			3	
05	9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	154 9	8698 2	Y	278	260 0			21	
06	10523 X	10523	-0-	-0-	-0-	373 1	9979 2	Y	22	42 0			1	
07	10595 X	10595	-0-	-0-	-0-	55 9	10035 2	Y	38	37 0			2	
08	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	453 1	7162 2	Y	32	32 0			2	
09	10530 X	7360	-0-	-3170	-0-	306 9	6926 2	Y	87	85 0			4	
10	10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-	520 1		Y	NO RPT				4	
						24 9								
						518 1								
						42 9								
						358 1								
						35 9								
						338 1								
						96 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY																		
GALVAN RANCH										WELL #: A504H			RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	5124 X	4417	-0-	-0-	-707	-0-		224 96	1 9	4097	2	Y	87	88	0			4
*03	5673 X	3156	-0-	-0-	-2517	-0-		152 44	1 9	2960	2	Y	40	41	0	1	1	2
04	5430 X	5272	-0-	-0-	-158	-0-		238 248	1 9	4786	2	Y	225	215	0			12
05	5611 X	175	-0-	-0-	-5436	-0-		6 10	1 9	159	2	Y	9	20	0			1
06	5010 X	-0-	-0-	-0-	-5010	-0-						Y	-0-	1	0			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	-0-		208 46	1 9	4150	2	Y	42	40	0			2
09	5280 X	3677	-0-	-0-	-1603	-0-		166 121	1 9	3390	2	Y	110	107	0			5
10	186 X	NO RPT	-0-	-0-	-186	-0-						Y	NO RPT					5
GALVAN RANCH										WELL #: A515H			RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062					
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH										WELL #: A516H			RRCID -> 273230 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888					
*02	12012 X	8592	-0-	-0-	-3420	-0-		439 119	1 9	8034	2	Y	108	108	0			5
03	13299 X	4097	-0-	-0-	-9202	-0-		198 57	1 9	3842	2	Y	52	53	0	1	1	3
04	10260 X	-0-	-0-	-0-	-10260	-0-						Y	1	4	0			-0-
05	13722 X	13722	-0-	-0-	-0-	-0-		676 42	1 9	13004	2	Y	38	35	0			3
06	10830 X	10830	-0-	-0-	-0-	-0-		529 112	1 9	10189	2	Y	102	101	0			4
07	10498 X	10498	-0-	-0-	-0-	-0-		510 136	1 9	9852	2	Y	124	121	0			7
08	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	-0-		444 131	1 9	8923	2	Y	119	119	0			7
09	13290 X	9563	-0-	-0-	-3727	-0-		439 114	1 9	9010	2	Y	104	106	0			5
10	13733 X	NO RPT	-0-	-0-	-13733	-0-						Y	NO RPT					5
GALVAN RANCH										WELL #: A517H			RRCID -> 273232 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080					
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	15						Y	-0-					-0-
05	T. A.	27	-0-	-0-	-0-	42		27	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	42						Y	-0-					-0-
07	42 X	-0-	-0-	-0-	-42	-0-						Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SM ENERGY COMPANY															//CONT.//															//CONT.//																																																																										
BRISCOE R															WELL #:															16H															RRCID -> 273234															COMPL. DATE 02/21/2015															TOTAL DEPTH 7702															PERF. 8050 - 12914														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	EOM	BALANCE																																																																			
*02		24225	X	24225		-0-		-0-		-0-		-0-							1232	1	22642	2	Y			319		309	0									16																																																																		
																			351	9																																																																																				
*03		24335	X	20198		-0-		-4137		-0-		-0-							968	1	18897	2	Y			303		297	0			3	1					19																																																																		
																			333	9																																																																																				
04		22560	X	17413		-0-		-5147		-0-		-0-							812	1	16282	2	Y			290		293	0									16																																																																		
																			319	9																																																																																				
05		26815	X	18489		-0-		-8326		-0-		-0-							897	1	17276	2	Y			287		281	0									22																																																																		
																			316	9																																																																																				
06		25950	X	16358		-0-		-9592		-0-		-0-							798	1	15311	2	Y			226		239	0									9																																																																		
																			249	9																																																																																				
07		15421	X	15421		-0-		-0-		-0-		-0-							745	1	14433	2	Y			221		217	0			1	1					12																																																																		
																			243	9																																																																																				
08		13176	X	13176		-0-		-0-		-0-		-0-							615	1	12349	2	Y			193		194	0									11																																																																		
																			212	9																																																																																				
09		17880	X	11127		-0-		-6753		-0-		-0-							509	1	10409	2	Y			190		192	0									9																																																																		
																			209	9																																																																																				
10		18476	X	NO RPT		-0-		-18476		-0-		-0-												Y		NO RPT												9																																																																		
BRISCOE R															WELL #:															17H															RRCID -> 273253															COMPL. DATE 02/21/2015															TOTAL DEPTH 7701															PERF. 8133 - 13463														
*02		T. A.		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-												Y		-0-												-0-																																																																		
03		T. A.		16212		-0-		16212		16212		16212							769	1	15039	2	Y		367		344	0									23																																																																			
																			404	9																																																																																				
04		T. A.		13100		-0-		13100		13100		29312							607	1	12149	2	Y		313		318	0			1	1					17																																																																			
																			344	9																																																																																				
05		T. A.		7162		-0-		7162		7162		36474							345	1	6657	2	Y		145		151	0									11																																																																			
																			160	9																																																																																				
06		T. A.		21178		-0-		21178		21178		57652							1027	1	19745	2	Y		369		365	0									15																																																																			
																			406	9																																																																																				
07		74679	X	17027		-0-		-57652		-0-		-0-							824	1	15964	2	Y		217		219	0			1	1					12																																																																			
																			239	9																																																																																				
08		22116	X	22116		-0-		-0-		-0-		-0-							1031	1	20713	2	Y		338		331	0									19																																																																			
																			372	9																																																																																				
09		21180	X	19924		-0-		-1256		-0-		-0-							905	1	18557	2	Y		420		417	0			1	1					21																																																																			
																			462	9																																																																																				
10		21886	X	NO RPT		-0-		-21886		-0-		-0-											Y		NO RPT													21																																																																		
BRISCOE R GU3															WELL #:															20H															RRCID -> 273258															COMPL. DATE 01/24/2015															TOTAL DEPTH 7551															PERF. 8254 - 14088														
*02		6832	X	4554		-0-		-2278		-0-		-0-							232	1	4257	2	Y		59		59	0										3																																																																		
																			65	9																																																																																				
*03		7502	X	5096		-0-		-2406		-0-		-0-							244	1	4796	2	Y		51		50	0			1	1						3																																																																		
																			56	9																																																																																				
04		6030	X	3386		-0-		-2644		-0-		-0-							160	1	3182	2	Y		40		41	0										2																																																																		
																			44	9																																																																																				
05		6231	X	5861		-0-		-370		-0-		-0-							286	1	5506	2	Y		63		60	0										5																																																																		
																			69	9																																																																																				
06		6054	X	6054		-0-		-0-		-0-		-0-							299	1	5686	2	Y		63		65	0										3																																																																		
																			69	9																																																																																				
07		5528	X	5528		-0-		-0-		-0-		-0-							267	1	5205	2	Y		51		51	0										3																																																																		
																			56	9																																																																																				
08		3927	X	3927		-0-		-0-		-0-		-0-							184	1	3708	2	Y		32		33	0										2																																																																		
																			35	9																																																																																				
09		6311	X	6311		-0-		-0-		-0-		-0-							290	1	5954	2	Y		61		60	0										3																																																																		
																			67	9																																																																																				
10		6262	X	NO RPT		-0-		-6262		-0-		-0-											Y		NO RPT													3																																																																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	7056 X	6325	-0-	-731	-0-	327	1	5969	2	Y	26	25	0	1
03	7812 X	3122	-0-	-4690	-0-	29	9	2928	2	Y	39	38	0	2
04	6930 X	31	-0-	-6899	-0-	151	1	12	9	Y	11	12	0	1
*05	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-	43	9			Y	-0-	1	0	-0-
06	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
07	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	238	1	4604	2	Y	103	97	0	6
08	9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	113	9	9329	2	Y	104	104	0	6
09	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	464	1	7186	2	Y	101	102	0	5
10	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-	114	9			Y	NO RPT			5
						111	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664														
*02	9408 X	6084	-0-	-3324	-0-	310	1	5713	2	Y	55	56	0	3
*03	10416 X	3928	-0-	-6488	-0-	61	9	3647	2	Y	87	84	0	5
04	7740 X	14	-0-	-7726	-0-	185	1			Y	-0-	5	0	-0-
05	7657 X	15	-0-	-7642	-0-	96	9			Y	-0-			-0-
06	7050 X	-0-	-0-	-7050	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
07	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
08	13611 X	13611	-0-	-0-	-0-	410	1	7890	2	Y	123	116	0	7
09	11243 X	11243	-0-	-0-	-0-	135	9	12957	2	Y	7	14	0	-0-
10	8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-	646	1	10489	2	Y	220	209	0	11
						8	9							
						512	1							
						242	9							
BRISCOE R														
WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954														
*02	7700 X	7052	-0-	-648	-0-	354	1	6503	2	Y	177	170	0	9
*03	8525 X	6399	-0-	-2126	-0-	195	9	5981	2	Y	102	103	0	6
04	7740 X	4949	-0-	-2791	-0-	306	1	4627	2	Y	82	84	0	4
05	7812 X	6302	-0-	-1510	-0-	112	9			Y	89	86	0	7
06	7560 X	5187	-0-	-2373	-0-	232	1	5898	2	Y	74	78	0	3
07	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	90	9	4852	2	Y	77	76	0	4
08	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	306	1	4646	2	Y	26	29	0	1
09	6090 X	1135	-0-	-4955	-0-	98	9	1205	2	Y	24	24	0	1
10	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-	254	1	1056	2	Y	NO RPT			1
						81	9							
						240	1							
						85	9							
						58	1							
						29	9							
						53	1							
						26	9							
BRISCOE J GU2 STATE														
WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R															
WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*02	1260 X	608	-0-	-652	-0-	31	1	557	2	Y	18	19	0	1	
						20	9								
*03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-						-0-	1	0	-0-	
04	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	104	1	2076	2	Y	72	68	0	4	
						79	9								
05	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	66	1	1271	2	Y	26	28	0	2	
						29	9								
06	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	54	1	1045	2	Y	32	33	0	1	
						35	9								
07	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	53	1	1016	2	Y	18	18	0	1	
						20	9								
08	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	55	1	1059	2	Y	25	25	0	1	
						28	9								
09	2250 X	1266	-0-	-984	-0-	57	1	1168	2	Y	37	36	0	2	
						41	9								
10	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT			2	
GALVAN RANCH LP														8466 PERF. 8748 - 12266	
WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266															
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	1672	-0-	1672	1672	79	1	1593	2	Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	12268	-0-	12268	13940	559	1	11511	2	Y	180	171	0	9	
						198	9								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13940					Y	NO RPT			9	
GALVAN RANCH LP														8272 PERF. 8993 - 12897	
WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 09/22/2021 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897															
*02	21000 X	10208	-0-	-10792	-0-	517	1	9439	2	Y	229	235	0	1	11
						252	9								
03	18383 X	11479	-0-	-6904	-0-	545	1	10689	2	Y	223	218	0	2	14
						245	9								
04	14460 X	10482	-0-	-3978	-0-	488	1	9765	2	Y	208	211	0		11
						229	9								
05	13547 X	10325	-0-	-3222	-0-	500	1	9619	2	Y	187	184	0		14
						206	9								
06	12210 X	9608	-0-	-2602	-0-	468	1	8968	2	Y	156	164	0		6
						172	9								
07	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	458	1	8893	2	Y	159	155	0	1	9
						175	9								
08	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	414	1	8305	2	Y	138	139	0		8
						152	9								
09	10470 X	7948	-0-	-2522	-0-	357	1	7327	2	Y	240	236	0		12
						264	9								
10	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT				12

(GWN415)

12/12/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 918

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH LP															
WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	16884 X	6814	-0-	-10070	-0-	347 138 9	1	6329	2	Y	125	126	0	6	
03	18693 X	6657	-0-	-12036	-0-	319 122 9	1	6216	2	Y	111	109	0	1 1	7
04	12690 X	6106	-0-	-6584	-0-	284 113 9	1	5709	2	Y	103	104	0	6	
05	10230 X	6014	-0-	-4216	-0-	293 106 9	1	5615	2	Y	96	95	0	7	
06	7890 X	5500	-0-	-2390	-0-	269 77 9	1	5154	2	Y	70	74	0	3	
07	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	287 94 9	1	5557	2	Y	85	83	0	5	
08	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	261 85 9	1	5219	2	Y	77	78	0	4	
09	6120 X	5204	-0-	-916	-0-	239 92 9	1	4873	2	Y	84	84	0	4	
10	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-				Y	NO RPT				4	
GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623															
*02	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	471 169 9	1	8641	2	Y	154	150	0	8	
*03	10230 X	9123	-0-	-1107	-0-	436 179 9	1	8508	2	Y	163	160	0	1 1	10
04	8940 X	8469	-0-	-471	-0-	397 128 9	1	7944	2	Y	116	120	0	6	
05	10261 X	4353	-0-	-5908	-0-	214 26 9	1	4113	2	Y	24	28	0	2	
06	11772 X	11772	-0-	-0-	-0-	574 146 9	1	11052	2	Y	133	129	0	6	
07	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	462 164 9	1	8959	2	Y	149	147	0	8	
08	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	412 143 9	1	8266	2	Y	130	131	0	7	
09	11760 X	8486	-0-	-3274	-0-	387 149 9	1	7950	2	Y	135	135	0	7	
10	12152 X	NO RPT	-0-	-12152	-0-				Y	NO RPT				7	
BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776															
*02	5264 X	4085	-0-	-1179	-0-	207 69 9	1	3809	2	Y	63	64	0	3	
*03	5828 X	5649	-0-	-179	-0-	267 94 9	1	5288	2	Y	85	82	0	1 1	5
04	5640 X	5019	-0-	-621	-0-	235 84 9	1	4700	2	Y	76	77	0	4	
05	5735 X	4894	-0-	-841	-0-	239 64 9	1	4591	2	Y	58	58	0	4	
06	5460 X	1328	-0-	-4132	-0-	67 8 9	1	1253	2	Y	7	11	0	-0-	
07	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	178 41 9	1	3496	2	Y	37	35	0	2	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	0		-0-	
09	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	309 14 9	1	6367	2	Y	13	12	0	1	
10	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-				Y	NO RPT				1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE J GU2 STATE														
WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8149 - 13755														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE J GU2 STATE														
WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8212 - 13818														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894														
*02	12124 X	11588	-0-	-536	-0-	601	1	10987	2	Y	-0-			-0-
03	13423 X	12628	-0-	-795	-0-	615	1	12013	2	Y	-0-			-0-
*04	12780 X	12087	-0-	-693	-0-	574	1	11513	2	Y	-0-			-0-
*05	13051 X	12526	-0-	-525	-0-	619	1	11907	2	Y	-0-			-0-
06	12570 X	11969	-0-	-601	-0-	591	1	11368	2	Y	9	9 0		-0-
						10	9							
07	12444 X	12444	-0-	-0-	-0-	612	1	11832	2	Y	-0-			-0-
08	11584 X	11584	-0-	-0-	-0-	549	1	11035	2	Y	-0-			-0-
09	12120 X	10680	-0-	-1440	-0-	496	1	10183	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
10	12524 X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096														
*02	14756 X	13060	-0-	-1696	-0-	674	1	12380	2	Y	5	5 0		-0-
						6	9							
03	16337 X	14012	-0-	-2325	-0-	681	1	13327	2	Y	4	4 0		-0-
						4	9							
04	15060 X	13430	-0-	-1630	-0-	639	1	12787	2	Y	4	4 0		-0-
						4	9							
05	15562 X	12825	-0-	-2737	-0-	633	1	12189	2	Y	3	3 0		-0-
						3	9							
06	15060 X	13939	-0-	-1121	-0-	691	1	13245	2	Y	3	3 0		-0-
						3	9							
07	14107 X	14107	-0-	-0-	-0-	693	1	13411	2	Y	3	3 0		-0-
						3	9							
08	13660 X	13660	-0-	-0-	-0-	648	1	13010	2	Y	2	2 0		-0-
						2	9							
09	13950 X	13349	-0-	-601	-0-	621	1	12725	2	Y	3	3 0		-0-
						3	9							
10	14415 X	NO RPT	-0-	-14415	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//		788997														
GALVAN RANCH				WELL #:		B238H		RRCID -> 274785		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH		9009 PERF. 9189 - 15855						
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*02	16884	X	16051	-0-	-833	-0-			830	1	15212	2	Y	8	9	0			-0-	
03	18693	X	17121	-0-	-1572	-0-			832	1	16280	2	Y	8	8	0			-0-	
04	17940	X	16398	-0-	-1542	-0-			780	1	15610	2	Y	7	7	0			-0-	
05	18352	X	17385	-0-	-967	-0-			858	1	16520	2	Y	6	6	0			-0-	
06	17760	X	16576	-0-	-1184	-0-			819	1	15753	2	Y	4	4	0			-0-	
07	17350	X	17350	-0-	-0-	-0-			854	1	16492	2	Y	4	4	0			-0-	
08	16819	X	16819	-0-	-0-	-0-			797	1	16016	2	Y	5	5	0			-0-	
09	16830	X	16649	-0-	-181	-0-			773	1	15870	2	Y	5	5	0			-0-	
10	17391	X	NO RPT	-0-	-17391	-0-							Y	NO RPT					-0-	
GALVAN RANCH				WELL #:		B240H		RRCID -> 274859		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH		8921 PERF. 9416 - 15808						
*02	16660	X	15895	-0-	-765	-0-			820	1	15069	2	Y	5	5	0			-0-	
03	18445	X	16927	-0-	-1518	-0-			823	1	16100	2	Y	4	4	0			-0-	
04	17640	X	16178	-0-	-1462	-0-			768	1	15410	2	Y	-0-					-0-	
*05	18042	X	16947	-0-	-1095	-0-			838	1	16109	2	Y	-0-					-0-	
06	17460	X	16314	-0-	-1146	-0-			809	1	15505	2	Y	-0-					-0-	
07	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-			830	1	16097	2	Y	-0-					-0-	
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-			156	1	3132	2	Y	-0-					-0-	
09	19803	X	19803	-0-	-0-	-0-			921	1	18882	2	Y	-0-					-0-	
10	16957	X	NO RPT	-0-	-16957	-0-							Y	NO RPT					-0-	
GALVAN RANCH				WELL #:		B242H		RRCID -> 274910		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH		8898 PERF. 9319 - 15682						
*02	14336	X	13930	-0-	-406	-0-			717	1	13213	2	Y	-0-					-0-	
03	15872	X	14938	-0-	-934	-0-			728	1	14210	2	Y	-0-					-0-	
*04	15300	X	14274	-0-	-1026	-0-			679	1	13595	2	Y	-0-					-0-	
05	15686	X	14691	-0-	-995	-0-			724	1	13967	2	Y	-0-					-0-	
06	15180	X	13996	-0-	-1184	-0-			696	1	13300	2	Y	-0-					-0-	
07	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-			713	1	13802	2	Y	-0-					-0-	
08	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-			681	1	13641	2	Y	-0-					-0-	
09	14280	X	13749	-0-	-531	-0-			638	1	13111	2	Y	-0-					-0-	
10	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-							Y	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN STATE GU1														
WELL #: 8H RRCID -> 275120													COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
*02	6048 X	5739	-0-	-309	-0-	290 1	5308 2	Y	128	129 0		6		
*03	6696 X	6124	-0-	-572	-0-	141 9	5682 2	Y	137	134 0	1 1	8		
04	6270 X	5897	-0-	-373	-0-	291 1	5457 2	Y	152	152 0		8		
05	6479 X	5934	-0-	-545	-0-	151 9	5471 2	Y	162	158 0		12		
06	6150 X	5803	-0-	-347	-0-	273 1	5362 2	Y	147	153 0		6		
07	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	167 9	5609 2	Y	153	150 0		9		
08	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	285 1	5485 2	Y	124	126 0		7		
09	5910 X	5499	-0-	-411	-0-	178 9	5101 2	Y	136	136 0		7		
10	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-	279 1		Y	NO RPT			7		
GALVAN STATE GU2													WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122	
*02	5012 X	4478	-0-	-534	-0-	225 1	4107 2	Y	133	132 0		7		
03	5549 X	4654	-0-	-895	-0-	146 9	4314 2	Y	108	107 0	1 1	7		
04	4920 X	4219	-0-	-701	-0-	221 1	3908 2	Y	104	105 0		6		
05	5084 X	4670	-0-	-414	-0-	119 9	4319 2	Y	116	113 0		9		
06	4800 X	4314	-0-	-486	-0-	197 1	4000 2	Y	96	101 0		4		
07	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	114 9	4319 2	Y	104	102 0		6		
08	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	223 1	4201 2	Y	95	96 0		5		
09	4530 X	4353	-0-	-177	-0-	106 9	4048 2	Y	97	97 0		5		
10	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-	223 1		Y	NO RPT			5		
GALVAN RANCH LP GU1 STATE													WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208	
*02	6020 X	5190	-0-	-830	-0-	263 1	4860 2	Y	61	61 0		3		
03	6665 X	5730	-0-	-935	-0-	67 9	5386 2	Y	61	59 0	1 1	4		
04	6030 X	5681	-0-	-349	-0-	277 1	5357 2	Y	54	55 0		3		
05	6231 X	5680	-0-	-551	-0-	67 9	5345 2	Y	53	52 0		4		
06	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	265 1	5270 2	Y	48	50 0		2		
07	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	59 9	5625 2	Y	49	48 0		3		
08	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	277 1	5441 2	Y	43	44 0		2		
09	5670 X	5532	-0-	-138	-0-	58 9	5227 2	Y	45	45 0		2		
10	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-	274 1		Y	NO RPT			2		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
05	12400 X	5123	-0-	-7277	-0-	253	1	4870	2	Y	-0-		-0-	
06	14653 X	14653	-0-	-0-	-0-	724	1	13929	2	Y	-0-		-0-	
07	12998 X	12998	-0-	-0-	-0-	636	1	12362	2	Y	-0-		-0-	
08	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	366	1	7336	2	Y	-0-		-0-	
09	14640 X	11081	-0-	-3559	-0-	514	1	10567	2	Y	-0-		-0-	
10	15128 X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					Y	NO RPT		-0-	
GALVAN RANCH														
WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571														
*02	21560 X	15306	-0-	-6254	-0-	790	1	14509	2	Y	6	6 0	-0-	
						7	9							
03	23870 X	16079	-0-	-7791	-0-	782	1	15297	2	Y	-0-		-0-	
04	23100 X	15094	-0-	-8006	-0-	717	1	14377	2	Y	-0-		-0-	
*05	19313 X	16350	-0-	-2963	-0-	808	1	15542	2	Y	-0-		-0-	
06	16470 X	14791	-0-	-1679	-0-	735	1	14056	2	Y	-0-		-0-	
07	15791 X	15791	-0-	-0-	-0-	774	1	15017	2	Y	-0-		-0-	
08	13657 X	13657	-0-	-0-	-0-	648	1	13009	2	Y	-0-		-0-	
09	15810 X	12823	-0-	-2987	-0-	598	1	12225	2	Y	-0-		-0-	
10	16337 X	NO RPT	-0-	-16337	-0-					Y	NO RPT		-0-	
GALVAN RANCH														
WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959														
05	16585 X	10072	-0-	-6513	-0-	499	1	9573	2	Y	-0-		-0-	
06	16468 X	16468	-0-	-0-	-0-	817	1	15651	2	Y	-0-		-0-	
07	14469 X	14469	-0-	-0-	-0-	711	1	13758	2	Y	-0-		-0-	
08	12230 X	12230	-0-	-0-	-0-	579	1	11651	2	Y	-0-		-0-	
09	16470 X	14772	-0-	-1698	-0-	686	1	14086	2	Y	-0-		-0-	
10	17019 X	NO RPT	-0-	-17019	-0-					Y	NO RPT		-0-	
BRISCOE G GU13														
WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 12/28/2023 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7682 - 13841														
*02	2968 X	2551	-0-	-417	-0-	99	1	1833	2	Y	563	556 0	1 1	31
						619	9							
*03	3193 X	2190	-0-	-1003	-0-	79	1	1518	2	Y	539	528 0	6 1	36
						593	9							
04	3090 X	1183	-0-	-1907	-0-	41	1	836	2	Y	278	297 0	1 1	16
						306	9							
05	2852 X	1527	-0-	-1325	-0-	55	1	1064	2	Y	371	358 0		29
						408	9							
06	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	104	1	2000	2	Y	699	696 0		32
						769	9							
07	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	119	1	2269	2	Y	465	467 0	2 1	28
						512	9							
08	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	91	1	1808	2	Y	348	354 0	1 1	21
						383	9							
09	2880 X	1905	-0-	-975	-0-	73	1	1490	2	Y	311	314 0	1 1	17
						342	9							
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU13														
WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	4452 X	3086	-0-	-1366	-0-	127 1	2354 2	Y	550	545 0	1 1			31
						605 9								
*03	4309 X	2646	-0-	-1663	-0-	102 1	1972 2	Y	520	512 0	5 1			34
						572 9								
04	3750 X	1682	-0-	-2068	-0-	68 1	1317 2	Y	270	287 0	1 1			16
						297 9								
05	3720 X	149	-0-	-3571	-0-	95 2	54 9	Y	49	61 0				4
06	3360 X	500	-0-	-2860	-0-	17 1	354 2	Y	117	116 0				5
						129 9								
07	228 X	228	-0-	-0-	-0-	83 2	145 9	Y	132	129 0				8
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	244	237 0				15
09	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-			Y	159	165 0				9
10	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT					9
BRISCOE G GU13														
WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 12/29/2023 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685														
*02	2408 X	2044	-0-	-364	-0-	90 1	1657 2	Y	270	268 0	1 1			15
						297 9								
03	2325 X	1893	-0-	-432	-0-	76 1	1479 2	Y	307	299 0	3 1			20
						338 9								
04	2100 X	1016	-0-	-1084	-0-	40 1	794 2	Y	165	174 0	1 1			10
						182 9								
05	2263 X	811	-0-	-1452	-0-	23 1	466 2	Y	293	280 0				23
						322 9								
06	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	100 1	1904 2	Y	630	625 0				28
						693 9								
07	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	96 1	1862 2	Y	363	367 0	2 1			22
						399 9								
08	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	82 1	1619 2	Y	292	296 0				18
						321 9								
09	2700 X	1756	-0-	-944	-0-	69 1	1422 2	Y	241	245 0	1 1			13
						265 9								
10	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT					13
BRISCOE G GU5 STATE (SA)														
WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426														
05	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	268 1	5120 2	Y	805	763 0				60
						886 9								
06	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	213 1	4096 2	Y	294	341 0	1 1			12
						323 9								
07	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	233 1	4517 2	Y	287	282 0	1 1			16
						316 9								
08	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	247 1	4949 2	Y	287	287 0				16
						316 9								
09	6060 X	4425	-0-	-1635	-0-	189 1	3904 2	Y	302	303 0				15
						332 9								
10	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-			Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	7588 X	2255	-0-	-5333	-0-	109 1	183 9	1963 2	Y	166	183 0	1 1		8
*03	8401 X	5783	-0-	-2618	-0-	267 1	266 9	5250 2	Y	242	234 0	1 1		15
04	8130 X	6171	-0-	-1959	-0-	276 1	355 9	5540 2	Y	323	320 0			18
05	6448 X	1633	-0-	-4815	-0-	74 1	131 9	1428 2	Y	119	128 0			9
06	6240 X	1095	-0-	-5145	-0-	51 1	55 9	989 2	Y	50	57 0			2
07	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	109 1	139 9	2107 2	Y	126	121 0			7
08	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	51 1	83 9	1015 2	Y	75	78 0			4
09	6180 X	1522	-0-	-4658	-0-	64 1	114 9	1344 2	Y	104	103 0			5
10	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-				Y	NO RPT				5
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604														
*02	8288 X	3167	-0-	-5121	-0-	113 1	966 9	2088 2	Y	878	954 0	7 1		44
*03	9176 X	3139	-0-	-6037	-0-	151 1	68 9	2920 2	Y	62	94 0	8 1		4
04	9300 X	8918	-0-	-382	-0-	418 1	161 9	8339 2	Y	146	142 0			8
05	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	508 1	175 9	9777 2	Y	159	155 0			12
06	10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	523 1	149 9	10011 2	Y	135	141 0			6
07	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	425 1	134 9	8210 2	Y	122	121 0			7
08	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	125 1	117 9	2506 2	Y	106	107 0			6
09	10680 X	2735	-0-	-7945	-0-	118 1	155 9	2462 2	Y	141	140 0			7
10	11036 X	NO RPT	-0-	-11036	-0-				Y	NO RPT				7
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535														
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	767				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	767				Y	-0-				-0-
04	T. A.	1142	-0-	1142	1909	44 1	195 9	903 2	Y	177	167 0			10
05	T. A.	1540	-0-	1540	3449	63 1	260 9	1217 2	Y	236	228 0			18
06	T. A.	1768	-0-	1768	5217	72 1	309 9	1387 2	Y	281	287 0			12
07	9422 X	4205	-0-	-5217	-0-	191 1	289 9	3725 2	Y	263	259 0	1 1		15
08	730 X	730	-0-	-0-	-0-	33 1	76 9	621 2	Y	69	80 0			4
09	1770 X	1675	-0-	-95	-0-	64 1	289 9	1322 2	Y	263	254 0			13
10	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-				Y	NO RPT				13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997													
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1640				Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1640				Y	-0-			-0-
04	T. A.	2807	-0-	2807	4447	117 1	2372 2		Y	289	273 0		16
						318 9							
05	T. A.	1877	-0-	1877	6324	79 1	1535 2		Y	239	237 0		18
						263 9							
06	T. A.	1470	-0-	1470	7794	67 1	1265 2		Y	125	138 0		5
						138 9							
07	9223 X	1429	-0-	-7794	-0-	65 1	1230 2		Y	122	120 0		7
						134 9							
08	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	58 1	1218 2		Y	110	111 0		6
						121 9							
09	2820 X	1119	-0-	-1701	-0-	48 1	962 2		Y	99	100 0		5
						109 9							
10	1891 X NO RPT	-0-	-0-	-1891	-0-				Y	NO RPT			5
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526													
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082													
05	23245 X	23245	-0-	-0-	-0-	1146 1	22099 2		Y	-0-			-0-
06	18095 X	18095	-0-	-0-	-0-	896 1	17199 2		Y	-0-			-0-
07	16615 X	16615	-0-	-0-	-0-	817 1	15798 2		Y	-0-			-0-
08	14767 X	14767	-0-	-0-	-0-	699 1	14068 2		Y	-0-			-0-
09	22500 X	13512	-0-	-8988	-0-	628 1	12884 2		Y	-0-			-0-
10	23250 X NO RPT	-0-	-0-	-23250	-0-				Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264													
05	15345 X	14023	-0-	-1322	-0-	693 1	13329 2		Y	1	1 0		-0-
						1 9							
06	14850 X	13434	-0-	-1416	-0-	663 1	12769 2		Y	2	2 0		-0-
						2 9							
07	14127 X	14127	-0-	-0-	-0-	694 1	13433 2		Y	-0-			-0-
08	14147 X	14147	-0-	-0-	-0-	671 1	13476 2		Y	-0-			-0-
09	13800 X	13603	-0-	-197	-0-	631 1	12972 2		Y	-0-			-0-
10	14136 X NO RPT	-0-	-0-	-14136	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY																			
BRISCOE G GU11 STATE (SA)										WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*02	12404 X	3525	-0-	-0-	-8879	-0-		172	1	3181	2	Y	156	170	0	1	1	8	
*03	12431 X	1199	-0-	-0-	-11232	-0-		172	9	1110	2	Y	29	34	0	1	1	2	
04	10290 X	7585	-0-	-0-	-2705	-0-		57	1	7044	2	Y	173	166	0			9	
05	9827 X	1019	-0-	-0-	-8808	-0-		32	9	898	2	Y	67	71	0			5	
06	9510 X	3163	-0-	-0-	-6347	-0-		351	1	2867	2	Y	132	132	0			5	
07	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	-0-		190	9	3006	2	Y	140	137	0			8	
08	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	2059	2	Y	115	117	0			6	
09	7590 X	1968	-0-	-0-	-5622	-0-		74	9	1728	2	Y	143	142	0			7	
10	3317 X	NO RPT	-0-	-0-	-3317	-0-		151	1			Y	NO RPT					7	
								145	9										
								155	1										
								154	9										
								101	1										
								127	9										
								83	1										
								157	9										
BRISCOE G GU12 STATE (SA)										WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297									
*02	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	-0-		86	1	1612	2	Y	131	134	0	1	1	7	
*03	1829 X	1446	-0-	-0-	-383	-0-		144	9	1216	2	Y	153	150	0	1	1	9	
04	1770 X	1184	-0-	-0-	-586	-0-		62	1	1055	2	Y	71	76	0			4	
05	2046 X	1072	-0-	-0-	-974	-0-		168	9	979	2	Y	38	39	0			3	
06	1980 X	1645	-0-	-0-	-335	-0-		51	1	1318	2	Y	233	226	0			10	
07	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	-0-		78	9	1071	2	Y	167	167	0	1	1	9	
08	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	950	2	Y	121	123	0			7	
09	1650 X	1148	-0-	-0-	-502	-0-		42	9	966	2	Y	122	123	0			6	
10	1705 X	NO RPT	-0-	-0-	-1705	-0-		71	1			Y	NO RPT					6	
								256	9										
								53	1										
								184	9										
								46	1										
								133	9										
								48	1										
								134	9										
BRISCOE G GU4 STATE (SA)										WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422									
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
GALVAN RANCH										WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600									
05	T. A.	14505	-0-	-0-	14505	21357		714	1	13754	2	Y	34	33	0			3	
06	14B2 EXT	10761	-0-	-0-	10761	32118		37	9	10199	2	Y	30	32	0			1	
07	42415 X	10297	-0-	-0-	-32118	-0-		529	1	9764	2	Y	25	25	0			1	
08	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	-0-		33	9	9152	2	Y	8	9	0			-0-	
09	14040 X	9609	-0-	-0-	-4431	-0-		505	1	9163	2	Y	1	1	0			-0-	
10	14508 X	NO RPT	-0-	-0-	-14508	-0-		28	9			Y	NO RPT					-0-	
								456	1										
								9	9										
								445	1										
								1	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 A439H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
						RRCID ->	276701	COMPL. DATE	04/01/2016	TOTAL	DEPTH	9275	PERF.	9808	-	17078	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100 N	8919	-0-	-0-	5819	5819		430 1	8272	2	Y	197	182	0			15
06	3000 N	3404	-0-	-0-	404	6223		217 9	3231	2	Y	3	18	0			-0-
07	12614 X	6391	-0-	-0-	-6223	-0-		316 1	6075	2	Y	-0-					-0-
08	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	-0-		226 1	4591	2	Y	-0-					-0-
09	8640 X	860	-0-	-0-	-7780	-0-		39 1	821	2	Y	-0-					-0-
10	8928 X	NO RPT	-0-	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH				WELL #:	A437H	RRCID ->	276702	COMPL. DATE	04/02/2016	TOTAL	DEPTH	9268	PERF.	9803	-	17450	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-		32 2			Y	-0-					-0-
*04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-		24 2			Y	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH LP GU3 STATE				WELL #:	19H	RRCID ->	276706	COMPL. DATE	05/16/2015	TOTAL	DEPTH	8225	PERF.	8795	-	13674	
*02	9940 X	8627	-0-	-0-	-1313	-0-		441 1	8092	2	Y	85	86	0			4
03	11160 X	7641	-0-	-0-	-3519	-0-		94 9	7176	2	Y	89	87	0	1	1	5
04	11307 X	11307	-0-	-0-	-0-	-0-		367 1	10660	2	Y	106	105	0			6
05	11160 X	8760	-0-	-0-	-2400	-0-		98 9	8246	2	Y	79	79	0			6
06	10037 X	10037	-0-	-0-	-0-	-0-		117 9	9461	2	Y	75	78	0			3
07	10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	-0-		427 1	9492	2	Y	82	80	0			5
08	9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	-0-		87 9	9006	2	Y	59	61	0			3
09	11310 X	8121	-0-	-0-	-3189	-0-		493 1	7674	2	Y	67	67	0			3
10	10385 X	NO RPT	-0-	-0-	-10385	-0-		90 9			Y	NO RPT					3
GALVAN STATE GU3				WELL #:	10H	RRCID ->	276709	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL	DEPTH	7821	PERF.	8416	-	15540	
05	9765 X	8586	-0-	-0-	-1179	-0-		419 1	8055	2	Y	102	99	0			8
06	10019 X	10019	-0-	-0-	-0-	-0-		112 9	9407	2	Y	108	112	0			4
07	8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	-0-		493 1	8235	2	Y	91	90	0			5
08	10246 X	10246	-0-	-0-	-0-	-0-		119 9	9649	2	Y	108	107	0			6
09	10020 X	8078	-0-	-0-	-1942	-0-		425 1	7612	2	Y	88	90	0			4
10	10354 X	NO RPT	-0-	-0-	-10354	-0-		100 9			Y	NO RPT					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	T. A.	4322	-0-	4322	7591	179 1	3333 2	Y	736	723 0	1 1	37		
						810 9								
*03	T. A.	3715	-0-	3715	11306	157 1	3079 2	Y	435	438 0	7 1	27		
						479 9								
04	T. A.	3449	-0-	3449	14755	142 1	2827 2	Y	436	438 0	1 1	24		
						480 9								
05	18840 X	4085	-0-	-14755	-0-	176 1	3371 2	Y	489	476 0		37		
						538 9								
06	123 X	123	-0-	-0-	-0-	2 1	115 2	Y	5	42 0		-0-		
						6 9								
07	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-			Y	-0-			-0-		
08	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			Y	-0-			-0-		
09	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-			Y	-0-			-0-		
10	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT			-0-		
GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732														
05	19499 X	18403	-0-	-1096	-0-	908 1	17492 2	Y	3	3 0		-0-		
						3 9								
06	18870 X	17602	-0-	-1268	-0-	871 1	16728 2	Y	3	3 0		-0-		
						3 9								
07	18292 X	18292	-0-	-0-	-0-	898 1	17391 2	Y	3	3 0		-0-		
						3 9								
08	18138 X	18138	-0-	-0-	-0-	859 1	17277 2	Y	2	2 0		-0-		
						2 9								
09	17880 X	17419	-0-	-461	-0-	809 1	16607 2	Y	3	3 0		-0-		
						3 9								
10	18414 X	NO RPT	-0-	-18414	-0-			Y	NO RPT			-0-		
GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042														
*02	20636 X	19317	-0-	-1319	-0-	995 1	18297 2	Y	23	23 0		1		
						25 9								
03	22847 X	20928	-0-	-1919	-0-	1016 1	19892 2	Y	18	18 0		1		
						20 9								
04	21600 X	19776	-0-	-1824	-0-	938 1	18818 2	Y	18	18 0		1		
						20 9								
05	21855 X	20788	-0-	-1067	-0-	1026 1	19744 2	Y	16	16 0		1		
						18 9								
06	20880 X	20440	-0-	-440	-0-	1012 1	19417 2	Y	10	11 0		-0-		
						11 9								
07	9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	453 1	8790 2	Y	4	4 0		-0-		
						4 9								
08	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	252 1	5103 2	Y	-0-			-0-		
09	20430 X	2233	-0-	-18197	-0-	102 1	2131 2	Y	-0-			-0-		
10	21111 X	NO RPT	-0-	-21111	-0-			Y	NO RPT			-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH LP GU6 STATE				WELL #: 21H		RRCID -> 276803		COMPL. DATE 05/30/2015		TOTAL DEPTH		8096 PERF. 8824 - 16651	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
									M	PROD			
*02	13720 X	7367	-0-	-6353	-0-	378	1	6937	2	Y	47	46 0	2
						52	9						
03	15190 X	14717	-0-	-473	-0-	712	1	13913	2	Y	84	81 0	5
						92	9						
04	14280 X	12117	-0-	-2163	-0-	572	1	11459	2	Y	78	79 0	4
						86	9						
05	14756 X	6942	-0-	-7814	-0-	342	1	6558	2	Y	38	39 0	3
						42	9						
06	14420 X	14420	-0-	-0-	-0-	712	1	13635	2	Y	66	66 0	3
						73	9						
07	11651 X	11651	-0-	-0-	-0-	569	1	11017	2	Y	59	59 0	3
						65	9						
08	11782 X	11782	-0-	-0-	-0-	556	1	11165	2	Y	55	55 0	3
						61	9						
09	14430 X	10947	-0-	-3483	-0-	507	1	10382	2	Y	53	53 0	3
						58	9						
10	14911 X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					Y	NO RPT		3
GALVAN RANCH LP GU7 STATE				WELL #: 16H		RRCID -> 276806		COMPL. DATE 06/09/2015		TOTAL DEPTH		8055 PERF. 8821 - 17048	
*02	14084 X	13720	-0-	-364	-0-	700	1	12901	2	Y	108	109 0	5
						119	9						
03	15593 X	11074	-0-	-4519	-0-	535	1	10465	2	Y	67	67 0 1 1	4
						74	9						
04	16350 X	13422	-0-	-2928	-0-	632	1	12692	2	Y	89	88 0	5
						98	9						
*05	16895 X	621	-0-	-16274	-0-	32	1	589	2	Y	-0-	5 0	-0-
06	16350 X	14722	-0-	-1628	-0-	724	1	13917	2	Y	74	71 0	3
						81	9						
07	15294 X	15294	-0-	-0-	-0-	747	1	14455	2	Y	84	82 0	5
						92	9						
08	12523 X	12523	-0-	-0-	-0-	590	1	11852	2	Y	74	75 0	4
						81	9						
09	14730 X	12637	-0-	-2093	-0-	585	1	11976	2	Y	69	70 0	3
						76	9						
10	15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					Y	NO RPT		3
GALVAN STATE GU5				WELL #: 12H		RRCID -> 276807		COMPL. DATE 06/04/2015		TOTAL DEPTH		8387 PERF. 8520 - 18413	
*02	21728 X	20249	-0-	-1479	-0-	1039	1	19049	2	Y	146	147 0	7
						161	9						
*03	24056 X	21884	-0-	-2172	-0-	1060	1	20680	2	Y	131	129 0 1 1	8
						144	9						
04	22110 X	20870	-0-	-1240	-0-	983	1	19734	2	Y	139	139 0	8
						153	9						
05	22661 X	21837	-0-	-824	-0-	1073	1	20621	2	Y	130	128 0	10
						143	9						
06	21750 X	20919	-0-	-831	-0-	1029	1	19761	2	Y	117	122 0	5
						129	9						
07	21967 X	21967	-0-	-0-	-0-	1072	1	20765	2	Y	118	116 0	7
						130	9						
08	21781 X	21781	-0-	-0-	-0-	1026	1	20639	2	Y	105	106 0	6
						116	9						
09	21120 X	20609	-0-	-511	-0-	951	1	19535	2	Y	112	112 0	6
						123	9						
10	21979 X	NO RPT	-0-	-21979	-0-					Y	NO RPT		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN STATE GU4														
WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*02	16828	X	15441	-0-	-1387	-0-	788	1	14500	2	Y	139	140 0	7
03	20324	X	20324	-0-	-0-	-0-	153	9	19206	2	Y	124	122 0 1 1	8
04	19813	X	19813	-0-	-0-	-0-	982	1	18740	2	Y	127	128 0	7
05	20212	X	18244	-0-	-1968	-0-	136	9	17220	2	Y	118	116 0	9
06	19680	X	17366	-0-	-2314	-0-	933	1	16401	2	Y	102	107 0	4
07	16147	X	16147	-0-	-0-	-0-	140	9	15243	2	Y	105	103 0	6
08	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-	894	1	15067	2	Y	95	96 0	5
09	19800	X	14678	-0-	-5122	-0-	130	9	95	95	0			5
10	18259	X	NO RPT	-0-	-18259	-0-	853	1		Y	NO RPT			5
							112	9						
							788	1						
							116	9						
							750	1						
							105	9						
							679	1						
							105	9						
GALVAN STATE														
WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249														
*02	15960	X	13459	-0-	-2501	-0-	689	1	12697	2	Y	66	63 0	3
03	17670	X	13862	-0-	-3808	-0-	73	9	13072	2	Y	110	105 0 1 1	7
04	14490	X	13643	-0-	-847	-0-	669	1	12796	2	Y	188	185 0	10
05	14973	X	9133	-0-	-5840	-0-	121	9	8586	2	Y	92	95 0	7
06	16691	X	16691	-0-	-0-	-0-	640	1	15730	2	Y	129	131 0	5
07	15325	X	15325	-0-	-0-	-0-	207	9	14410	2	Y	156	152 0	9
08	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	446	1	12453	2	Y	120	122 0	7
09	16680	X	12348	-0-	-4332	-0-	101	9	11653	2	Y	117	118 0	6
10	17236	X	NO RPT	-0-	-17236	-0-	819	1		Y	NO RPT			6
							142	9						
							743	1						
							172	9						
							619	1						
							132	9						
							566	1						
							129	9						
GALVAN RANCH														
WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380														
*02	66220	X	34459	-0-	-31761	-0-	1693	1	31102	2	Y	1513	1532 0 5 1	75
*03	73315	X	25830	-0-	-47485	-0-	1664	9	23111	2	Y	1396	1372 0 13 1	86
04	65010	X	9192	-0-	-55818	-0-	1183	1	8135	2	Y	593	645 0 2 1	32
05	66216	X	27	-0-	-66189	-0-	1536	9						
06	39030	X	-0-	-0-	-39030	-0-	405	1			Y	-0-	32 0	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	652	9			Y	-0-		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-		-0-
09	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					Y	-0-		-0-
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	13592 X	13592	-0-	-0-	-0-	668 1	12872 2	Y	47	50 0			4	
06	10777 X	10777	-0-	-0-	-0-	52 9	10200 2	Y	44	46 0			2	
07	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	48 9	9674 2	Y	-0-	2 0			-0-	
08	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	499 1	8373 2	Y	-0-				-0-	
09	19050 X	8110	-0-	-10940	-0-	416 1	7727 2	Y	7	7 0			-0-	
10	13578 X	NO RPT	-0-	-13578	-0-	375 1							-0-	
						8 9			Y	NO RPT				
GALVAN RANCH													WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366	
*02	1372 X	1370	-0-	-2	-0-	70 1	1269 2	Y	28	28 0			1	
*03	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	31 9	1408 2	Y	24	24 0			1	
04	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	70 1	976 2	Y	24	24 0			1	
05	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	26 9	4907 2	Y	92	86 0			7	
06	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	254 1	4432 2	Y	71	75 0			3	
07	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	101 9	4323 2	Y	75	74 0			4	
08	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	230 1	4349 2	Y	67	67 0			4	
09	5100 X	4535	-0-	-565	-0-	78 9	4255 2	Y	67	68 0			3	
10	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-	223 1							3	
						83 9			Y	NO RPT				
GALVAN RANCH													WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875	
05	3100 N	7512	-0-	4412	4412	217 1	7108 2	Y	32	31 0			2	
06	3000 N	7513	-0-	4513	8925	35 9	7093 2	Y	45	45 0			2	
07	16196 X	7271	-0-	-8925	-0-	370 1	6853 2	Y	58	57 0			3	
08	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	50 9	6051 2	Y	49	49 0			3	
09	7500 X	6264	-0-	-1236	-0-	354 1	5930 2	Y	40	41 0			2	
10	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-	64 9							2	
						301 1			Y	NO RPT				
						54 9								
						290 1								
						44 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	7756 X	4786	-0-	-2970	-0-	216 1	3987 2	Y	530	536 0	2 1			26
						583 9								
*03	8835 X	5123	-0-	-3712	-0-	214 1	4226 2	Y	621	604 0	5 1			38
						683 9								
04	8550 X	5279	-0-	-3271	-0-	213 1	4272 2	Y	722	720 0	1 1			39
						794 9								
05	8835 X	3648	-0-	-5187	-0-	156 1	3028 2	Y	422	428 0	1 1			32
						464 9								
06	7650 X	52	-0-	-7598	-0-	49 2	3 9	Y	3	35 0				-0-
07	616 X	616	-0-	-0-	-0-	27 1	513 2	Y	69	65 0				4
						76 9								
08	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	125 1	2522 2	Y	223	215 0				12
						245 9								
09	5280 X	3444	-0-	-1836	-0-	149 1	3071 2	Y	204	206 0				10
						224 9								
10	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			Y	NO RPT					10
GALVAN RANCH														
WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945														
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	936 1	18286 2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	19486	-0-	19486	19486	264 9			240	225 0				15
						825 1	16515 2	Y	139	146 0				8
04	T. A.	17493	-0-	17493	36979	153 9								
05	T. A.	15721	-0-	15721	52700	770 1	14819 2	Y	120	119 0				9
						132 9								
06	T. A.	13624	-0-	13624	66324	670 1	12842 2	Y	102	107 0				4
						112 9								
07	79540 X	13216	-0-	-66324	-0-	643 1	12456 2	Y	106	104 0				6
						117 9								
08	13383 X	13383	-0-	-0-	-0-	629 1	12644 2	Y	100	100 0				6
						110 9								
09	17490 X	12749	-0-	-4741	-0-	587 1	12054 2	Y	98	99 0				5
						108 9								
10	15717 X	NO RPT	-0-	-15717	-0-			Y	NO RPT					5
GALVAN RANCH														
WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185														
05	24986 X	23313	-0-	-1673	-0-	1152 1	22155 2	Y	5	8 0				-0-
						6 9								
06	24030 X	22505	-0-	-1525	-0-	1114 1	21391 2	Y	-0-					-0-
07	23871 X	23871	-0-	-0-	-0-	1175 1	22696 2	Y	-0-					-0-
08	23802 X	23802	-0-	-0-	-0-	1127 1	22675 2	Y	-0-					-0-
09	22770 X	22342	-0-	-428	-0-	1037 1	21305 2	Y	-0-					-0-
10	23870 X	NO RPT	-0-	-23870	-0-			Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																
GALVAN RANCH																
WELL #: C312H													RRCID -> 276893			
COMPL. DATE 11/06/2016													TOTAL DEPTH 8712			
PERF. 9275													- 16162			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	25172 X	22568	-0-	-2604	-0-	1164	1	21404	2	Y	-0-					-0-
*03	27869 X	24746	-0-	-3123	-0-	1204	1	23542	2	Y	-0-					-0-
*04	25110 X	23854	-0-	-1256	-0-	1132	1	22722	2	Y	-0-					-0-
05	25141 X	24413	-0-	-728	-0-	1207	1	23205	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
06	24180 X	23482	-0-	-698	-0-	1163	1	22318	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
07	24332 X	24332	-0-	-0-	-0-	1194	1	23138	2	Y	-0-					-0-
08	23841 X	23841	-0-	-0-	-0-	1128	1	22713	2	Y	-0-					-0-
09	23850 X	22580	-0-	-1270	-0-	1048	1	21531	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
10	24428 X	NO RPT	-0-	-24428	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE G													WELL #: 51H			
RRCID -> 276896													COMPL. DATE 12/09/2015			
TOTAL DEPTH 7578													PERF. 7927			
- 13762																
05	620 N	56	-0-	-564	-0-	47	2	9	9	Y	8	7	0			1
06	420 N	131	-0-	-289	-0-	3	1	126	2	Y	2	3	0			-0-
						2	9									
07	757 X	757	-0-	-0-	-0-	29	1	563	2	Y	150	142	0			8
						165	9									
08	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	82	1	1638	2	Y	278	271	0			15
						306	9									
09	552 X	552	-0-	-0-	-0-	26	1	512	2	Y	13	27	0			1
						14	9									
10	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					1
BRISCOE R (SA)													WELL #: 32H			
RRCID -> 276897													COMPL. DATE 03/28/2018			
TOTAL DEPTH 7433													PERF. 7924			
- 14649																
*02	5628 X	4825	-0-	-803	-0-	243	1	4499	2	Y	75	74	0			4
						83	9									
*03	6231 X	3011	-0-	-3220	-0-	147	1	2841	2	Y	21	23	0	1	1	1
						23	9									
04	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	264	1	5301	2	Y	85	81	0			5
						94	9									
05	5332 X	5288	-0-	-44	-0-	255	1	4954	2	Y	72	72	0			5
						79	9									
06	5160 X	3839	-0-	-1321	-0-	187	1	3577	2	Y	68	70	0			3
						75	9									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5670 X	142	-0-	-5528	-0-	3	1	139	2	Y	-0-					-0-
10	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE R (SA)													WELL #: 31H			
RRCID -> 276898													COMPL. DATE 03/28/2018			
TOTAL DEPTH 7454													PERF. 8052			
- 14975																
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE G GU9 STATE (SA)															
WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	5809	-0-	5809	5809	261	1	5217	2	Y	301	285	0		16
						331	9								
05	T. A.	7189	-0-	7189	12998	334	1	6471	2	Y	349	339	0		26
						384	9								
06	T. A.	4954	-0-	4954	17952	231	1	4438	2	Y	259	274	0		11
						285	9								
07	22411 X	4459	-0-	-17952	-0-	207	1	3998	2	Y	231	228	0	1 1	13
						254	9								
08	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	194	1	3934	2	Y	207	208	0		12
						228	9								
09	6960 X	4509	-0-	-2451	-0-	200	1	4072	2	Y	215	216	0		11
						237	9								
10	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT				11
BRISCOE R														WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415	
*02	7728 X	6430	-0-	-1298	-0-	328	1	6048	2	Y	49	55	0	1 1	2
						54	9								
*03	8556 X	4968	-0-	-3588	-0-	240	1	4711	2	Y	15	16	0		1
						17	9								
04	8280 X	6256	-0-	-2024	-0-	293	1	5868	2	Y	86	82	0		5
						95	9								
05	7130 X	5982	-0-	-1148	-0-	291	1	5584	2	Y	97	95	0		7
						107	9								
06	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	395	1	7557	2	Y	117	119	0		5
						129	9								
07	10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	508	1	9822	2	Y	137	134	0		8
						151	9								
08	10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	470	1	9395	2	Y	132	133	0		7
						145	9								
09	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	451	1	9210	2	Y	143	143	0		7
						157	9								
10	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT				7
BRISCOE R														WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRISCOE G GU4 STATE (SA)														WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	BALANCE
										M	PROD	AMT	CODE	
*02	4200 X	3104	-0-	-1096	-0-	159	1	2911	2	Y	31	30	0	2
						34	9							
*03	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	199	1	3910	2	Y	48	47	0	3
						53	9							
04	3180 X	695	-0-	-2485	-0-	32	1	652	2	Y	10	12	0	1
						11	9							
05	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	329	1	6325	2	Y	169	157	0	13
						186	9							
06	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	284	1	5482	2	Y	55	66	0	2
						61	9							
07	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	292	1	5664	2	Y	39	39	0	2
						43	9							
08	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	269	1	5450	2	Y	24	25	0	1
						26	9							
09	6630 X	5779	-0-	-851	-0-	267	1	5512	2	Y	-0-	1	0	-0-
10	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222														
*02	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	525	1	9624	2	Y	150	143	0	7
						165	9							
*03	10881 X	7340	-0-	-3541	-0-	359	1	6980	2	Y	1	7	0	-0-
						1	9							
04	10890 X	59	-0-	-10831	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
05	11408 X	32	-0-	-11376	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
06	11040 X	-0-	-0-	-11040	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	385	-0-	385	385	16	1	369	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	385					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072														
*02	9576 X	6191	-0-	-3385	-0-	320	1	5871	2	Y	-0-			-0-
03	10602 X	7764	-0-	-2838	-0-	377	1	7387	2	Y	-0-			-0-
04	9780 X	7453	-0-	-2327	-0-	353	1	7100	2	Y	-0-			-0-
05	9610 X	7453	-0-	-2157	-0-	367	1	7086	2	Y	-0-			-0-
06	9120 X	7761	-0-	-1359	-0-	382	1	7379	2	Y	-0-			-0-
07	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	394	1	7657	2	Y	-0-			-0-
08	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	301	1	6065	2	Y	-0-			-0-
09	7770 X	2855	-0-	-4915	-0-	132	1	2723	2	Y	-0-			-0-
10	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G GU4 STATE (SA)				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 52H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 277453		CAPACITY COMPL. DATE 12/10/2015				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.	567	-0-	567		567	24 90	1 9	453	2	Y	82	84	0			4
*03	T. A.	1115	-0-	1115		1682	41 212	1 9	862	2	Y	193	184	0	1	1	12
04	T. A.	764	-0-	764		2446	30 144	1 9	590	2	Y	131	136	0			7
05	T. A.	2207	-0-	2207		4653	99 251	1 9	1857	2	Y	228	218	0			17
06	T. A.	3199	-0-	3199		7852	143 338	1 9	2718	2	Y	307	311	0			13
07	12248 X	4396	-0-	-7852		-0-	199 363	1 9	3834	2	Y	330	323	0	1	1	19
08	1518 X	1518	-0-	-0-		-0-	65 112	1 9	1341	2	Y	102	115	0			6
09	3210 X	2152	-0-	-1058		-0-	94 160	1 9	1898	2	Y	145	144	0			7
10	4402 X	NO RPT	-0-	-4402		-0-					Y	NO RPT					7
SAN AMBROSIA D (SA8)				WELL #:	6H	RRCID -> 277454	COMPL. DATE 03/29/2024				TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7113 - 17149						
*02	5028 X	5028	-0-	-0-		-0-	227 655	1 9	4146	2	Y	595	565	0			30
*03	5425 X	4841	-0-	-584		-0-	195 842	1 9	3804	2	Y	765	743	0	5	1	47
04	5250 X	5016	-0-	-234		-0-	201 748	1 9	4067	2	Y	680	689	0	1	1	37
05	5549 X	5287	-0-	-262		-0-	222 757	1 9	4308	2	Y	688	673	0			52
06	5370 X	4889	-0-	-481		-0-	213 591	1 9	4085	2	Y	537	567	0			22
07	4358 X	4358	-0-	-0-		-0-	189 512	1 9	3657	2	Y	465	459	0	2	1	26
08	3482 X	3482	-0-	-0-		-0-	142 479	1 9	2861	2	Y	435	436	0	1	1	24
09	5130 X	3387	-0-	-1743		-0-	130 606	1 9	2651	2	Y	551	547	0	1	1	27
10	5301 X	NO RPT	-0-	-5301		-0-					Y	NO RPT					27
GALVAN RANCH LP GU4 STATE				WELL #:	14H	RRCID -> 277455	COMPL. DATE 05/22/2015				TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496						
*02	11508 X	9894	-0-	-1614		-0-	504 118	1 9	9272	2	Y	107	109	0			5
*03	14601 X	10500	-0-	-4101		-0-	505 100	1 9	9895	2	Y	91	89	0	1	1	6
04	14130 X	10274	-0-	-3856		-0-	484 85	1 9	9705	2	Y	77	79	0			4
05	14601 X	5496	-0-	-9105		-0-	270 50	1 9	5176	2	Y	45	46	0			3
06	13773 X	13773	-0-	-0-		-0-	676 108	1 9	12989	2	Y	98	97	0			4
07	10967 X	10967	-0-	-0-		-0-	537 84	1 9	10346	2	Y	76	76	0			4
08	10008 X	10008	-0-	-0-		-0-	472 81	1 9	9455	2	Y	74	74	0			4
09	13770 X	8943	-0-	-4827		-0-	414 81	1 9	8448	2	Y	74	74	0			4
10	14229 X	NO RPT	-0-	-14229		-0-					Y	NO RPT					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY																			
GALVAN RANCH																			
WELL #: A431H										RRCID -> 277461									
COMPL. DATE 03/18/2020										TOTAL DEPTH 9297									
PERF.10034 - 17351																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE				
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	CODE					
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
BRISCOE STATE AR										WELL #: 13H									
RRCID -> 277462										COMPL. DATE 05/11/2019									
TOTAL DEPTH 8071										PERF. 8288 - 14437									
*02	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	179	1	3315	2	Y	37	37	0		2				
						41	9												
03	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	201	1	3964	2	Y	32	32	0		2				
						35	9												
04	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	186	1	3771	2	Y	31	31	0		2				
						34	9												
05	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	199	1	3872	2	Y	29	29	0		2				
						32	9												
06	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	196	1	3795	2	Y	25	26	0		1				
						28	9												
07	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	221	1	4265	2	Y	24	24	0		1				
						26	9												
08	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	188	1	3754	2	Y	24	24	0		1				
						26	9												
09	4020 X	3891	-0-	-129	-0-	179	1	3682	2	Y	27	27	0		1				
						30	9												
10	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT				1				
BRISCOE STATE AR										WELL #: 12H									
RRCID -> 277463										COMPL. DATE 06/22/2015									
TOTAL DEPTH 8082										PERF. 8305 - 14372									
*02	11788 X	11255	-0-	-533	-0-	581	1	10671	2	Y	3	3	0		-0-				
						3	9												
*03	13051 X	11850	-0-	-1201	-0-	574	1	11275	2	Y	1	1	0		-0-				
						1	9												
04	12420 X	11795	-0-	-625	-0-	560	1	11235	2	Y	-0-				-0-				
05	12710 X	10212	-0-	-2498	-0-	504	1	9707	2	Y	1	1	0		-0-				
						1	9												
06	12300 X	5254	-0-	-7046	-0-	259	1	4992	2	Y	3	3	0		-0-				
						3	9												
07	9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	472	1	9131	2	Y	21	20	0		1				
						23	9												
08	13293 X	13293	-0-	-0-	-0-	628	1	12625	2	Y	36	35	0		2				
						40	9												
09	12030 X	12030	-0-	-0-	-0-	558	1	11448	2	Y	22	23	0		1				
						24	9												
10	10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT				1				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE STATE AR														
WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	13552 X	13040	-0-	-512	-0-	660 1	12179 2	Y	183	183 0	1 1			9
03	15004 X	14163	-0-	-841	-0-	201 9								
04	13980 X	13189	-0-	-791	-0-	679 1	13290 2	Y	176	172 0	2 1			11
05	14446 X	14059	-0-	-387	-0-	194 9								
06	13980 X	13447	-0-	-533	-0-	617 1	12385 2	Y	170	172 0				9
07	13883 X	13883	-0-	-0-	-0-	187 9								
08	12368 X	12368	-0-	-0-	-0-	685 1	13191 2	Y	166	163 0				12
09	13672 X	13672	-0-	-0-	-0-	183 9								
10	14074 X	NO RPT	-0-	-14074	-0-	656 1	12624 2	Y	152	158 0				6
						167 9								
						678 1	13062 2	Y	130	129 0				7
						143 9								
						579 1	11657 2	Y	120	120 0				7
						132 9								
						628 1	12888 2	Y	142	142 0				7
						156 9								
								Y	NO RPT					7
GALVAN RANCH														
WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH LP														
WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479														
*02	9996 X	8891	-0-	-1105	-0-	454 1	8328 2	Y	99	98 0				5
						109 9								
*03	11067 X	9619	-0-	-1448	-0-	464 1	9063 2	Y	84	83 0	1 1			5
						92 9								
04	9810 X	9338	-0-	-472	-0-	438 1	8770 2	Y	118	117 0				6
						130 9								
05	9951 X	9547	-0-	-404	-0-	464 1	8978 2	Y	95	94 0				7
						105 9								
06	9570 X	9280	-0-	-290	-0-	455 1	8736 2	Y	81	85 0				3
						89 9								
07	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	466 1	9023 2	Y	91	89 0				5
						100 9								
08	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	445 1	8980 2	Y	102	101 0				6
						112 9								
09	9330 X	6458	-0-	-2872	-0-	298 1	6079 2	Y	74	76 0				4
						81 9								
10	9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-			Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//		788997											
GALVAN RANCH				WELL #:		B250H		RRCID -> 277834		COMPL. DATE 05/30/2015		TOTAL DEPTH		8914 PERF. 9191 - 14958			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	17918 X	16602	-0-	-1316	-0-				819	1	15782	2	Y	1	1	0	-0-
06	17340 X	16310	-0-	-1030	-0-				809	1	15490	2	Y	10	10	0	-0-
07	16728 X	16728	-0-	-0-	-0-				822	1	15906	2	Y	-0-			-0-
08	15950 X	15950	-0-	-0-	-0-				757	1	15192	2	Y	1	1	0	-0-
09	16740 X	15655	-0-	-1085	-0-				727	1	14926	2	Y	2	2	0	-0-
10	16864 X	NO RPT	-0-	-16864	-0-				2	9			Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G GU12 STATE (SA)																	
				WELL #:	53H	RRCID -> 278139		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH		7576 PERF. 7735 - 14460					
*02	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-				213	1	3938	2	Y	279	273	0	14
*03	4526 X	2818	-0-	-1708	-0-				307	9	2465	2	Y	207	206	0	13
04	4380 X	3944	-0-	-436	-0-				125	1	3395	2	Y	347	341	0	19
05	4929 X	3145	-0-	-1784	-0-				228	9	2734	2	Y	244	245	0	18
06	4770 X	2367	-0-	-2403	-0-				167	1	2058	2	Y	182	192	0	8
07	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-				382	9	1615	2	Y	81	83	0	5
08	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-				143	1	2612	2	Y	29	32	0	2
09	3930 X	2976	-0-	-954	-0-				268	9	2609	2	Y	217	208	0	11
10	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-				109	1			Y	NO RPT			11
BRISCOE STATE AR (SA)																	
				WELL #:	11H	RRCID -> 278480		COMPL. DATE 12/12/2021		TOTAL DEPTH		8133 PERF. 8381 - 17983					
*02	9744 X	7905	-0-	-1839	-0-				406	1	7454	2	Y	41	39	0	2
*03	10788 X	7291	-0-	-3497	-0-				45	9	6895	2	Y	41	40	0	3
04	8100 X	7995	-0-	-105	-0-				351	1	7616	2	Y	1	4	0	-0-
05	8742 X	6825	-0-	-1917	-0-				45	9	6472	2	Y	17	16	0	1
06	8460 X	8356	-0-	-104	-0-				378	1	7888	2	Y	51	50	0	2
07	9997 X	9997	-0-	-0-	-0-				1	9	9488	2	Y	17	18	0	1
08	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-				334	1	6975	2	Y	13	13	0	1
09	8370 X	6347	-0-	-2023	-0-				19	9	6051	2	Y	-0-	1	0	-0-
10	9982 X	NO RPT	-0-	-9982	-0-				412	1			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE J STATE (SA)														
WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	26236 X	17193	-0-	-9043	-0-	880 1	16162 2	Y	137	134 0				7
*03	29047 X	26795	-0-	-2252	-0-	151 9	1301 1	25403 2	Y	83	84 0	1 1		5
04	27090 X	25113	-0-	-1977	-0-	91 9	1190 1	23859 2	Y	58	60 0			3
05	26008 X	26008	-0-	-0-	-0-	64 9	1279 1	24624 2	Y	95	91 0			7
06	26174 X	26174	-0-	-0-	-0-	105 9	1291 1	24772 2	Y	101	104 0			4
07	27540 X	27540	-0-	-0-	-0-	111 9	1348 1	26074 2	Y	107	105 0			6
08	27453 X	27453	-0-	-0-	-0-	118 9	1296 1	26033 2	Y	113	113 0			6
09	26482 X	26482	-0-	-0-	-0-	124 9	1225 1	25140 2	Y	106	107 0			5
10	27528 X	NO RPT	-0-	-27528	-0-	117 9			Y	NO RPT				5

BRISCOE J (SA)													WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205	
*02	17276 X	15387	-0-	-1889	-0-	784 1	14369 2	Y	213	212 0	1 1			11
*03	19127 X	17857	-0-	-1270	-0-	234 9	859 1	16803 2	Y	177	175 0	2 1		11
04	17760 X	17124	-0-	-636	-0-	195 9	805 1	16156 2	Y	148	151 0			8
05	17639 X	17438	-0-	-201	-0-	163 9	856 1	16437 2	Y	132	130 0			10
06	17280 X	16868	-0-	-412	-0-	145 9	833 1	15967 2	Y	62	69 0			3
07	17616 X	17616	-0-	-0-	-0-	68 9	862 1	16686 2	Y	62	61 0			4
08	17248 X	17248	-0-	-0-	-0-	68 9	812 1	16353 2	Y	75	75 0			4
09	17130 X	16508	-0-	-622	-0-	83 9	762 1	15627 2	Y	108	107 0			5
10	17608 X	NO RPT	-0-	-17608	-0-	119 9			Y	NO RPT				5

BRISCOE R													WELL #: 8JH RRCID -> 279088 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*02	27804 X	26639	-0-	-1165	-0-	1374	1	25265	2	Y	-0-		-0-	
03	30783 X	28845	-0-	-1938	-0-	1402	1	27443	2	Y	-0-		-0-	
*04	28620 X	27462	-0-	-1158	-0-	1303	1	26159	2	Y	-0-		-0-	
05	29481 X	28224	-0-	-1257	-0-	1395	1	26829	2	Y	-0-		-0-	
06	28530 X	26825	-0-	-1705	-0-	1329	1	25496	2	Y	-0-		-0-	
07	27644 X	27644	-0-	-0-	-0-	1359	1	26283	2	Y	2	2 0	-0-	
08	27316 X	27316	-0-	-0-	-0-	1296	1	26016	2	Y	4	4 0	-0-	
09	27450 X	26353	-0-	-1097	-0-	1223	1	25124	2	Y	5	5 0	-0-	
10	28210 X	NO RPT	-0-	-28210	-0-					Y	NO RPT		-0-	
GALVAN RANCH													WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211	
*02	15988 X	14368	-0-	-1620	-0-	738	1	13594	2	Y	33	31 0	2	
03	17701 X	14727	-0-	-2974	-0-	716	1	13996	2	Y	14	15 0	1	
04	16290 X	14709	-0-	-1581	-0-	699	1	14002	2	Y	7	8 0	-0-	
*05	16833 X	14836	-0-	-1997	-0-	734	1	14102	2	Y	-0-		-0-	
06	15930 X	13539	-0-	-2391	-0-	671	1	12868	2	Y	-0-		-0-	
07	13225 X	13225	-0-	-0-	-0-	650	1	12575	2	Y	-0-		-0-	
08	14994 X	14994	-0-	-0-	-0-	711	1	14282	2	Y	1	1 0	-0-	
09	18178 X	18178	-0-	-0-	-0-	843	1	17333	2	Y	2	2 0	-0-	
10	14849 X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					Y	NO RPT		-0-	
GALVAN RANCH													WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737	
*02	33040 X	30751	-0-	-2289	-0-	1587	1	29136	2	Y	25	25 0	1	
03	36580 X	33228	-0-	-3352	-0-	1615	1	31590	2	Y	21	21 0	1	
04	35400 X	31887	-0-	-3513	-0-	1513	1	30352	2	Y	20	20 0	1	
05	35371 X	33009	-0-	-2362	-0-	1628	1	31361	2	Y	18	18 0	1	
06	32940 X	31318	-0-	-1622	-0-	1549	1	29751	2	Y	16	16 0	1	
07	25814 X	25814	-0-	-0-	-0-	1266	1	24530	2	Y	16	16 0	1	
08	25288 X	25288	-0-	-0-	-0-	1199	1	24074	2	Y	14	14 0	1	
09	31950 X	17753	-0-	-14197	-0-	825	1	16910	2	Y	16	16 0	1	
10	33015 X	NO RPT	-0-	-33015	-0-					Y	NO RPT		1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	
										M	PROD			
*02	14588 X	7836	-0-	-6752	-0-	398	1	7292	2	Y	133	134	0	7
						146	9							
*03	16151 X	4828	-0-	-11323	-0-	229	1	4502	2	Y	88	89	0	5
						97	9							
04	15630 X	3096	-0-	-12534	-0-	145	1	2895	2	Y	51	53	0	3
						56	9							
05	14539 X	5658	-0-	-8881	-0-	278	1	5371	2	Y	8	10	0	1
						9	9							
06	14070 X	6272	-0-	-7798	-0-	308	1	5920	2	Y	40	39	0	2
						44	9							
07	9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	466	1	9025	2	Y	63	61	0	4
						69	9							
08	9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	455	1	9108	2	Y	48	49	0	3
						53	9							
09	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	406	1	8350	2	Y	46	47	0	2
						51	9							
10	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT			2
GALVAN RANCH WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599														
*02	27188 X	17369	-0-	-9819	-0-	895	1	16456	2	Y	16	16	0	1
						18	9							
*03	30101 X	18002	-0-	-12099	-0-	876	1	17114	2	Y	11	11	0	1
						12	9							
04	22590 X	11432	-0-	-11158	-0-	541	1	10878	2	Y	12	12	0	1
						13	9							
05	23343 X	3784	-0-	-19559	-0-	185	1	3596	2	Y	3	4	0	-0-
						3	9							
06	18600 X	3671	-0-	-14929	-0-	183	1	3487	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
07	12382 X	12382	-0-	-0-	-0-	607	1	11745	2	Y	27	25	0	2
						30	9							
08	13787 X	13787	-0-	-0-	-0-	654	1	13126	2	Y	6	8	0	-0-
						7	9							
09	12112 X	12112	-0-	-0-	-0-	563	1	11540	2	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
10	12369 X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779														
05	13155 X	13155	-0-	-0-	-0-	13155	2			N	-0-			-0-
06	16342 X	16342	-0-	-0-	-0-	16342	2			N	-0-			-0-
07	16410 X	16410	-0-	-0-	-0-	16410	2			N	-0-			-0-
08	16247 X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	2			N	-0-			-0-
09	17027 X	17027	-0-	-0-	-0-	17027	2			N	-0-			-0-
10	16895 X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY																			
SAN AMBROSIA D (SA)																			
WELL #: 9H										RRCID -> 279648		COMPL. DATE 10/27/2023		TOTAL DEPTH 6697		PERF. 7090 - 15108			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
*02	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-			
03	3255 X	2414	-0-	-841	-0-	95	1	1825	2	Y	449	421	0			28			
						494	9												
04	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	152	1	3033	2	Y	723	711	0	1	1	39			
						795	9												
05	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	169	1	3211	2	Y	470	473	0	1	1	35			
						517	9												
06	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	149	1	2848	2	Y	386	405	0			16			
						425	9												
07	948 X	948	-0-	-0-	-0-	45	1	851	2	Y	47	59	0	1	1	3			
						52	9												
08	153 X	153	-0-	-0-	-0-	67	2	86	9	Y	78	77	0			4			
09	3990 X	324	-0-	-3666	-0-	10	1	189	2	Y	114	112	0			6			
						125	9												
10	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					6			
BRISCOE C										WELL #: 13H		RRCID -> 279649		COMPL. DATE 01/03/2016		TOTAL DEPTH 6899		PERF. 7502 - 15503	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
GALVAN RANCH										WELL #: A456H		RRCID -> 279650		COMPL. DATE 01/07/2017		TOTAL DEPTH 9217		PERF. 9499 - 14498	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
GALVAN RANCH										WELL #: A460H		RRCID -> 279651		COMPL. DATE 01/06/2017		TOTAL DEPTH 9118		PERF. 9401 - 13423	
05	14B2 EXT	14732	-0-	14732	14732	728	1	13990	2	Y	13	12	0			1			
						14	9												
06	14B2 EXT	12351	-0-	12351	27083	613	1	11728	2	Y	9	10	0			-0-			
						10	9												
07	37076 X	9993	-0-	-27083	-0-	491	1	9491	2	Y	10	9	0			1			
						11	9												
08	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	369	1	7417	2	Y	5	6	0			-0-			
						6	9												
09	14250 X	9086	-0-	-5164	-0-	422	1	8657	2	Y	6	6	0			-0-			
						7	9												
10	14725 X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					Y	NO RPT					-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH				WELL #: A459H		RRCID -> 279652		COMPL. DATE 01/09/2017		TOTAL DEPTH		9196 PERF. 9918 - 15213	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
*02	18704 X	18099	-0-	-605	-0-	931 1	17158 2	Y	9	9 0			-0-
03	20708 X	19733	-0-	-975	-0-	10 9							
04	19530 X	18832	-0-	-698	-0-	959 1	18753 2	Y	19	18 0			1
05	20026 X	17809	-0-	-2217	-0-	21 9							
06	19380 X	17468	-0-	-1912	-0-	891 1	17915 2	Y	24	24 0			1
07	15800 X	15800	-0-	-0-	-0-	26 9							
08	15566 X	15566	-0-	-0-	-0-	880 1	16903 2	Y	24	23 0			2
09	18840 X	15633	-0-	-3207	-0-	26 9							
10	18042 X	NO RPT	-0-	-18042	-0-	775 1	14848 2	Y	1677	1610 0			69
						1845 9							
						774 1	15008 2	Y	16	79 0	5 1		1
						18 9							
						735 1	14810 2	Y	19	19 0			1
						21 9							
						724 1	14902 2	Y	6	7 0			-0-
						7 9							
								Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH LP GU5 STATE				WELL #: 20H		RRCID -> 279653		COMPL. DATE 07/25/2019		TOTAL DEPTH		8038 PERF. 8782 - 16072	
*02	8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	449 1	8230 2	Y	112	112 0			6
						123 9							
*03	8928 X	6916	-0-	-2012	-0-	332 1	6494 2	Y	82	82 0	1 1		5
						90 9							
04	8640 X	6566	-0-	-2074	-0-	308 1	6175 2	Y	75	76 0			4
						83 9							
05	9734 X	7042	-0-	-2692	-0-	344 1	6628 2	Y	64	63 0			5
						70 9							
06	9420 X	6639	-0-	-2781	-0-	323 1	6237 2	Y	72	74 0			3
						79 9							
07	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	334 1	6491 2	Y	76	75 0			4
						84 9							
08	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	259 1	5203 2	Y	54	55 0			3
						59 9							
09	6810 X	6112	-0-	-698	-0-	280 1	5767 2	Y	59	59 0			3
						65 9							
10	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-			Y	NO RPT				3
SAN AMBROSIA D (SA)				WELL #: 8H		RRCID -> 279664		COMPL. DATE 11/01/2023		TOTAL DEPTH		6701 PERF. 7059 - 15089	
*02	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-			Y	-0-				-0-
03	7440 X	5821	-0-	-1619	-0-	265 1	5193 2	Y	330	310 0			20
						363 9							
04	7200 X	5054	-0-	-2146	-0-	208 1	4175 2	Y	610	596 0	1 1		33
						671 9							
05	5022 X	2803	-0-	-2219	-0-	112 1	2176 2	Y	468	466 0			35
						515 9							
06	5640 X	2182	-0-	-3458	-0-	89 1	1685 2	Y	371	391 0			15
						408 9							
07	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	98 1	1898 2	Y	298	295 0	1 1		17
						328 9							
08	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	139 1	2719 2	Y	341	339 0			19
						375 9							
09	5040 X	3751	-0-	-1289	-0-	158 1	3220 2	Y	339	340 0	1 1		17
						373 9							
10	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT				17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE C															
WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12691					Y	NO RPT				-0-
BRISCOE C															
WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299															
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH															
WELL #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939															
*02	13692 X	12220	-0-	-1472	-0-	629	1	11565	2	Y	24	24	0		1
						26	9								
*03	15306 X	15306	-0-	-0-	-0-	742	1	14455	2	Y	99	94	0		6
						109	9								
04	17070 X	13819	-0-	-3251	-0-	655	1	13162	2	Y	2	8	0		-0-
						2	9								
05	17639 X	12122	-0-	-5517	-0-	598	1	11512	2	Y	11	10	0		1
						12	9								
06	17070 X	13177	-0-	-3893	-0-	650	1	12515	2	Y	11	12	0		-0-
						12	9								
07	11770 X	11770	-0-	-0-	-0-	577	1	11179	2	Y	13	12	0		1
						14	9								
08	9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	438	1	8808	2	Y	4	5	0		-0-
						4	9								
09	13830 X	11612	-0-	-2218	-0-	539	1	11061	2	Y	11	10	0		1
						12	9								
10	13609 X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					Y	NO RPT				1
GALVAN RANCH															
WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076															
*03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-				-0-
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-				-0-
05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
*05	24335 X	14375	-0-	-9960	-0-	710	1	13665	2	Y	-0-		-0-	
06	23160 X	16013	-0-	-7147	-0-	795	1	15218	2	Y	-0-		-0-	
07	17132 X	17132	-0-	-0-	-0-	842	1	16289	2	Y	1	1 0	-0-	
						1	9							
08	20551 X	20551	-0-	-0-	-0-	973	1	19571	2	Y	6	6 0	-0-	
						7	9							
09	22560 X	19754	-0-	-2806	-0-	917	1	18836	2	Y	1	1 0	-0-	
						1	9							
10	17143 X	NO RPT	-0-	-17143	-0-				Y	NO RPT			-0-	
SAN AMBROSIA D (SA)														
WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7136 - 15135														
*02	1820 X	-0-	-0-	-1820	-0-				Y	-0-			-0-	
*03	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				Y	-0-			-0-	
*04	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				Y	-0-			-0-	
05	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				Y	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH														
WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998														
*02	3976 X	52	-0-	-3924	-0-	52	2		Y	-0-			-0-	
*03	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-				Y	-0-			-0-	
04	1470 X	382	-0-	-1088	-0-	18	1	364	2	Y	-0-		-0-	
*05	155 X	13	-0-	-142	-0-	13	2		Y	-0-			-0-	
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-			-0-	
10	13 X	NO RPT	-0-	-13	-0-				Y	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH														
WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821														
*02	11172 X	10216	-0-	-956	-0-	525	1	9660	2	Y	28	29 0	1	
						31	9							
03	12369 X	10869	-0-	-1500	-0-	528	1	10313	2	Y	25	24 0	2	
						28	9							
04	10800 X	10178	-0-	-622	-0-	483	1	9672	2	Y	21	22 0	1	
						23	9							
05	11315 X	10579	-0-	-736	-0-	521	1	10037	2	Y	19	19 0	1	
						21	9							
06	10950 X	10423	-0-	-527	-0-	516	1	9888	2	Y	17	17 0	1	
						19	9							
07	9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	460	1	8916	2	Y	10	10 0	1	
						11	9							
08	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	475	1	9548	2	Y	-0-	1 0	-0-	
09	10410 X	10374	-0-	-36	-0-	482	1	9880	2	Y	11	10 0	1	
						12	9							
10	10757 X	NO RPT	-0-	-10757	-0-				Y	NO RPT			1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
*02	1120 X	1024	-0-	-96	-0-	51 1	48 9	925 2	Y	44	45 0		2		
*03	1674 X	889	-0-	-785	-0-	41 1	12 9	836 2	Y	11	12 0		1		
04	1620 X	443	-0-	-1177	-0-	20 1	34 9	389 2	Y	31	30 0		2		
05	1674 X	740	-0-	-934	-0-	36 1	40 9	664 2	Y	36	35 0		3		
06	1530 X	612	-0-	-918	-0-	27 1	48 9	537 2	Y	44	45 0		2		
07	410 X	410	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	390 2	Y	1	3 0		-0-		
08	361 X	361	-0-	-0-	-0-	17 1	19 9	325 2	Y	17	16 0		1		
09	720 X	451	-0-	-269	-0-	19 1	18 9	414 2	Y	16	16 0		1		
10	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-				Y	NO RPT			1		
GALVAN RANCH															
WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038															
*02	12712 X	12159	-0-	-553	-0-	624 1	40 9	11495 2	Y	36	36 0		2		
03	13609 X	12448	-0-	-1161	-0-	603 1	33 9	11812 2	Y	30	30 0		2		
04	12240 X	11212	-0-	-1028	-0-	530 1	29 9	10653 2	Y	26	27 0		1		
05	13454 X	12117	-0-	-1337	-0-	595 1	43 9	11479 2	Y	39	37 0		3		
06	13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	672 1	23 9	12911 2	Y	21	23 0		1		
07	13525 X	13525	-0-	-0-	-0-	662 1	25 9	12838 2	Y	23	23 0		1		
08	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	128 1	3 9	2651 2	Y	3	4 0		-0-		
09	13620 X	119	-0-	-13501	-0-	1 1		118 2	Y	-0-			-0-		
10	14074 X	NO RPT	-0-	-14074	-0-				Y	NO RPT			-0-		
GALVAN RANCH															
WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260															
*02	896 X	-0-	-0-	-896	-0-				Y	-0-			-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	118 1		2390 2	Y	-0-			-0-		
05	19299 X	19299	-0-	-0-	-0-	953 1		18346 2	Y	-0-			-0-		
06	15407 X	15407	-0-	-0-	-0-	763 1		14644 2	Y	-0-			-0-		
07	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	233 1		4512 2	Y	-0-			-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	18690 X	6112	-0-	-12578	-0-	283 1	3 9	5826 2	Y	3	3 0		-0-		
10	19313 X	NO RPT	-0-	-19313	-0-				Y	NO RPT			-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT											
SM ENERGY COMPANY																							
GALVAN RANCH																							
WELL #: B301H												RRCID ->	279915	COMPL. DATE	02/06/2017	TOTAL	DEPTH	9072	PERF.	9272	-	14883	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE							
*02	13507 X	13507	-0-	-0-	-0-	694	1	12755	2	Y	53	50	0				3						
						58	9																
*03	14542 X	14542	-0-	-0-	-0-	706	1	13817	2	Y	17	18	0	1	1		1						
						19	9																
04	13490 X	13490	-0-	-0-	-0-	640	1	12838	2	Y	11	11	0				1						
						12	9																
05	14942 X	8632	-0-	-6310	-0-	425	1	8200	2	Y	6	7	0				-0-						
						7	9																
06	14460 X	13491	-0-	-969	-0-	667	1	12813	2	Y	10	10	0				-0-						
						11	9																
07	13676 X	13676	-0-	-0-	-0-	675	1	12992	2	Y	8	8	0				-0-						
						9	9																
08	12729 X	12729	-0-	-0-	-0-	603	1	12125	2	Y	1	1	0				-0-						
						1	9																
09	15735 X	15735	-0-	-0-	-0-	728	1	14952	2	Y	50	48	0				2						
						55	9																
10	13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT						2						
GALVAN RANCH												WELL #: C204H	RRCID ->	279938	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL	DEPTH	8889	PERF.	9401	-	17341
*02	18312 X	17689	-0-	-623	-0-	915	1	16774	2	Y	-0-						-0-						
03	20274 X	19288	-0-	-986	-0-	940	1	18348	2	Y	-0-						-0-						
*04	20193 X	20193	-0-	-0-	-0-	957	1	19236	2	Y	-0-						-0-						
*05	19839 X	19839	-0-	-0-	-0-	981	1	18858	2	Y	-0-						-0-						
06	18960 X	18483	-0-	-477	-0-	915	1	17568	2	Y	-0-						-0-						
07	19084 X	19084	-0-	-0-	-0-	939	1	18145	2	Y	-0-						-0-						
08	18587 X	18587	-0-	-0-	-0-	882	1	17705	2	Y	-0-						-0-						
09	20190 X	17104	-0-	-3086	-0-	795	1	16309	2	Y	-0-						-0-						
10	19840 X	NO RPT	-0-	-19840	-0-					Y	NO RPT						-0-						
GALVAN RANCH												WELL #: C206H	RRCID ->	279946	COMPL. DATE	07/22/2019	TOTAL	DEPTH	8896	PERF.	9400	-	17405
*02	23660 X	22832	-0-	-828	-0-	1177	1	21655	2	Y	-0-						-0-						
03	26195 X	25671	-0-	-524	-0-	1249	1	24422	2	Y	-0-						-0-						
04	30101 X	30101	-0-	-0-	-0-	1430	1	28671	2	Y	-0-						-0-						
05	29557 X	29557	-0-	-0-	-0-	1462	1	28095	2	Y	-0-						-0-						
06	27732 X	27732	-0-	-0-	-0-	1374	1	26358	2	Y	-0-						-0-						
07	28632 X	28632	-0-	-0-	-0-	1407	1	27225	2	Y	-0-						-0-						
08	27951 X	27951	-0-	-0-	-0-	1323	1	26628	2	Y	-0-						-0-						
09	30090 X	26330	-0-	-3760	-0-	1223	1	25107	2	Y	-0-						-0-						
10	29543 X	NO RPT	-0-	-29543	-0-					Y	NO RPT						-0-						
GALVAN RANCH												WELL #: C202H	RRCID ->	279948	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL	DEPTH	8910	PERF.	9400	-	17450
*02	19852 X	16508	-0-	-3344	-0-	853	1	15655	2	Y	-0-						-0-						
*03	21979 X	19530	-0-	-2449	-0-	951	1	18579	2	Y	-0-						-0-						
04	21000 X	19878	-0-	-1122	-0-	945	1	18933	2	Y	-0-						-0-						
*05	20863 X	19978	-0-	-885	-0-	989	1	18989	2	Y	-0-						-0-						
06	19260 X	18823	-0-	-437	-0-	931	1	17892	2	Y	-0-						-0-						
07	19525 X	19525	-0-	-0-	-0-	961	1	18564	2	Y	-0-						-0-						
08	19079 X	19079	-0-	-0-	-0-	903	1	18176	2	Y	-0-						-0-						
09	19890 X	17804	-0-	-2086	-0-	826	1	16978	2	Y	-0-						-0-						
10	19964 X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					Y	NO RPT						-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*02	19040 X	18573	-0-	-467	-0-	959 1	17608 2	Y	5	5	0	-0-	-0-		
03	21080 X	20510	-0-	-570	-0-	999 1	19511 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	19890 X	18415	-0-	-1475	-0-	875 1	17540 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
*05	22032 X	22032	-0-	-0-	-0-	1088 1	20944 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	20906 X	20906	-0-	-0-	-0-	1038 1	19868 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	21519 X	21519	-0-	-0-	-0-	1058 1	20461 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	21017 X	21017	-0-	-0-	-0-	996 1	20021 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	21330 X	19647	-0-	-1683	-0-	912 1	18735 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	22041 X	NO RPT	-0-	-22041	-0-			Y	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT		
BRISCOE CATARINA EAST GU1														WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257	
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT		
BRISCOE CATARINA EAST GU1														WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118	
*02	T. A.	12458	-0-	12458	12523	1702 1	10665 2	Y	83	82	0	-0-	-0-	1	
						91 9									
*03	T. A.	4005	-0-	4005	16528	957 1	3048 2	Y	-0-	1	0	-0-	-0-	-0-	
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	16528			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*05	23301 X	6773	-0-	-16528	-0-	1778 1	4995 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	1033 1	4443 2	Y	118	117	0	-0-	-0-	1	
						130 9									
07	13795 X	6589	-0-	-7206	-0-	1568 1	4215 2	Y	733	710	0	-0-	-0-	24	
						806 9									
08	6789 X	2402	-0-	-4387	-0-	871 1	1232 2	Y	272	284	0	-0-	-0-	12	
						299 9									
09	6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-			Y	-0-	12	0	-0-	-0-	-0-	
10	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-			Y	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	
BRISCOE CATARINA EAST GU1														WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127	
*02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4 1	23 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																	
BRISCOE CATARINA EAST GU1																	
WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	4116 X	2351	-0-	-1765	-0-	292 1	1830 2	Y	208	209 0							2
						229 9											
*03	4557 X	2386	-0-	-2171	-0-	527 1	1681 2	Y	162	159 0							5
						178 9											
04	4410 X	1752	-0-	-2658	-0-	289 1	1256 2	Y	188	188 0							5
						207 9											
05	2914 X	2243	-0-	-671	-0-	499 1	1402 2	Y	311	301 0							15
						342 9											
06	2520 X	2119	-0-	-401	-0-	345 1	1484 2	Y	264	276 0							3
						290 9											
07	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	463 1	1245 2	Y	104	104 0							3
						114 9											
08	855 X	855	-0-	-0-	-0-	316 1	447 2	Y	84	83 0							4
						92 9											
09	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-			Y	-0-	4 0							-0-
10	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT								-0-
BRISCOE CATARINA EAST GU1														WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922			
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
06	14B2 EXT	130	-0-	130	130	24 1	104 2	Y	2	2 0							-0-
						2 9											
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	130			Y	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	130			Y	-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	130			Y	-0-								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT								-0-
BRISCOE CATARINA EAST GU1														WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879			
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
*05	14B2 EXT	29	-0-	29	29	8 1	21 2	Y	-0-								-0-
06	14B2 EXT	145	-0-	145	174	21 1	91 2	Y	30	30 0							-0-
						33 9											
07	174 X	-0-	-0-	-174	-0-			Y	-0-								-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-								-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT								-0-
BRISCOE CATARINA EAST GU1														WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641			
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT								-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	1652 X	45	-0-	-1607	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
03	1829 X	56	-0-	-1773	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
*04	1770 X	87	-0-	-1683	-0-	87	2			Y	-0-			-0-
*05	1364 X	150	-0-	-1214	-0-	6	1	144	2	Y	-0-			-0-
06	90 X	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	2	Y	-0-			-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420														
*02	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	303	1	5549	2	Y	216	215	0	11
						238	9							
*03	6727 X	5649	-0-	-1078	-0-	264	1	5199	2	Y	169	168	0	10
						186	9							
04	6510 X	5649	-0-	-861	-0-	258	1	5180	2	Y	192	192	0	10
						211	9							
05	6727 X	6444	-0-	-283	-0-	310	1	5959	2	Y	159	157	0	12
						175	9							
06	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	335	1	6413	2	Y	240	242	0	10
						264	9							
07	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	331	1	6395	2	Y	202	200	0	11
						222	9					1	1	
08	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	289	1	5823	2	Y	191	191	0	11
						210	9							
09	7020 X	5948	-0-	-1072	-0-	268	1	5526	2	Y	140	144	0	7
						154	9							
10	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT			7
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080														
*02	3080 X	2097	-0-	-983	-0-	104	1	1887	2	Y	96	97	0	5
						106	9							
*03	3410 X	2707	-0-	-703	-0-	125	1	2459	2	Y	112	109	0	7
						123	9					1	1	
04	2880 X	2182	-0-	-698	-0-	97	1	1985	2	Y	91	93	0	5
						100	9							
05	2976 X	2400	-0-	-576	-0-	114	1	2194	2	Y	84	83	0	6
						92	9							
06	2640 X	510	-0-	-2130	-0-	24	1	478	2	Y	7	13	0	-0-
						8	9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-			-0-
10	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY																											
GALVAN RANCH																											
WELL #: B303H													RRCID -> 280688			COMPL. DATE 02/06/2017			TOTAL DEPTH 9056			PERF. 9131 - 14729					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
*02	11983	X	11983	-0-		-0-	-0-				618	1	11347	2	Y	16		15	0		1						
											18	9															
03	12368	X	12368	-0-		-0-	-0-				600	1	11743	2	Y	23		23	0		1						
											25	9															
04	11203	X	11203	-0-		-0-	-0-				530	1	10655	2	Y	16		16	0		1						
											18	9															
05	13268	X	11130	-0-		-2138	-0-				552	1	10569	2	Y	8		8	0		1						
											9	9															
06	12840	X	10986	-0-		-1854	-0-				544	1	10435	2	Y	6		7	0		-0-						
											7	9															
07	11820	X	11820	-0-		-0-	-0-				578	1	11203	2	Y	35		33	0		2						
											39	9															
08	13452	X	13452	-0-		-0-	-0-				636	1	12808	2	Y	7		9	0		-0-						
											8	9															
09	15849	X	15849	-0-		-0-	-0-				726	1	14919	2	Y	185		176	0		9						
											204	9															
10	11811	X	NO RPT	-0-		-11811	-0-								Y	NO RPT					9						
GALVAN RANCH													WELL #: B341H			RRCID -> 280689			COMPL. DATE 12/06/2016			TOTAL DEPTH 8835			PERF. 9258 - 14681		
*02	20076	X	18205	-0-		-1871	-0-				940	1	17265	2	Y	-0-					-0-						
03	22227	X	20154	-0-		-2073	-0-				981	1	19173	2	Y	-0-					-0-						
04	21510	X	20074	-0-		-1436	-0-				954	1	19120	2	Y	-0-					-0-						
05	21142	X	20871	-0-		-271	-0-				1031	1	19838	2	Y	2		2	0		-0-						
											2	9															
06	20102	X	20102	-0-		-0-	-0-				997	1	19104	2	Y	1		1	0		-0-						
											1	9															
07	20994	X	20994	-0-		-0-	-0-				1031	1	19963	2	Y	-0-					-0-						
08	20887	X	20887	-0-		-0-	-0-				991	1	19896	2	Y	-0-					-0-						
09	20190	X	20179	-0-		-11	-0-				935	1	19177	2	Y	61		58	0		3						
											67	9															
10	20987	X	NO RPT	-0-		-20987	-0-								Y	NO RPT					3						
GALVAN RANCH													WELL #: C203H			RRCID -> 280690			COMPL. DATE 07/21/2019			TOTAL DEPTH 8743			PERF. 9401 - 17274		
*02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-						
*04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-						
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #: B433H	12018 200 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
						RRCID -> 280691	COMPL. DATE 12/08/2016	TOTAL DEPTH	8776	PERF.	9310	-	14045		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
*02	7588 X	4210	-0-	-3378		-0-	216 1 15 9	3979 2	Y	14	14 0		1		
03	8519 X	8519	-0-	-0-		-0-	413 1 36 9	8070 2	Y	33	32 0		2		
04	7227 X	7227	-0-	-0-		-0-	343 1 25 9	6859 2	Y	23	24 0		1		
05	7223 X	7203	-0-	-20		-0-	355 1 20 9	6828 2	Y	18	18 0		1		
06	8250 X	6771	-0-	-1479		-0-	335 1 18 9	6418 2	Y	16	16 0		1		
07	6998 X	6998	-0-	-0-		-0-	344 1 17 9	6637 2	Y	15	15 0		1		
08	6882 X	6882	-0-	-0-		-0-	325 1 14 9	6543 2	Y	13	13 0		1		
09	7230 X	6625	-0-	-605		-0-	305 1 17 9	6303 2	Y	15	15 0		1		
10	7192 X	NO RPT	-0-	-7192		-0-			Y	NO RPT			1		
GALVAN RANCH				WELL #: A433H		RRCID -> 280692	COMPL. DATE 12/23/2016	TOTAL DEPTH	9492	PERF.	9725	-	17264		
*02	17892 X	14397	-0-	-3495		-0-	731 1 178 9	13488 2	Y	162	163 0	1 1	8		
*03	19809 X	16722	-0-	-3087		-0-	806 1 180 9	15736 2	Y	164	161 0	1 1	10		
04	16020 X	15787	-0-	-233		-0-	741 1 178 9	14868 2	Y	162	163 0		9		
05	16658 X	16658	-0-	-0-		-0-	814 1 165 9	15679 2	Y	150	148 0		11		
06	16170 X	16042	-0-	-128		-0-	787 1 132 9	15123 2	Y	120	126 0		5		
07	15505 X	15505	-0-	-0-		-0-	754 1 130 9	14621 2	Y	118	116 0		7		
08	15301 X	15301	-0-	-0-		-0-	722 1 109 9	14470 2	Y	99	100 0		6		
09	16110 X	14497	-0-	-1613		-0-	669 1 100 9	13728 2	Y	91	92 0		5		
10	16647 X	NO RPT	-0-	-16647		-0-			Y	NO RPT			5		
GALVAN RANCH				WELL #: B325H		RRCID -> 280693	COMPL. DATE 12/13/2016	TOTAL DEPTH	8979	PERF.	9267	-	16143		
*02	31780 X	27383	-0-	-4397		-0-	1411 1 29 9	25943 2	Y	26	26 0		1		
03	35185 X	33087	-0-	-2098		-0-	1610 1 20 9	31457 2	Y	18	18 0		1		
04	30667 X	30667	-0-	-0-		-0-	1456 1 18 9	29193 2	Y	16	16 0		1		
05	31434 X	31434	-0-	-0-		-0-	1553 1 19 9	29862 2	Y	17	17 0		1		
06	32010 X	29895	-0-	-2115		-0-	1478 1 18 9	28399 2	Y	16	16 0		1		
07	31840 X	31840	-0-	-0-		-0-	1562 1 18 9	30260 2	Y	16	16 0		1		
08	32118 X	32118	-0-	-0-		-0-	1522 1 17 9	30579 2	Y	15	15 0		1		
09	31277 X	31277	-0-	-0-		-0-	1451 1 18 9	29808 2	Y	16	16 0		1		
10	31837 X	NO RPT	-0-	-31837		-0-			Y	NO RPT					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																	
GALVAN RANCH																	
WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE				
*02	14644 X	6920	-0-	-7724	-0-	357 6 9	1	6557 2	Y	5	6 0		-0-				
03	15252 X	4210	-0-	-11042	-0-	205 2 9	1	4003 2	Y	2	2 0		-0-				
04	11880 X	2796	-0-	-9084	-0-	134 1 9	1	2661 2	Y	1	1 0		-0-				
05	11532 X	6556	-0-	-4976	-0-	322 10 9	1	6224 2	Y	9	8 0		1				
06	11160 X	2869	-0-	-8291	-0-	144 1	1	2725 2	Y	-0-	1 0		-0-				
07	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	140 1	1	2732 2	Y	-0-			-0-				
08	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	177 2 9	1	3572 2	Y	2	2 0		-0-				
09	6330 X	5045	-0-	-1285	-0-	235 4 9	1	4806 2	Y	4	4 0		-0-				
10	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-				Y	NO RPT			-0-				
GALVAN RANCH														WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921			
*03	25203 X	23392	-0-	-1811	-0-	1136 1	1	22256 2	Y	-0-			-0-				
04	24390 X	20499	-0-	-3891	-0-	973 1 9	1	19525 2	Y	1	1 0		-0-				
*05	25203 X	25043	-0-	-160	-0-	1237 1	1	23806 2	Y	-0-			-0-				
06	23895 X	23895	-0-	-0-	-0-	1184 1	1	22711 2	Y	-0-			-0-				
07	25036 X	25036	-0-	-0-	-0-	1229 1	1	23807 2	Y	-0-			-0-				
08	24823 X	24823	-0-	-0-	-0-	1176 1	1	23647 2	Y	-0-			-0-				
09	24240 X	23591	-0-	-649	-0-	1093 1	1	22498 2	Y	-0-			-0-				
10	25048 X	NO RPT	-0-	-25048	-0-				Y	NO RPT			-0-				
GALVAN RANCH														WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031			
*02	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	378 31 9	1	6912 2	Y	28	29 0		1				
*03	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	434 22 9	1	8456 2	Y	20	20 0		1				
04	8130 X	6725	-0-	-1405	-0-	317 19 9	1	6389 2	Y	17	17 0		1				
05	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	430 13 9	1	8279 2	Y	12	12 0		1				
06	8610 X	5564	-0-	-3046	-0-	275 12 9	1	5277 2	Y	11	12 0		-0-				
07	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	300 18 9	1	5779 2	Y	16	15 0		1				
08	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	370 24 9	1	7436 2	Y	22	22 0		1				
09	8430 X	6067	-0-	-2363	-0-	280 8 9	1	5779 2	Y	7	8 0		-0-				
10	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-				Y	NO RPT			-0-				
GALVAN RANCH														WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113			
*02	20022 X	20022	-0-	-0-	-0-	1033 1	1	18989 2	Y	-0-			-0-				
*03	24645 X	21495	-0-	-3150	-0-	1048 1	1	20447 2	Y	-0-			-0-				
*04	23850 X	20956	-0-	-2894	-0-	994 1	1	19962 2	Y	-0-			-0-				
*05	24645 X	21540	-0-	-3105	-0-	1064 1	1	20476 2	Y	-0-			-0-				
06	22230 X	20334	-0-	-1896	-0-	1006 1	1	19328 2	Y	-0-			-0-				
07	20192 X	20192	-0-	-0-	-0-	992 1	1	19200 2	Y	-0-			-0-				
08	21677 X	21677	-0-	-0-	-0-	1027 1	1	20650 2	Y	-0-			-0-				
09	20970 X	20731	-0-	-239	-0-	965 1	1	19766 2	Y	-0-			-0-				
10	21545 X	NO RPT	-0-	-21545	-0-				Y	NO RPT			-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	13560 X	13560	-0-	-0-	-0-	669	1	12881	2	Y	9	9	0	1
06	14452 X	14452	-0-	-0-	-0-	714	1	13729	2	Y	8	9	0	-0-
07	14580 X	14580	-0-	-0-	-0-	716	1	13852	2	Y	11	10	0	1
08	13497 X	13497	-0-	-0-	-0-	638	1	12851	2	Y	7	8	0	-0-
09	15300 X	13921	-0-	-1379	-0-	645	1	13266	2	Y	9	9	0	-0-
10	14942 X	NO RPT	-0-	-14942	-0-	10	9			Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 11450														
05	2914 X	1582	-0-	-1332	-0-	78	1	1504	2	Y	-0-			-0-
06	2820 X	1818	-0-	-1002	-0-	89	1	1729	2	Y	-0-			-0-
07	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	97	1	1880	2	Y	-0-			-0-
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	74	1	1528	2	Y	-0-			-0-
09	1830 N	1523	-0-	-307	-0-	70	1	1453	2	Y	-0-			-0-
10	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956														
*02	12068 X	5397	-0-	-6671	-0-	275	1	5060	2	Y	56	56	0	3
03	13361 X	6174	-0-	-7187	-0-	297	1	5815	2	Y	56	55	0	3
04	8670 X	605	-0-	-8065	-0-	29	1	575	2	Y	1	4	0	-0-
*05	7037 X	1275	-0-	-5762	-0-	63	1	1212	2	Y	-0-			-0-
06	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	440	1	8406	2	Y	78	75	0	3
07	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	446	1	8643	2	Y	81	79	0	5
08	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	435	1	8698	2	Y	63	64	0	4
09	9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	456	1	9362	2	Y	66	67	0	3
10	9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-	73	9			Y	NO RPT			3
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129														
*02	14391 X	14391	-0-	-0-	-0-	741	1	13616	2	Y	31	31	0	2
*03	14479 X	14479	-0-	-0-	-0-	705	1	13742	2	Y	29	29	0	2
04	12928 X	12928	-0-	-0-	-0-	612	1	12295	2	Y	19	20	0	1
05	13617 X	13617	-0-	-0-	-0-	673	1	12925	2	Y	17	17	0	1
06	11748 X	11748	-0-	-0-	-0-	581	1	11156	2	Y	10	11	0	-0-
07	11305 X	11305	-0-	-0-	-0-	555	1	10744	2	Y	5	5	0	-0-
08	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	62	1	1260	2	Y	-0-			-0-
09	13170 X	-0-	-0-	-13170	-0-					Y	-0-			-0-
10	13609 X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	6832 X	762	-0-	-6070	-0-	40 1	716 2	Y	5	6 0				-0-
03	9734 X	1412	-0-	-8322	-0-	68 1	1312 2	Y	29	27 0				2
04	9420 X	2675	-0-	-6745	-0-	32 9	2530 2	Y	18	19 0				1
05	9734 X	3107	-0-	-6627	-0-	125 1	2938 2	Y	17	17 0				1
06	2580 X	1776	-0-	-804	-0-	20 9	1675 2	Y	11	12 0				-0-
07	80 X	80	-0-	-0-	-0-	150 1		Y	-0-					-0-
08	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	19 9	1198 2	Y	3	3 0				-0-
09	3000 X	2673	-0-	-327	-0-	89 1	2537 2	Y	13	12 0				1
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	12 9		Y	NO RPT					1
SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440														
*02	2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-			Y	-0-					-0-
03	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			Y	-0-					-0-
*04	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			Y	-0-					-0-
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-					-0-
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
SAN AMBROSIA F (SA22) 15 WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7499 - 15576														
*02	T. A.	2320	-0-	2320	2785	103 1	1859 2	Y	325	311 0				16
*03	T. A.	1377	-0-	1377	4162	358 9	1167 2	Y	137	142 0	3 1			8
04	T. A.	312	-0-	312	4474	151 9	219 2	Y	75	79 0				4
05	5419 X	945	-0-	-4474	-0-	10 1	758 2	Y	133	127 0				10
06	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	83 9	1821 2	Y	228	229 0				9
07	2573 X	1857	-0-	-716	-0-	41 1	1587 2	Y	169	168 0	1 1			9
08	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	146 9	1263 2	Y	190	188 0				11
09	2160 X	1602	-0-	-558	-0-	93 1	1337 2	Y	183	185 0				9
10	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-	251 9		Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA F (SA21) 15														
WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 03/11/2024 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7359 - 15370														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*02	14B2 EXT	99	-0-	99	99	14	2	85	9	Y	77	73	0	4
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-	3	0	-0-
04	14B2 EXT	1057	-0-	1057	1156	42	1	854	2	Y	146	138	0	8
						161	9							
05	14B2 EXT	228	-0-	228	1384	62	2	166	9	Y	151	148	0	11
06	14B2 EXT	1752	-0-	1752	3136	59	1	1145	2	Y	498	488	0	21
						548	9							
07	4748 X	1612	-0-	-3136	-0-	66	1	1276	2	Y	245	250	0	14
						270	9							
08	694 X	694	-0-	-0-	-0-	29	1	556	2	Y	99	107	0	6
						109	9							
09	1740 X	556	-0-	-1184	-0-	21	1	444	2	Y	83	85	0	4
						91	9							
10	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT			4
SAN AMBROSIA F (SA20) 15														
WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7261 - 15370														
*02	T. A.	3057	-0-	3057	3759	141	1	2580	2	Y	305	293	0	15
						336	9							
*03	T. A.	4013	-0-	4013	7772	182	1	3555	2	Y	251	248	0	15
						276	9					3	1	
04	T. A.	1174	-0-	1174	8946	50	1	997	2	Y	115	124	0	6
						127	9							
05	12658 X	3712	-0-	-8946	-0-	181	1	3448	2	Y	75	75	0	6
						83	9							
06	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	126	1	2370	2	Y	144	144	0	6
						158	9							
07	3999 X	1976	-0-	-2023	-0-	91	1	1785	2	Y	91	92	0	5
						100	9							
08	3999 X	2340	-0-	-1659	-0-	102	1	2077	2	Y	146	143	0	8
						161	9							
09	3600 X	2192	-0-	-1408	-0-	94	1	1923	2	Y	159	159	0	8
						175	9							
10	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT			8
SAN AMBROSIA F (SA15) 13														
WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288														
*02	3276 X	-0-	-0-	-3276	-0-					Y	-0-			-0-
*03	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-			-0-
*04	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-			-0-
*05	930 X	271	-0-	-659	-0-	14	1	257	2	Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE R (SA1)														
WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE C														
WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7027 - 14323														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	6748 X	4759	-0-	-1989	-0-	227	1	4149	2	Y	348	350	0	17
						383	9							
*03	6913 X	5210	-0-	-1703	-0-	238	1	4636	2	Y	305	300	0	19
						336	9							
04	6690 X	6230	-0-	-460	-0-	275	1	5522	2	Y	394	392	0	21
						433	9							
05	6913 X	6890	-0-	-23	-0-	318	1	6113	2	Y	417	407	0	31
						459	9							
06	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	310	1	6058	2	Y	405	419	0	17
						446	9							
07	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	229	1	4391	2	Y	334	331	0	19
						367	9							
08	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	204	1	4116	2	Y	288	291	0	16
						317	9							
09	6810 X	4409	-0-	-2401	-0-	191	1	3939	2	Y	254	257	0	13
						279	9							
10	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT			13
BRISCOE G														
WELL #: 80H RRCID -> 280983 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8707 - 14767														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695														
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY										CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY																													
BRISCOE G										WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-													
BRISCOE G																													
WELL #: 825H RRCID -> 280996 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617																													
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-													
SAN AMBROSIA F (SA17)																													
WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7312 - 15458																													
*02	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	342	1	6255	2	Y	1004	1004	0	3	1	50													
						1104	9																						
*03	5611 X	3259	-0-	-2352	-0-	136	1	2664	2	Y	417	432	0	9	1	26													
						459	9																						
04	8430 X	3014	-0-	-5416	-0-	118	1	2402	2	Y	449	450	0	1	1	24													
						494	9																						
05	8711 X	3112	-0-	-5599	-0-	139	1	2675	2	Y	271	275	0			20													
						298	9																						
06	8430 X	3634	-0-	-4796	-0-	147	1	2816	2	Y	610	605	0			25													
						671	9																						
07	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	264	1	5085	2	Y	457	454	0	2	1	26													
						503	9																						
08	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	235	1	4740	2	Y	437	438	0	1	1	24													
						481	9																						
09	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	172	1	3524	2	Y	385	389	0	1	1	19													
						424	9																						
10	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					19													
SAN AMBROSIA F (SA18)																													
WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7437 - 15578																													
*02	2800 N	2946	-0-	146	146	144	1	2615	2	Y	170	169	0			9													
						187	9																						
*03	1550 X	278	-0-	-1272	-0-	10	1	207	2	Y	55	60	0	1	1	3													
						61	9																						
04	1500 X	482	-0-	-1018	-0-	23	1	405	2	Y	49	49	0			3													
						54	9																						
05	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	102	1	1993	2	Y	52	51	0			4													
						57	9																						
06	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	89	1	1699	2	Y	125	124	0			5													
						138	9																						
07	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	53	1	1020	2	Y	60	62	0			3													
						66	9																						
08	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	45	1	943	2	Y	53	53	0			3													
						58	9																						
09	2070 X	971	-0-	-1099	-0-	43	1	870	2	Y	53	53	0			3													
						58	9																						
10	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					3													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R														
WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
*02	15820 X	4668	-0-	-11152	-0-	236 109	1 9	4323	2	Y	99	108 0	1 1	5
*03	17515 X	-0-	-0-	-17515	-0-					Y	-0-	4 0	1 1	-0-
04	16950 X	-0-	-0-	-16950	-0-					Y	-0-			-0-
05	15376 X	-0-	-0-	-15376	-0-					Y	-0-			-0-
06	13860 X	-0-	-0-	-13860	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	2315	-0-	2315	2315	112 46	1 9	2157	2	Y	42	40 0		2
08	T. A.	18228	-0-	18228	20543	852 267	1 9	17109	2	Y	243	231 0		14
09	T. A.	918	-0-	918	21461	43 1	1 9	874	2	Y	1	15 0		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	21461					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE R														
WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283														
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	3505	-0-	3505	3505	172 33	1 9	3300	2	Y	30	28 0		2
08	T. A.	14329	-0-	14329	17834	666 262	1 9	13401	2	Y	238	227 0		13
09	T. A.	12675	-0-	12675	30509	574 306	1 9	11795	2	Y	278	277 0		14
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	30509					Y	NO RPT			14
SAN AMBROSIA F (SA14) 13														
WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210														
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE R (SA2)														
WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE C														
WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A														
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE C				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 61H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 281007		CAPACITY COMPL. DATE 07/09/2022				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7187 - 16570							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	6468	X	5981	-0-	-487	-0-			291 355	1 9	5335	2	Y	323	326	0	1	1	16
*03	7409	X	5810	-0-	-1599	-0-			268 293	1 9	5249	2	Y	266	263	0	3	1	16
04	7170	X	5930	-0-	-1240	-0-			261 381	1 9	5288	2	Y	346	343	0			19
05	7409	X	6328	-0-	-1081	-0-			292 361	1 9	5675	2	Y	328	322	0			25
06	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-			319 375	1 9	6075	2	Y	341	352	0			14
07	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-			272 323	1 9	5296	2	Y	294	290	0	1	1	17
08	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-			254 593	1 9	5095	2	Y	539	526	0			30
09	6780	X	5452	-0-	-1328	-0-			239 307	1 9	4906	2	Y	279	294	0	1	1	14
10	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-							Y	NO RPT					14
SAN AMBROSIA F (SA) 12				WELL #:		5H	RRCID -> 281008		COMPL. DATE 01/30/2024				TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7265 - 15353						
*02	4928	X	1190	-0-	-3738	-0-			48 285	1 9	857	2	Y	259	246	0			13
*03	5456	X	2773	-0-	-2683	-0-			121 307	1 9	2345	2	Y	279	273	0	2	1	17
04	5280	X	1518	-0-	-3762	-0-			66 168	1 9	1284	2	Y	153	162	0			8
05	1302	X	399	-0-	-903	-0-			8 221	1 9	170	2	Y	201	194	0			15
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-							Y	-0-	15	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	1530	X	22	-0-	-1508	-0-			22	2			Y	-0-					-0-
10	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-							Y	NO RPT					-0-
BRISCOE R GU5 STATE				WELL #:		145H	RRCID -> 281009		COMPL. DATE 12/10/2017				TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379						
*02	5936	X	5157	-0-	-779	-0-			263 58	1 9	4836	2	Y	53	50	0			3
03	6572	X	1763	-0-	-4809	-0-			83 4	1 9	1676	2	Y	4	6	0	1	1	-0-
04	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-			253 59	1 9	5082	2	Y	54	51	0			3
05	5704	X	4806	-0-	-898	-0-			233 98	1 9	4475	2	Y	89	85	0			7
06	5520	X	3105	-0-	-2415	-0-			151 64	1 9	2890	2	Y	58	63	0			2
07	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-			272 141	1 9	5272	2	Y	128	123	0			7
08	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-			178 85	1 9	3613	2	Y	77	80	0			4
09	5400	X	2628	-0-	-2772	-0-			120 19	1 9	2489	2	Y	17	20	0			1
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-							Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R GU5 STATE														
WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*02	5320 X	5146	-0-	-174	-0-	254	1	4718	2	Y	158	156	0	8
03	5890 X	5482	-0-	-408	-0-	174	9	5069	2	Y	138	136	0	9
04	5700 X	4469	-0-	-1231	-0-	261	1	4185	2	Y	68	73	0	4
05	5766 X	4146	-0-	-1620	-0-	152	9	3859	2	Y	80	78	0	6
06	5580 X	5323	-0-	-257	-0-	209	1	4996	2	Y	62	65	0	3
07	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	75	9	5008	2	Y	36	37	0	2
08	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	199	1	4461	2	Y	37	37	0	2
09	5310 X	5009	-0-	-301	-0-	88	9	4664	2	Y	108	105	0	5
10	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-	259	1			Y	NO RPT			5
						68	9							
						261	1							
						40	9							
						222	1							
						41	9							
						226	1							
						119	9							
GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: C639H RRCID -> 281013 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: C640H RRCID -> 281014 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766														
*02	16548 X	15284	-0-	-1264	-0-	785	1	14386	2	Y	103	102	0	5
						113	9							
03	18321 X	15642	-0-	-2679	-0-	757	1	14780	2	Y	95	93	0	6
						105	9							
04	17730 X	15565	-0-	-2165	-0-	733	1	14731	2	Y	92	93	0	5
						101	9							
05	16926 X	16259	-0-	-667	-0-	799	1	15364	2	Y	87	85	0	7
						96	9							
06	16380 X	12734	-0-	-3646	-0-	625	1	12021	2	Y	80	84	0	3
						88	9							
07	12223 X	12223	-0-	-0-	-0-	590	1	11398	2	Y	214	205	0	12
						235	9							
08	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	385	1	7755	2	Y	35	45	0	2
						39	9							
09	15720 X	4790	-0-	-10930	-0-	219	1	4514	2	Y	52	51	0	3
						57	9							
10	16244 X	NO RPT	-0-	-16244	-0-					Y	NO RPT			3
GALVAN RANCH														
WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE R GU5 STATE														
WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997															
GALVAN RANCH			WELL #: C138H			RRCID -> 281021			COMPL. DATE 09/05/2015			TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRISCOE G GU1 (SA)				WELL #: 82H		RRCID -> 281023			COMPL. DATE 07/14/2016			TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564						
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE G GU1 (SA)				WELL #: 83H		RRCID -> 281024			COMPL. DATE 07/14/2016			TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738						
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE STATE AR (SA1)				WELL #: 20H		RRCID -> 281025			COMPL. DATE 10/23/2021			TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294						
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2				Y	-0-					-0-	
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2				Y	-0-					-0-	
*04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2				Y	-0-					-0-	
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2				Y	-0-					-0-	
06	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2				Y	-0-					-0-	
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	2		Y	-0-					-0-	
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2				Y	-0-					-0-	
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2				Y	-0-					-0-	
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-						Y	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE STATE AR (SA2)															
WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*02	19656 X	18377	-0-	-1279	-0-	951	1	17379	2	Y	43	44	0		2
						47	9								
*03	21762 X	19677	-0-	-2085	-0-	957	1	18675	2	Y	41	40	0		3
						45	9								
04	19830 X	18791	-0-	-1039	-0-	892	1	17858	2	Y	37	38	0		2
						41	9								
05	20336 X	19581	-0-	-755	-0-	965	1	18581	2	Y	32	32	0		2
						35	9								
06	19680 X	18803	-0-	-877	-0-	930	1	17844	2	Y	26	27	0		1
						29	9								
07	19872 X	19872	-0-	-0-	-0-	977	1	18867	2	Y	25	25	0		1
						28	9								
08	19404 X	19404	-0-	-0-	-0-	920	1	18453	2	Y	28	27	0		2
						31	9								
09	18960 X	18672	-0-	-288	-0-	870	1	17777	2	Y	23	24	0		1
						25	9								
10	19871 X	NO RPT	-0-	-19871	-0-					Y	NO RPT				1
GALVAN RANCH														WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675	
*02	16177 X	16177	-0-	-0-	-0-	834	1	15297	2	Y	42	42	0		2
						46	9								
*03	17670 X	11419	-0-	-6251	-0-	555	1	10840	2	Y	22	23	0		1
						24	9								
04	17100 X	10581	-0-	-6519	-0-	504	1	10076	2	Y	1	2	0		-0-
						1	9								
05	17918 X	13415	-0-	-4503	-0-	662	1	12753	2	Y	-0-				-0-
06	17340 X	10844	-0-	-6496	-0-	536	1	10298	2	Y	9	9	0		-0-
						10	9								
07	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	338	1	6584	2	Y	7	7	0		-0-
						8	9								
08	11202 X	11202	-0-	-0-	-0-	533	1	10652	2	Y	15	14	0		1
						17	9								
09	12990 X	10683	-0-	-2307	-0-	496	1	10174	2	Y	12	12	0		1
						13	9								
10	13423 X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					Y	NO RPT				1
GALVAN RANCH														WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569	
*02	14084 X	13460	-0-	-624	-0-	692	1	12713	2	Y	50	49	0		2
						55	9								
03	15593 X	9704	-0-	-5889	-0-	473	1	9222	2	Y	8	9	0	1 1	-0-
						9	9								
04	15090 X	9636	-0-	-5454	-0-	456	1	9162	2	Y	16	15	0		1
						18	9								
05	14911 X	13687	-0-	-1224	-0-	676	1	12980	2	Y	28	27	0		2
						31	9								
06	14430 X	11531	-0-	-2899	-0-	571	1	10936	2	Y	22	23	0		1
						24	9								
07	11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	578	1	11194	2	Y	22	22	0		1
						24	9								
08	11425 X	11425	-0-	-0-	-0-	539	1	10863	2	Y	21	21	0		1
						23	9								
09	13260 X	10747	-0-	-2513	-0-	499	1	10225	2	Y	21	21	0		1
						23	9								
10	13702 X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					Y	NO RPT				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	23072 X	12160	-0-	-10912	-0-	621 1	11452 2	Y	79	79	0			4
						87 9								
*03	23188 X	19750	-0-	-3438	-0-	956 1	18688 2	Y	96	93	0	1	1	6
						106 9								
04	22440 X	15369	-0-	-7071	-0-	726 1	14565 2	Y	71	73	0			4
						78 9								
05	23445 X	23445	-0-	-0-	-0-	1153 1	22175 2	Y	106	102	0			8
						117 9								
06	21044 X	21044	-0-	-0-	-0-	1038 1	19911 2	Y	86	90	0			4
						95 9								
07	22695 X	22695	-0-	-0-	-0-	1108 1	21485 2	Y	93	92	0			5
						102 9								
08	21360 X	21360	-0-	-0-	-0-	1009 1	20264 2	Y	79	80	0			4
						87 9								
09	22680 X	20379	-0-	-2301	-0-	941 1	19347 2	Y	83	83	0			4
						91 9								
10	23436 X	NO RPT	-0-	-23436	-0-			Y	NO RPT					4
BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
BRISCOE G (SA1) WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674														
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE STATE AR (SA8)														
WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*02	T. A.	7	-0-	7	32	4	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
03	T. A.	110	-0-	110	142	1	1	106	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	142					Y	-0-			-0-
05	142 X	-0-	-0-	-142	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	41	1	813	2	Y	302	285	0	17
						332	9							
08	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	111	1	2227	2	Y	128	138	0	7
						141	9							
09	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	118	1	2417	2	Y	410	397	0	20
						451	9							
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			20
BRISCOE R GU5 STATE														
WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678														
*02	6384 X	5847	-0-	-537	-0-	290	1	5298	2	Y	235	233	0	12
						259	9							
*03	7068 X	5960	-0-	-1108	-0-	281	1	5448	2	Y	210	207	0	13
						231	9							
04	6540 X	6102	-0-	-438	-0-	279	1	5601	2	Y	202	204	0	11
						222	9							
05	6479 X	6029	-0-	-450	-0-	288	1	5546	2	Y	177	175	0	13
						195	9							
06	6270 X	5624	-0-	-646	-0-	271	1	5208	2	Y	132	140	0	5
						145	9							
07	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	275	1	5353	2	Y	136	133	0	8
						150	9							
08	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	250	1	5028	2	Y	116	118	0	6
						128	9							
09	6090 X	5635	-0-	-455	-0-	255	1	5211	2	Y	154	152	0	8
						169	9							
10	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT			8
BRISCOE G (SA3)														
WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G (SA2)														
WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	30996 X	27528	-0-	-3468	-0-	1410 233	1 9	25885	2	Y	212	212	0	11
*03	34317 X	31361	-0-	-2956	-0-	1515 242	1 9	29604	2	Y	220	215	0	14
04	33210 X	28815	-0-	-4395	-0-	1355 251	1 9	27209	2	Y	228	230	0	12
05	34317 X	27245	-0-	-7072	-0-	1331 242	1 9	25672	2	Y	220	216	0	16
06	31800 X	24437	-0-	-7363	-0-	1201 209	1 9	23027	2	Y	190	198	0	8
07	30095 X	30095	-0-	-0-	-0-	1469 222	1 9	28404	2	Y	202	198	0	11
08	18817 X	18817	-0-	-0-	-0-	887 131	1 9	17799	2	Y	119	123	0	7
09	32754 X	32754	-0-	-0-	-0-	1510 250	1 9	30994	2	Y	227	223	0	11
10	30101 X	NO RPT	-0-	-30101	-0-					Y	NO RPT			11
GALVAN RANCH WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																	
GALVAN RANCH																	
WELL #: A360H																	
RRCID -> 281074																	
COMPL. DATE 09/24/2018																	
TOTAL DEPTH 9200																	
PERF. 9815 - 15699																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * CODE	EOM BALANCE		
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
*04	T. A.	47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-				-0-		
05	T. A.	296	-0-	296	343	14	1	282	2	Y	-0-				-0-		
06	T. A.	32	-0-	32	375	32	2			Y	-0-				-0-		
07	375 X	-0-	-0-	-375	-0-					Y	-0-				-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
BRISCOE STATE AR (SA3)																	
WELL #: 22H																	
RRCID -> 281075																	
COMPL. DATE 05/10/2019																	
TOTAL DEPTH 7723																	
PERF. 8402 - 16496																	
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2	Y	-0-				-0-		
06	360 N	239	-0-	-121	-0-	12	1	227	2	Y	-0-				-0-		
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	394	2	Y	-0-				-0-		
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	Y	-0-				-0-		
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	Y	-0-				-0-		
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT				-0-		
SAN AMBROSIA F (SA) 12																	
WELL #: 3H																	
RRCID -> 281077																	
COMPL. DATE 01/30/2024																	
TOTAL DEPTH 7114																	
PERF. 7328 - 15417																	
*02	2604 X	1682	-0-	-922	-0-	77	1	1441	2	Y	149	142	0		7		
						164	9										
*03	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	156	1	3061	2	Y	436	415	0	1 1	27		
						480	9										
04	2670 X	1827	-0-	-843	-0-	73	1	1495	2	Y	235	248	0	1 1	13		
						259	9										
05	1860 X	1082	-0-	-778	-0-	50	1	964	2	Y	62	70	0		5		
						68	9										
06	3570 X	3488	-0-	-82	-0-	140	1	2680	2	Y	607	587	0		25		
						668	9										
07	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	119	1	2286	2	Y	582	572	0	2 1	33		
						640	9										
08	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	105	1	2165	2	Y	505	509	0	1 1	28		
						556	9										
09	3480 X	2690	-0-	-790	-0-	100	1	2058	2	Y	484	487	0	1 1	24		
						532	9										
10	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT				24		
BRISCOE STATE AR (SA7)																	
WELL #: 217H																	
RRCID -> 281079																	
COMPL. DATE 05/17/2019																	
TOTAL DEPTH 7556																	
PERF. 8165 - 16130																	
*02	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	268	1	4890	2	Y	101	99	0		5		
						111	9										
*03	5208 X	4007	-0-	-1201	-0-	197	1	3754	2	Y	51	52	0	1 1	3		
						56	9										
04	4830 X	4012	-0-	-818	-0-	189	1	3820	2	Y	3	6	0		-0-		
						3	9										
05	5828 X	4789	-0-	-1039	-0-	234	1	4486	2	Y	63	58	0		5		
						69	9										
06	5640 X	4096	-0-	-1544	-0-	200	1	3834	2	Y	56	59	0		2		
						62	9										
07	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	162	1	3117	2	Y	35	35	0		2		
						39	9										
08	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	72	1	1463	2	Y	7	9	0		-0-		
						8	9										
09	4620 X	2261	-0-	-2359	-0-	102	1	2130	2	Y	26	25	0		1		
						29	9										
10	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT				1		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																			
SM ENERGY COMPANY															NON-ASSOCIATED																																		
GALVAN RANCH															WELL #: A357H															RRCID -> 281080					COMPL. DATE 09/22/2017					TOTAL DEPTH 9232					PERF. 9725 - 15673				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																												
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE																													
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																												
BRISCOE G																						WELL #: 795H					RRCID -> 281081					COMPL. DATE 07/25/2016					TOTAL DEPTH 7707					PERF. 7919 - 14588							
*02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
03	496	X	214	-0-	-282	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	4	4	0					-0-																												
									4	9											-0-																												
04	480	X	394	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	17	1	348	2	Y	26	25	0					1																												
									29	9											-0-																												
05	117	X	117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	Y	-0-	1	0					-0-																												
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
09	390	X	151	-0-	-239	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	Y	-0-							-0-																												
10	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																												
BRISCOE STATE AR (SA6)																						WELL #: 207H					RRCID -> 281082					COMPL. DATE 05/14/2019					TOTAL DEPTH 7510					PERF. 8212 - 16261							
*02	5824	X	5018	-0-	-806	-0-	-0-	-0-	242	1	4464	2	Y	284	292	0	1	1			14																												
									312	9											-0-																												
*03	5983	X	5852	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	267	1	5223	2	Y	329	320	0	3	1			20																												
									362	9											-0-																												
04	7650	X	494	-0-	-7156	-0-	-0-	-0-	22	1	416	2	Y	51	67	0	1	1			3																												
									56	9											-0-																												
05	7905	X	7079	-0-	-826	-0-	-0-	-0-	330	1	6327	2	Y	384	358	0					29																												
									422	9											-0-																												
06	7650	X	5634	-0-	-2016	-0-	-0-	-0-	265	1	5044	2	Y	295	312	0					12																												
									325	9											-0-																												
07	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	4295	2	Y	255	252	0	1	1			14																												
									281	9											-0-																												
08	591	X	591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	562	2	Y	-0-	14	0					-0-																												
09	6840	X	965	-0-	-5875	-0-	-0-	-0-	45	1	920	2	Y	-0-							-0-																												
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																												
BRISCOE R GU6 STATE																						WELL #: 1443H					RRCID -> 281091					COMPL. DATE 01/13/2019					TOTAL DEPTH 7022					PERF. 7655 - 15404							
*02	3080	X	1566	-0-	-1514	-0-	-0-	-0-	80	1	1464	2	Y	20	21	0					1																												
									22	9											-0-																												
*03	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	3730	2	Y	63	60	0					4																												
									69	9											-0-																												
04	3090	X	2284	-0-	-806	-0-	-0-	-0-	108	1	2139	2	Y	34	36	0					2																												
									37	9											-0-																												
05	3193	X	3032	-0-	-161	-0-	-0-	-0-	146	1	2833	2	Y	48	46	0					4																												
									53	9											-0-																												
06	3870	X	2532	-0-	-1338	-0-	-0-	-0-	126	1	2369	2	Y	34	37	0					1																												
									37	9											-0-																												
07	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	2531	2	Y	28	27	0					2																												
									31	9											-0-																												
08	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	2570	2	Y	35	35	0					2																												
									39	9											-0-																												
09	2940	X	2338	-0-	-602	-0-	-0-	-0-	105	1	2189	2	Y	40	40	0					2																												
									44	9											-0-																												
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						2																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY																	
GALVAN RANCH																	
WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	13692 X	10393	-0-	-3299	-0-		534 1	67 9	9792 2	Y		61	61 0				3
*03	15159 X	11175	-0-	-3984	-0-		543 1	29 9	10603 2	Y		26	26 0		1 1		2
04	14670 X	9708	-0-	-4962	-0-		462 1	12 9	9234 2	Y		11	12 0				1
*05	12633 X	12633	-0-	-0-	-0-		625 1		12008 2	Y		-0-	1 0				-0-
06	11130 X	11108	-0-	-22	-0-		550 1		10558 2	Y		-0-					-0-
07	11424 X	11424	-0-	-0-	-0-		560 1		10864 2	Y		-0-					-0-
08	11149 X	11149	-0-	-0-	-0-		530 1		10619 2	Y		-0-					-0-
09	12240 X	10496	-0-	-1744	-0-		484 1	35 9	9977 2	Y		32	30 0				2
10	12648 X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y		NO RPT					2
GALVAN RANCH													WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627				
*02	22344 X	18100	-0-	-4244	-0-		929 1	100 9	17071 2	Y		91	90 0				5
*03	24738 X	19180	-0-	-5558	-0-		930 1	94 9	18156 2	Y		85	84 0		1 1		5
04	23940 X	17679	-0-	-6261	-0-		836 1	85 9	16758 2	Y		77	78 0				4
05	21204 X	18470	-0-	-2734	-0-		908 1	76 9	17486 2	Y		69	68 0				5
06	20520 X	18702	-0-	-1818	-0-		922 1	72 9	17708 2	Y		65	67 0				3
07	19468 X	19468	-0-	-0-	-0-		950 1	73 9	18445 2	Y		66	65 0				4
08	22954 X	22954	-0-	-0-	-0-		1087 1	35 9	21832 2	Y		32	34 0				2
09	20674 X	20674	-0-	-0-	-0-		961 1		19713 2	Y		-0-	2 0				-0-
10	19468 X	NO RPT	-0-	-19468	-0-					Y		NO RPT					-0-
BRISCOE R GU6 STATE													WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385				
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A755H										RRCID -> 281097		COMPL. DATE 10/04/2022		
										TOTAL DEPTH		9086 PERF. 9753 - 16281		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH										WELL #: C641H		RRCID -> 281124		
										COMPL. DATE 01/24/2024		TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7200 - 7201		
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH										WELL #: C642H		RRCID -> 281125		
										COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12										WELL #: 7H		RRCID -> 281126		
										COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 6665 PERF.15012 - 15240		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH										WELL #: A355H		RRCID -> 281128		
										COMPL. DATE 10/22/2022		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516		
*02	14392 X	14154	-0-	-238	-0-	-0-	731	1	13422	2	Y	1	1 0	-0-
							1	9						
03	15934 X	12617	-0-	-3317	-0-	-0-	615	1	12000	2	Y	2	2 0	-0-
							2	9						
04	15420 X	8781	-0-	-6639	-0-	-0-	418	1	8352	2	Y	10	9 0	1
							11	9						
05	15748 X	14772	-0-	-976	-0-	-0-	730	1	14041	2	Y	1	2 0	-0-
							1	9						
06	15180 X	13491	-0-	-1689	-0-	-0-	668	1	12819	2	Y	4	4 0	-0-
							4	9						
07	13967 X	13967	-0-	-0-	-0-	-0-	684	1	13280	2	Y	3	3 0	-0-
							3	9						
08	13753 X	13753	-0-	-0-	-0-	-0-	653	1	13097	2	Y	3	3 0	-0-
							3	9						
09	14310 X	13220	-0-	-1090	-0-	-0-	614	1	12602	2	Y	4	4 0	-0-
							4	9						
10	14787 X	NO RPT	-0-	-14787	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R (SA)														
WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*02	13496 X	4134	-0-	-9362	-0-	208	1	3839	2	Y	79	86 0	1 1	4
						87	9							
*03	14942 X	-0-	-0-	-14942	-0-					Y	-0-	3 0	1 1	-0-
*04	14460 X	-0-	-0-	-14460	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14074 X	-0-	-0-	-14074	-0-					Y	-0-			-0-
06	12330 X	-0-	-0-	-12330	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	2551	-0-	2551	2551	121	1	2366	2	Y	58	55 0		3
						64	9							
08	T. A.	11132	-0-	11132	13683	521	1	10445	2	Y	151	146 0		8
						166	9							
09	T. A.	5181	-0-	5181	18864	234	1	4769	2	Y	162	162 0		8
						178	9							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	18864					Y	NO RPT			8
BRISCOE R GU6 STATE														
WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377														
*02	5768 X	5338	-0-	-430	-0-	273	1	5001	2	Y	58	59 0		3
						64	9							
*03	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	359	1	7006	2	Y	67	65 0	1 1	4
						74	9							
04	7530 X	7334	-0-	-196	-0-	336	1	6753	2	Y	223	215 0		12
						245	9							
05	7781 X	6722	-0-	-1059	-0-	326	1	6266	2	Y	118	121 0		9
						130	9							
06	7530 X	6666	-0-	-864	-0-	326	1	6333	2	Y	6	15 0		-0-
						7	9							
07	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	292	1	5630	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
08	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	293	1	5887	2	Y	38	36 0		2
						42	9							
09	7320 X	5843	-0-	-1477	-0-	264	1	5428	2	Y	137	132 0		7
						151	9							
10	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT			7
GALVAN RANCH														
WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1608	-0-	1608	1608	80	1	1528	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1706	-0-	1706	3314	84	1	1622	2	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3314					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3314					Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3314					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT											
SM ENERGY COMPANY												12018 200				NON-ASSOCIATED											
GALVAN RANCH												//CONT.// 788997															
WELL #: A551H												RRCID -> 281146				COMPL. DATE 02/09/2017				TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
*02	16212 X	15738	-0-	-0-	-474	-0-	-0-		809 59 9	1	14870	2	Y		Y	54		54	0				3				
*03	17763 X	17101	-0-	-0-	-662	-0-	-0-		829 54 9	1	16218	2	Y		Y	49		48	0	1	1		3				
04	17130 X	16453	-0-	-0-	-677	-0-	-0-		780 53 9	1	15620	2	Y		Y	48		48	0				3				
05	17453 X	16974	-0-	-0-	-479	-0-	-0-		836 50 9	1	16088	2	Y		Y	45		45	0				3				
06	16860 X	16193	-0-	-0-	-667	-0-	-0-		799 46 9	1	15348	2	Y		Y	42		43	0				2				
07	16575 X	16575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		813 53 9	1	15709	2	Y		Y	48		47	0				3				
08	16026 X	16026	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		757 47 9	1	15222	2	Y		Y	43		44	0				2				
09	16602 X	16602	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		767 50 9	1	15785	2	Y		Y	45		45	0				2				
10	16988 X	NO RPT	-0-	-0-	-16988	-0-	-0-							Y		NO RPT							2				
GALVAN RANCH												WELL #: B104H				RRCID -> 281168				COMPL. DATE 09/20/2017				TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938			
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-				
GALVAN RANCH												WELL #: B105H				RRCID -> 281170				COMPL. DATE 09/14/2017				TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013			
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-				
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-				
GALVAN RANCH												WELL #: B108H				RRCID -> 281172				COMPL. DATE 10/05/2017				TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988			
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-				
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//			788997											
BRISCOE G			WELL #:			797H			RRCID -> 281185			COMPL. DATE 07/25/2016			TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* GAS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
GALVAN RANCH			WELL #:			C405H			RRCID -> 281187			COMPL. DATE 11/22/2021			TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649		
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
GALVAN RANCH			WELL #:			C501H			RRCID -> 281188			COMPL. DATE 08/23/2019			TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586		
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
GALVAN RANCH			WELL #:			C301H			RRCID -> 281189			COMPL. DATE 02/20/2017			TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314		
05	15128 X	13815	-0-	-1313	-0-	679 35 9	1 1	13101	2	Y	32	31	0			2	
06	14520 X	14311	-0-	-209	-0-	705 32 9	1 1	13574	2	Y	29	30	0			1	
07	14280 X	14280	-0-	-0-	-0-	699 29 9	1 1	13552	2	Y	26	26	0			1	
08	14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	708 26 9	1 1	14240	2	Y	24	24	0			1	
09	14310 X	12621	-0-	-1689	-0-	585 31 9	1 1	12005	2	Y	28	28	0			1	
10	14787 X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					Y	NO RPT					1	
GALVAN RANCH			WELL #:			B304H			RRCID -> 281190			COMPL. DATE 01/19/2015			TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2025																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R GU5 STATE														
WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	8400 X	6851	-0-	-1549	-0-	349	1	6395	2	Y	97	99	0	5
						107	9							
*03	9300 X	6592	-0-	-2708	-0-	319	1	6225	2	Y	44	45	0	3
						48	9						1 1	
04	8490 X	4528	-0-	-3962	-0-	213	1	4276	2	Y	35	36	0	2
						39	9							
05	7967 X	5825	-0-	-2142	-0-	285	1	5487	2	Y	48	46	0	4
						53	9							
06	7350 X	6580	-0-	-770	-0-	322	1	6229	2	Y	26	29	0	1
						29	9							
07	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	320	1	6236	2	Y	28	27	0	2
						31	9							
08	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	271	1	5480	2	Y	24	25	0	1
						26	9							
09	6570 X	5788	-0-	-782	-0-	265	1	5491	2	Y	29	29	0	1
						32	9							
10	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT			1
BRISCOE G WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405														
*02	21832 X	21832	-0-	-0-	-0-	1096	1	20136	2	Y	545	547	0	27
						600	9						2 1	
*03	22165 X	18137	-0-	-4028	-0-	857	1	16771	2	Y	463	457	0	28
						509	9						5 1	
04	25620 X	17565	-0-	-8055	-0-	805	1	16149	2	Y	555	552	0	30
						611	9						1 1	
05	26474 X	22932	-0-	-3542	-0-	1122	1	21575	2	Y	214	228	0	16
						235	9							
06	25620 X	13722	-0-	-11898	-0-	679	1	13042	2	Y	1	17	0	-0-
						1	9							
07	20859 X	20859	-0-	-0-	-0-	1026	1	19833	2	Y	-0-			-0-
08	19379 X	19379	-0-	-0-	-0-	918	1	18461	2	Y	-0-			-0-
09	22200 X	18110	-0-	-4090	-0-	841	1	17269	2	Y	-0-			-0-
10	22940 X	NO RPT	-0-	-22940	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	948	-0-	948	-0-	46	1	902	2	Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	948 X	-0-	-0-	-948	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R														
WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
BRISCOE R														
WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328														
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	129	-0-	129	-0-	2	1	127	2		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
BRISCOE R														
WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
SAN AMBROSIA F (SA)														
WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761														
*02	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	146	1	2687	2	Y	790	779	0	39
						869	9							
*03	3844 X	1221	-0-	-2623	-0-	45	1	891	2	Y	259	275	0	16
						285	9							
04	3720 X	1486	-0-	-2234	-0-	56	1	1157	2	Y	248	251	0	13
						273	9							
05	4092 X	1632	-0-	-2460	-0-	71	1	1372	2	Y	172	172	0	13
						189	9							
06	3960 X	3130	-0-	-830	-0-	130	1	2586	2	Y	376	373	0	16
						414	9							
07	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	130	1	2546	2	Y	319	316	0	18
						351	9							
08	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	99	1	2019	2	Y	404	399	0	23
						444	9							
09	3120 X	2358	-0-	-762	-0-	89	1	1816	2	Y	412	414	0	20
						453	9							
10	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT			20
GALVAN RANCH														
WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030														
05	23498 X	20603	-0-	-2895	-0-	1017	1	19586	2	Y	-0-			-0-
06	22110 X	17696	-0-	-4414	-0-	875	1	16821	2	Y	-0-			-0-
07	22031 X	22031	-0-	-0-	-0-	1082	1	20949	2	Y	-0-			-0-
08	22093 X	22093	-0-	-0-	-0-	1046	1	21047	2	Y	-0-			-0-
09	21406 X	21406	-0-	-0-	-0-	994	1	20412	2	Y	-0-			-0-
10	21979 X	NO RPT	-0-	-21979	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	5208 X	4503	-0-	-705	-0-	222	1	4281	2	Y	-0-			3
06	5490 X	2882	-0-	-2608	-0-	145	1	2737	2	Y	-0-			3
07	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	143	1	2769	2	Y	-0-			3
08	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	249	1	4981	2	Y	-0-			3
09	5790 X	5096	-0-	-694	-0-	239	1	4857	2	Y	-0-			3
10	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT			3
GALVAN RANCH WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733														
*02	21616 X	21250	-0-	-366	-0-	1097	1	20153	2	Y	-0-			-0-
03	24459 X	23598	-0-	-861	-0-	1149	1	22449	2	Y	-0-			-0-
*04	23670 X	22676	-0-	-994	-0-	1076	1	21600	2	Y	-0-			-0-
05	24459 X	23158	-0-	-1301	-0-	1143	1	22015	2	Y	-0-			-0-
06	23490 X	21414	-0-	-2076	-0-	1063	1	20351	2	Y	-0-			-0-
07	22030 X	22030	-0-	-0-	-0-	1081	1	20949	2	Y	-0-			-0-
08	22518 X	22518	-0-	-0-	-0-	1068	1	21450	2	Y	-0-			-0-
09	22799 X	22799	-0-	-0-	-0-	1060	1	21739	2	Y	-0-			-0-
10	23157 X	NO RPT	-0-	-23157	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: B858H RRCID -> 281471 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613														
*02	12064 X	12064	-0-	-0-	-0-	621	1	11443	2	Y	-0-			-0-
*03	18443 X	18443	-0-	-0-	-0-	897	1	17546	2	Y	-0-			-0-
04	17515 X	17515	-0-	-0-	-0-	832	1	16683	2	Y	-0-			-0-
*05	15438 X	14268	-0-	-1170	-0-	705	1	13563	2	Y	-0-			-0-
06	17850 X	11414	-0-	-6436	-0-	567	1	10847	2	Y	-0-			-0-
07	13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	653	1	12638	2	Y	-0-			-0-
08	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	144	1	2897	2	Y	-0-			-0-
09	17520 X	12232	-0-	-5288	-0-	566	1	11666	2	Y	-0-			-0-
10	14260 X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794														
*04	T. A.	19535	-0-	19535	78110	926	1	18609	2	Y	-0-			-0-
*05	98200 X	20090	-0-	-78110	-0-	993	1	19097	2	Y	-0-			-0-
06	18663 X	18663	-0-	-0-	-0-	925	1	17738	2	Y	-0-			-0-
07	20181 X	18572	-0-	-1609	-0-	912	1	17660	2	Y	-0-			-0-
08	20181 X	16600	-0-	-3581	-0-	787	1	15813	2	Y	-0-			-0-
09	19530 X	1914	-0-	-17616	-0-	89	1	1825	2	Y	-0-			-0-
10	20088 X	NO RPT	-0-	-20088	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378														
05	20894 X	8313	-0-	-12581	-0-	412	1	7901	2	Y	-0-			3
06	16140 X	15277	-0-	-863	-0-	755	1	14522	2	Y	-0-			3
07	14591 X	14591	-0-	-0-	-0-	717	1	13874	2	Y	-0-			3
08	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	409	1	8221	2	Y	-0-			3
09	15270 X	14815	-0-	-455	-0-	688	1	14127	2	Y	-0-			3
10	15779 X	NO RPT	-0-	-15779	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 12018 200																																																											
GALVAN RANCH															//CONT.// 788997																																																											
															WELL #: A765H															RRCID -> 281758															COMPL. DATE 11/04/2017															TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																																														
*02	11732	X	10995	-0-	-737		-0-		-0-				563	1	10362	2	Y		64		65	0						3																																														
03	12989	X	10898	-0-	-2091		-0-		-0-				70	9	10286	2	Y		78		75	0		1	1			5																																														
04	11970	X	10003	-0-	-1967		-0-		-0-				86	9	9373	2	Y		147		144	0						8																																														
05	12369	X	10409	-0-	-1960		-0-		-0-				162	9	9740	2	Y		148		145	0						11																																														
06	11790	X	10950	-0-	-840		-0-		-0-				506	1	10230	2	Y		171		175	0						7																																														
07	10173	X	10173	-0-	-0-		-0-		-0-				163	9	9637	2	Y		35		39	0		1	1			2																																														
08	11911	X	11911	-0-	-0-		-0-		-0-				532	1	11318	2	Y		26		27	0						1																																														
09	10950	X	10826	-0-	-124		-0-		-0-				188	9	10295	2	Y		26		26	0						1																																														
10	11315	X	NO RPT	-0-	-11315		-0-		-0-				502	1			Y		NO RPT									1																																														
GALVAN RANCH															WELL #: A764H															RRCID -> 281760															COMPL. DATE 11/05/2017															TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495														
05	7192	X	6571	-0-	-621		-0-		-0-				323	1	6230	2	Y		16		16	0						1																																														
06	6960	X	5741	-0-	-1219		-0-		-0-				18	9	5445	2	Y		13		13	0						1																																														
07	5955	X	5955	-0-	-0-		-0-		-0-				14	9	5646	2	Y		16		16	0						1																																														
08	6483	X	6483	-0-	-0-		-0-		-0-				291	1	6160	2	Y		14		14	0						1																																														
09	6960	X	6145	-0-	-815		-0-		-0-				18	9	5843	2	Y		14		14	0						1																																														
10	6572	X	NO RPT	-0-	-6572		-0-		-0-				308	1			Y		NO RPT									1																																														
GALVAN RANCH															WELL #: A364H															RRCID -> 281892															COMPL. DATE 11/06/2017															TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481														
*04	12480	X	10050	-0-	-2430		-0-		-0-				476	1	9574	2	Y		-0-		-0-							-0-																																														
*05	11191	X	10959	-0-	-232		-0-		-0-				540	1	10419	2	Y		-0-		-0-							-0-																																														
06	10830	X	9999	-0-	-831		-0-		-0-				495	1	9504	2	Y		-0-		-0-							-0-																																														
07	9084	X	9084	-0-	-0-		-0-		-0-				446	1	8638	2	Y		-0-		-0-							-0-																																														
08	3748	X	3748	-0-	-0-		-0-		-0-				177	1	3571	2	Y		-0-		-0-							-0-																																														
09	10620	X	10487	-0-	-133		-0-		-0-				486	1	10001	2	Y		-0-		-0-							-0-																																														
10	10974	X	NO RPT	-0-	-10974		-0-		-0-								Y		NO RPT									-0-																																														
BRISCOE CATARINA EAST															WELL #: 6H															RRCID -> 282870															COMPL. DATE 08/05/2017															TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976														
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-				5415								Y		-0-		26	0						-0-																																														
06	T. A.		3978	-0-	3978				9393				672	1	2890	2	Y		378		362	0						16																																														
07	9393	X	-0-	-0-	-9393		-0-		-0-				416	9			Y		-0-		15	0		1	1		-0-																																															
08	1820	X	1820	-0-	-0-		-0-		-0-				698	1	989	2	Y		121		114	0					7																																															
09	5430	X	1554	-0-	-3876		-0-		-0-				133	9			Y		-0-		7	0					-0-																																															
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123		-0-		-0-				835	1	719	2	Y		NO RPT								-0-																																															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
*02	16856 X	16309	-0-	-547	-0-	835	1	15317	2	Y	143	144	0	7
03	18445 X	15706	-0-	-2739	-0-	157	9	14802	2	Y	134	132	0	8
04	17850 X	13301	-0-	-4549	-0-	757	1	12530	2	Y	133	134	0	7
05	18445 X	14471	-0-	-3974	-0-	147	9	13625	2	Y	127	124	0	10
06	17460 X	14901	-0-	-2559	-0-	625	1	14046	2	Y	110	115	0	5
07	13628 X	13628	-0-	-0-	-0-	146	9	12822	2	Y	131	129	0	7
08	13957 X	13957	-0-	-0-	-0-	706	1	13162	2	Y	128	128	0	7
09	13631 X	13631	-0-	-0-	-0-	140	9	12867	2	Y	124	125	0	6
10	12431 X	NO RPT	-0-	-12431	-0-	121	9			Y	NO RPT			6
						662	1							
						144	9							
						654	1							
						141	9							
						628	1							
						136	9							
GALVAN RANCH WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797														
*02	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	410	1	7540	2	Y	31	31	0	2
03	9889 X	8794	-0-	-1095	-0-	34	9	8334	2	Y	31	31	0	2
04	9570 X	6605	-0-	-2965	-0-	426	1	6270	2	Y	21	22	0	1
05	9889 X	8656	-0-	-1233	-0-	34	9	8226	2	Y	3	4	0	-0-
06	9240 X	8879	-0-	-361	-0-	312	1	8439	2	Y	-0-			-0-
07	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	23	9	8500	2	Y	-0-			-0-
08	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	427	1	7839	2	Y	4	4	0	-0-
09	8880 X	8663	-0-	-217	-0-	3	9	8235	2	Y	26	25	0	1
10	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-	440	1			Y	NO RPT			1
						438	1							
						390	1							
						4	9							
						399	1							
						29	9							
GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025														
*02	9632 X	9582	-0-	-50	-0-	488	1	8958	2	Y	124	124	0	6
03	10664 X	9977	-0-	-687	-0-	136	9	9376	2	Y	111	109	0	7
04	10800 X	10503	-0-	-297	-0-	479	1	9888	2	Y	114	115	0	6
05	11160 X	9286	-0-	-1874	-0-	122	9	8730	2	Y	92	91	0	7
06	10800 X	8058	-0-	-2742	-0-	490	1	7577	2	Y	78	82	0	3
07	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	125	9	7905	2	Y	86	84	0	5
08	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	455	1	8105	2	Y	82	82	0	5
09	9210 X	8744	-0-	-466	-0-	101	9	8248	2	Y	87	88	0	4
10	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-	395	1			Y	NO RPT			4
						86	9							
						410	1							
						95	9							
						405	1							
						90	9							
						400	1							
						96	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY																													
GALVAN RANCH																													
WELL #: A445H															RRCID -> 282887														
COMPL. DATE 09/15/2018															TOTAL DEPTH 9448														
PERF. 9554															- 16247														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
*02	4592 X	4321	-0-		-271	-0-				198	1	3671	2	Y	411	400	0	1	1	20									
										452	9																		
*03	4722 X	4722	-0-		-0-	-0-				214	1	4222	2	Y	260	260	0	4	1	16									
										286	9																		
04	3960 X	2786	-0-		-1174	-0-				132	1	2633	2	Y	19	34	0			1									
										21	9																		
05	4774 X	3990	-0-		-784	-0-				197	1	3793	2	Y	-0-	1	0			-0-									
06	4620 X	4095	-0-		-525	-0-				202	1	3858	2	Y	32	31	0			1									
										35	9																		
07	3373 X	3373	-0-		-0-	-0-				165	1	3205	2	Y	3	4	0			-0-									
										3	9																		
08	4104 X	4104	-0-		-0-	-0-				193	1	3909	2	Y	2	2	0			-0-									
										2	9																		
09	4110 X	3319	-0-		-791	-0-				155	1	3163	2	Y	1	1	0			-0-									
										1	9																		
10	4247 X	NO RPT	-0-		-4247	-0-								Y	NO RPT					-0-									

GALVAN RANCH															WELL #: A447H														
RRCID -> 282888															COMPL. DATE 09/26/2018														
TOTAL DEPTH 9531															PERF. 9380 - 18821														
*02	9552 X	9552	-0-		-0-	-0-				491	1	9030	2	Y	28	28	0			1									
										31	9																		
03	11749 X	11085	-0-		-664	-0-				539	1	10528	2	Y	16	16	0			1									
										18	9																		
04	14543 X	14543	-0-		-0-	-0-				690	1	13845	2	Y	7	8	0			-0-									
										8	9																		
05	11749 X	11579	-0-		-170	-0-				571	1	10999	2	Y	8	7	0			1									
										9	9																		
06	10740 X	7634	-0-		-3106	-0-				378	1	7253	2	Y	3	4	0			-0-									
										3	9																		
07	17731 X	17731	-0-		-0-	-0-				870	1	16842	2	Y	17	16	0			1									
										19	9																		
08	15088 X	15088	-0-		-0-	-0-				713	1	14340	2	Y	32	31	0			2									
										35	9																		
09	13489 X	13489	-0-		-0-	-0-				624	1	12773	2	Y	84	82	0			4									
										92	9																		
10	13795 X	NO RPT	-0-		-13795	-0-								Y	NO RPT					4									

GALVAN RANCH															WELL #: A448H														
RRCID -> 282890															COMPL. DATE 09/24/2018														
TOTAL DEPTH 9450															PERF. 9371 - 16043														
*02	10640 X	10581	-0-		-59	-0-				544	1	9996	2	Y	37	38	0			2									
										41	9																		
*03	11780 X	11720	-0-		-60	-0-				569	1	11119	2	Y	29	29	0			2									
										32	9																		
04	11137 X	11137	-0-		-0-	-0-				528	1	10583	2	Y	24	25	0			1									
										26	9																		
05	11718 X	10664	-0-		-1054	-0-				525	1	10114	2	Y	23	22	0			2									
										25	9																		
06	11340 X	10306	-0-		-1034	-0-				509	1	9776	2	Y	19	20	0			1									
										21	9																		
07	10214 X	10214	-0-		-0-	-0-				500	1	9691	2	Y	21	21	0			1									
										23	9																		
08	10570 X	10570	-0-		-0-	-0-				499	1	10048	2	Y	21	21	0			1									
										23	9																		
09	11130 X	10309	-0-		-821	-0-				479	1	9806	2	Y	22	22	0			1									
										24	9																		
10	10664 X	NO RPT	-0-		-10664	-0-								Y	NO RPT					1									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #: A847H	12018 200 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
						RRCID -> 282891	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL DEPTH	9382	PERF.	9190	-	19100				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	16016 X	15848	-0-	-168		-0-	813 108 9	1	14927	2	Y	98	98	0			5
03	17732 X	15343	-0-	-2389		-0-	743 75 9	1	14525	2	Y	68	68	0	1	1	4
04	17160 X	14188	-0-	-2972		-0-	671 63 9	1	13454	2	Y	57	58	0			3
05	17546 X	13206	-0-	-4340		-0-	650 44 9	1	12512	2	Y	40	40	0			3
06	16980 X	11895	-0-	-5085		-0-	589 28 9	1	11278	2	Y	25	27	0			1
07	10814 X	10814	-0-	-0-		-0-	531 30 9	1	10253	2	Y	27	26	0			2
08	6914 X	6914	-0-	-0-		-0-	326 37 9	1	6551	2	Y	34	34	0			2
09	11530 X	11530	-0-	-0-		-0-	531 74 9	1	10925	2	Y	67	66	0			3
10	11532 X	NO RPT	-0-	-11532		-0-					Y	NO RPT					3
GALVAN RANCH				WELL #: A848H		RRCID -> 282892	COMPL. DATE 10/12/2018	TOTAL DEPTH	9295	PERF.	9136	-	15870				
*02	10864 X	9347	-0-	-1517		-0-	476 129 9	1	8742	2	Y	117	116	0			6
03	12028 X	9458	-0-	-2570		-0-	455 105 9	1	8898	2	Y	95	94	0	1	1	6
04	11640 X	8881	-0-	-2759		-0-	418 88 9	1	8375	2	Y	80	82	0			4
05	11191 X	10739	-0-	-452		-0-	525 105 9	1	10109	2	Y	95	92	0			7
06	10139 X	10139	-0-	-0-		-0-	500 64 9	1	9575	2	Y	58	63	0			2
07	9959 X	9959	-0-	-0-		-0-	486 72 9	1	9401	2	Y	65	63	0			4
08	10029 X	10029	-0-	-0-		-0-	470 118 9	1	9441	2	Y	107	105	0			6
09	10380 X	9986	-0-	-394		-0-	456 165 9	1	9365	2	Y	150	149	0			7
10	10726 X	NO RPT	-0-	-10726		-0-					Y	NO RPT					7
BRISCOE G GU8 STATE (SA2)				WELL #: 653H		RRCID -> 282935	COMPL. DATE 02/21/2018	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	7472	-	17142				
*02	16772 X	7177	-0-	-9595		-0-	355 296 9	1	6526	2	Y	269	264	0			13
*03	18569 X	8206	-0-	-10363		-0-	379 405 9	1	7422	2	Y	368	356	0	2	1	23
04	17970 X	7029	-0-	-10941		-0-	316 341 9	1	6372	2	Y	310	315	0	1	1	17
05	11005 X	7024	-0-	-3981		-0-	334 222 9	1	6468	2	Y	202	204	0			15
06	7950 X	6893	-0-	-1057		-0-	324 312 9	1	6257	2	Y	284	287	0			12
07	6295 X	6295	-0-	-0-		-0-	295 270 9	1	5730	2	Y	245	242	0	1	1	14
08	6231 X	6231	-0-	-0-		-0-	282 267 9	1	5682	2	Y	243	243	0			14
09	7020 X	6002	-0-	-1018		-0-	264 307 9	1	5431	2	Y	279	279	0			14
10	7130 X	NO RPT	-0-	-7130		-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997																													
BRISCOE G GU8 STATE (SA3)															WELL #: 662H RRCID -> 282936 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7667 - 17397																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																												
*02	8932 X	7806	-0-	-1126	-0-	369 660	1 9	6777	2	Y	600	602	0	2	1	30																												
*03	9889 X	6114	-0-	-3775	-0-	278 418	1 9	5418	2	Y	380	382	0	5	1	23																												
04	9630 X	8862	-0-	-768	-0-	386 697	1 9	7779	2	Y	634	622	0	1	1	34																												
05	9951 X	5522	-0-	-4429	-0-	252 431	1 9	4839	2	Y	392	397	0			29																												
06	9630 X	9163	-0-	-467	-0-	422 638	1 9	8103	2	Y	580	585	0			24																												
07	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	334 516	1 9	6511	2	Y	469	465	0	2	1	26																												
08	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	265 407	1 9	5257	2	Y	370	374	0	1	1	21																												
09	9150 X	6036	-0-	-3114	-0-	260 484	1 9	5292	2	Y	440	438	0	1	1	22																												
10	9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					22																												
BRISCOE CATARINA EAST GU1																	WELL #: 4H RRCID -> 282992 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8233 - 13276																											
*02	7392 X	3698	-0-	-3694	-0-	460 349	1 9	2889	2	Y	317	325	0	1	1	16																												
*03	8184 X	6756	-0-	-1428	-0-	1465 627	1 9	4664	2	Y	570	548	0	3	1	35																												
04	8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	1456 770	1 9	6331	2	Y	700	696	0	1	1	38																												
05	5456 X	5125	-0-	-331	-0-	1216 488	1 9	3421	2	Y	444	449	0			33																												
06	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	1390 735	1 9	5978	2	Y	668	673	0			28																												
07	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	1067 285	1 9	2872	2	Y	259	270	0	2	1	15																												
08	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	2218 450	1 9	3135	2	Y	409	401	0			23																												
09	8550 X	4323	-0-	-4227	-0-	2151 317	1 9	1855	2	Y	288	296	0	1	1	14																												
10	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					14																												
BRISCOE CATARINA EAST																	WELL #: 5H RRCID -> 282994 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8216 - 13259																											
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	62				Y	-0-					-0-																												
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	62				Y	-0-					-0-																												
*05	62 X	-0-	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-					-0-																												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-																												
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-																												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-																												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-																												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE J (SA2)														
WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	12432 X	8290	-0-	-4142	-0-	425 1	7789 2	Y	69	68 0				3
*03	13764 X	8120	-0-	-5644	-0-	76 9	391 1	7655 2	Y	67	65 0	1 1		4
04	12330 X	8428	-0-	-3902	-0-	74 9	399 1	7970 2	Y	54	55 0			3
05	10509 X	8804	-0-	-1705	-0-	59 9	432 1	8329 2	Y	39	39 0			3
06	8880 X	6461	-0-	-2419	-0-	43 9	319 1	6096 2	Y	42	43 0			2
07	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	46 9	390 1	7552 2	Y	30	30 0			2
08	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	33 9	351 1	7079 2	Y	30	30 0			2
09	8520 X	7254	-0-	-1266	-0-	33 9	338 1	6880 2	Y	33	33 0			2
10	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-	36 9			Y	NO RPT				2
BRISCOE J (SA1)														
WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948														
*02	26600 X	23839	-0-	-2761	-0-	1231 1	22600 2	Y	7	7 0				-0-
03	29450 X	25350	-0-	-4100	-0-	8 9	1233 1	24111 2	Y	5	5 0			-0-
04	26070 X	23995	-0-	-2075	-0-	6 9	1140 1	22852 2	Y	3	3 0			-0-
05	26939 X	25146	-0-	-1793	-0-	3 9	1242 1	23898 2	Y	5	5 0			-0-
06	25530 X	24141	-0-	-1389	-0-	6 9	1195 1	22943 2	Y	3	3 0			-0-
07	24891 X	24891	-0-	-0-	-0-	3 9	1225 1	23662 2	Y	4	4 0			-0-
08	24410 X	24410	-0-	-0-	-0-	4 9	1158 1	23248 2	Y	4	4 0			-0-
09	24330 X	23598	-0-	-732	-0-	4 9	1093 1	22502 2	Y	3	3 0			-0-
10	25141 X	NO RPT	-0-	-25141	-0-	3 9			Y	NO RPT				-0-
BRISCOE J (SA3)														
WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010														
*02	27412 X	25453	-0-	-1959	-0-	1315 1	24132 2	Y	5	5 0				-0-
03	30349 X	27137	-0-	-3212	-0-	6 9	1319 1	25815 2	Y	3	3 0			-0-
04	28110 X	25707	-0-	-2403	-0-	3 9	1220 1	24484 2	Y	3	3 0			-0-
*05	29047 X	26971	-0-	-2076	-0-	3 9	1331 1	25640 2	Y	-0-				-0-
06	27270 X	25699	-0-	-1571	-0-	1 9	1274 1	24424 2	Y	1	1 0			-0-
07	26715 X	26715	-0-	-0-	-0-	1 9	1311 1	25403 2	Y	1	1 0			-0-
08	26050 X	26050	-0-	-0-	-0-	1 9	1235 1	24814 2	Y	1	1 0			-0-
09	26100 X	25195	-0-	-905	-0-	1 9	1170 1	24023 2	Y	2	2 0			-0-
10	26970 X	NO RPT	-0-	-26970	-0-	2 9			Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B117H RRCID -> 283264 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2025

GALVAN RANCH WELL #: B617H RRCID -> 283350 COMPL. DATE 07/09/2023 TOTAL DEPTH 9044 PERF.10400 - 19191

*02	50064 X	40305	-0-	-9759	-0-	2080	1	38166	2	Y	54	54	0	3
						59	9							
*03	55428 X	41728	-0-	-13700	-0-	2029	1	39651	2	Y	44	43	0	3
						48	9					1	1	
04	53640 X	37611	-0-	-16029	-0-	1786	1	35782	2	Y	39	40	0	2
						43	9							
05	45539 X	36860	-0-	-8679	-0-	1818	1	35001	2	Y	37	36	0	3
						41	9							
06	43200 X	34222	-0-	-8978	-0-	1694	1	32496	2	Y	29	31	0	1
						32	9							
07	33898 X	33898	-0-	-0-	-0-	1664	1	32201	2	Y	30	29	0	2
						33	9							
08	30802 X	30802	-0-	-0-	-0-	1458	1	29308	2	Y	33	33	0	2
						36	9							
09	37620 X	29732	-0-	-7888	-0-	1380	1	28311	2	Y	37	37	0	2
						41	9							
10	36859 X	NO RPT	-0-	-36859	-0-				Y	NO RPT				2

GALVAN RANCH WELL #: B118H RRCID -> 283351 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 9154 PERF.19035 - 19079

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2025

GALVAN RANCH WELL #: B618H RRCID -> 283352 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 9007 PERF.10870 - 18695

*02	111804 X	94588	-0-	-17216	-0-	4873	1	89465	2	Y	227	226	0	11
						250	9					1	1	
03	123783 X	104968	-0-	-18815	-0-	5097	1	99637	2	Y	213	209	0	13
						234	9					2	1	
04	111930 X	107023	-0-	-4907	-0-	5073	1	101765	2	Y	168	172	0	9
						185	9							
05	115661 X	107020	-0-	-8641	-0-	5278	1	101597	2	Y	132	131	0	10
						145	9							
06	108090 X	96525	-0-	-11565	-0-	4775	1	91633	2	Y	106	112	0	4
						117	9							
07	99769 X	99769	-0-	-0-	-0-	4896	1	94763	2	Y	100	98	0	6
						110	9							
08	96588 X	96588	-0-	-0-	-0-	4575	1	91919	2	Y	85	86	0	5
						94	9							
09	107010 X	88987	-0-	-18023	-0-	4129	1	84768	2	Y	82	83	0	4
						90	9							
10	107012 X	NO RPT	-0-	-107012	-0-				Y	NO RPT				4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C411H RRCID -> 283851														
COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9710 - 16936														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	21820 X	21820	-0-	-0-	-0-	1119	1	20585	2	Y	105	106	0	5
						116	9							
*03	23139 X	23139	-0-	-0-	-0-	1125	1	21974	2	Y	36	38	0	2
						40	9					1	1	
04	22260 X	17163	-0-	-5097	-0-	813	1	16326	2	Y	22	23	0	1
						24	9							
05	24149 X	22042	-0-	-2107	-0-	1088	1	20937	2	Y	15	15	0	1
						17	9							
06	23370 X	22256	-0-	-1114	-0-	1100	1	21134	2	Y	20	20	0	1
						22	9							
07	23142 X	23142	-0-	-0-	-0-	1136	1	21989	2	Y	15	15	0	1
						17	9							
08	22617 X	22617	-0-	-0-	-0-	1072	1	21530	2	Y	14	14	0	1
						15	9							
09	22260 X	19908	-0-	-2352	-0-	925	1	18965	2	Y	16	16	0	1
						18	9							
10	23157 X	NO RPT	-0-	-23157	-0-				Y	NO RPT				1
GALVAN RANCH WELL #: C511H RRCID -> 283852														
COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481														
*02	21149 X	21149	-0-	-0-	-0-	1081	1	19852	2	Y	196	195	0	10
						216	9					1	1	
*03	23343 X	22787	-0-	-556	-0-	1099	1	21477	2	Y	192	188	0	12
						211	9					2	1	
04	22590 X	16918	-0-	-5672	-0-	794	1	15948	2	Y	160	163	0	9
						176	9							
05	25546 X	25546	-0-	-0-	-0-	1253	1	24099	2	Y	176	172	0	13
						194	9							
06	22650 X	22635	-0-	-15	-0-	1114	1	21354	2	Y	152	159	0	6
						167	9							
07	22483 X	22483	-0-	-0-	-0-	1096	1	21213	2	Y	158	155	0	9
						174	9							
08	22302 X	22302	-0-	-0-	-0-	1048	1	21105	2	Y	135	136	0	8
						149	9							
09	24720 X	20931	-0-	-3789	-0-	967	1	19824	2	Y	127	129	0	6
						140	9							
10	25544 X	NO RPT	-0-	-25544	-0-				Y	NO RPT				6
GALVAN RANCH WELL #: C412H RRCID -> 283857														
COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9019 - 21585														
*02	26264 X	23816	-0-	-2448	-0-	1224	1	22497	2	Y	86	84	0	4
						95	9							
*03	29078 X	22852	-0-	-6226	-0-	1103	1	21533	2	Y	196	187	0	12
						216	9					1	1	
04	25650 X	18484	-0-	-7166	-0-	878	1	17586	2	Y	18	29	0	1
						20	9							
05	26505 X	24738	-0-	-1767	-0-	1220	1	23494	2	Y	22	21	0	2
						24	9							
06	25530 X	24967	-0-	-563	-0-	1235	1	23712	2	Y	18	19	0	1
						20	9							
07	25190 X	25190	-0-	-0-	-0-	1235	1	23937	2	Y	16	16	0	1
						18	9							
08	25744 X	25744	-0-	-0-	-0-	1217	1	24510	2	Y	15	15	0	1
						17	9							
09	24960 X	22799	-0-	-2161	-0-	1058	1	21717	2	Y	22	22	0	1
						24	9							
10	25792 X	NO RPT	-0-	-25792	-0-				Y	NO RPT				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DIMMIT																														
SM ENERGY COMPANY										//CONT.// 12018 200										//CONT.// 788997																																								
BRISCOE GU7 STATE AR										WELL #: 347H										RRCID -> 283887										COMPL. DATE 05/11/2021										TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																								
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																								
*03	11904 X	10849	-0-		-1055	-0-				528	1	10321	2	Y	-0-					-0-																																								
04	13290 X	8561	-0-		-4729	-0-				406	1	8155	2	Y	-0-					-0-																																								
*05	13733 X	1135	-0-		-12598	-0-				56	1	1079	2	Y	-0-					-0-																																								
06	13290 X	409	-0-		-12881	-0-				20	1	389	2	Y	-0-					-0-																																								
07	8627 X	8627	-0-		-0-	-0-				423	1	8180	2	Y	22	21	0			1																																								
										24	9																																																	
08	17330 X	17330	-0-		-0-	-0-				820	1	16475	2	Y	32	31	0			2																																								
										35	9																																																	
09	12480 X	12480	-0-		-0-	-0-				579	1	11877	2	Y	22	23	0			1																																								
										24	9																																																	
10	8618 X	NO RPT	-0-		-8618	-0-								Y	NO RPT					1																																								
BRISCOE G GU8 STATE (SA1)																					WELL #: 642H										RRCID -> 283889										COMPL. DATE 02/21/2018										TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820									
*02	14840 X	5205	-0-		-9635	-0-				254	1	4670	2	Y	255	254	0	1	1	13																																								
										281	9																																																	
03	16430 X	4832	-0-		-11598	-0-				226	1	4349	2	Y	234	231	0	2	1	14																																								
										257	9																																																	
04	15900 X	3931	-0-		-11969	-0-				176	1	3536	2	Y	199	202	0			11																																								
										219	9																																																	
05	6820 X	3650	-0-		-3170	-0-				170	1	3263	2	Y	197	193	0			15																																								
										217	9																																																	
06	5790 X	4161	-0-		-1629	-0-				194	1	3740	2	Y	206	212	0			9																																								
										227	9																																																	
07	3650 X	3650	-0-		-0-	-0-				169	1	3270	2	Y	192	189	0	1	1	11																																								
										211	9																																																	
08	3479 X	3479	-0-		-0-	-0-				156	1	3130	2	Y	175	176	0			10																																								
										193	9																																																	
09	4170 X	1670	-0-		-2500	-0-				67	1	1368	2	Y	214	213	0			11																																								
										235	9																																																	
10	4309 X	NO RPT	-0-		-4309	-0-								Y	NO RPT					11																																								
BRISCOE GU6 STATE AR																					WELL #: 342H										RRCID -> 283949										COMPL. DATE 02/12/2019										TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898									
*02	35504 X	33847	-0-		-1657	-0-				1747	1	32099	2	Y	1	1	0			-0-																																								
										1	9																																																	
*03	39308 X	36163	-0-		-3145	-0-				1760	1	34403	2	Y	-0-					-0-																																								
04	37110 X	34534	-0-		-2576	-0-				1639	1	32895	2	Y	-0-					-0-																																								
05	37634 X	35483	-0-		-2151	-0-				1751	1	33732	2	Y	-0-					-0-																																								
06	36360 X	35930	-0-		-430	-0-				1779	1	34151	2	Y	-0-					-0-																																								
07	20913 X	20913	-0-		-0-	-0-				1029	1	19884	2	Y	-0-					-0-																																								
08	25464 X	25464	-0-		-0-	-0-				1206	1	24258	2	Y	-0-					-0-																																								
09	35940 X	22123	-0-		-13817	-0-				1028	1	21095	2	Y	-0-					-0-																																								
10	37138 X	NO RPT	-0-		-37138	-0-								Y	NO RPT					-0-																																								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 788997															
WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	16408 X	12908	-0-	-3500	-0-	660 1	12146 2	Y			93	93 0			5
						102 9									
*03	18166 X	14337	-0-	-3829	-0-	693 1	13543 2	Y			92	90 0	1 1		6
						101 9									
04	17580 X	14789	-0-	-2791	-0-	698 1	13986 2	Y			95	96 0			5
						105 9									
05	17112 X	11252	-0-	-5860	-0-	553 1	10641 2	Y			53	54 0			4
						58 9									
06	15664 X	15664	-0-	-0-	-0-	775 1	14809 2	Y			73	74 0			3
						80 9									
07	15720 X	15720	-0-	-0-	-0-	769 1	14874 2	Y			70	69 0			4
						77 9									
08	11627 X	11627	-0-	-0-	-0-	549 1	11036 2	Y			38	40 0			2
						42 9									
09	15660 X	15241	-0-	-419	-0-	707 1	14461 2	Y			66	65 0			3
						73 9									
10	16182 X	NO RPT	-0-	-16182	-0-			Y			NO RPT				3
GALVAN RANCH															
WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21255															
*02	35868 X	34524	-0-	-1344	-0-	1782 1	32725 2	Y			15	15 0			1
						17 9									
*03	39835 X	37286	-0-	-2549	-0-	1814 1	35457 2	Y			14	14 0			1
						15 9									
04	38550 X	34655	-0-	-3895	-0-	1643 1	32997 2	Y			14	14 0			1
						15 9									
05	39835 X	36872	-0-	-2963	-0-	1821 1	35039 2	Y			11	11 0			1
						12 9									
06	37710 X	35011	-0-	-2699	-0-	1737 1	33264 2	Y			9	10 0			-0-
						10 9									
07	36120 X	36120	-0-	-0-	-0-	1774 1	34337 2	Y			8	8 0			-0-
						9 9									
08	36780 X	36780	-0-	-0-	-0-	1742 1	35030 2	Y			7	7 0			-0-
						8 9									
09	35670 X	34218	-0-	-1452	-0-	1589 1	32617 2	Y			11	10 0			1
						12 9									
10	36859 X	NO RPT	-0-	-36859	-0-			Y			NO RPT				1
GALVAN RANCH															
WELL #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 11/28/2019 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8982 - 20996															
*02	17444 X	14351	-0-	-3093	-0-	732 1	13491 2	Y			116	116 0			6
						128 9									
*03	19313 X	17705	-0-	-1608	-0-	854 1	16715 2	Y			124	121 0	1 1		8
						136 9									
04	17460 X	16182	-0-	-1278	-0-	761 1	15292 2	Y			117	119 0			6
						129 9									
05	18266 X	18266	-0-	-0-	-0-	896 1	17252 2	Y			107	105 0			8
						118 9									
06	17460 X	15149	-0-	-2311	-0-	743 1	14297 2	Y			99	103 0			4
						109 9									
07	15986 X	15986	-0-	-0-	-0-	780 1	15097 2	Y			99	97 0			6
						109 9									
08	13882 X	13882	-0-	-0-	-0-	654 1	13170 2	Y			53	56 0			3
						58 9									
09	17670 X	14732	-0-	-2938	-0-	681 1	13956 2	Y			86	85 0			4
						95 9									
10	18259 X	NO RPT	-0-	-18259	-0-			Y			NO RPT				4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R (SA4)														
WELL #: 717H RRCID -> 284423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	1288 X	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	13906 X	13906	-0-	-0-	-0-	637	1	12214	2	Y	959	919	0	40
						1055	9							
07	T. A.	7208	-0-	7208	7208	302	1	5913	2	Y	903	889	0	51
						993	9							
08	T. A.	5884	-0-	5884	13092	232	1	4671	2	Y	892	892	0	50
						981	9							
09	T. A.	3739	-0-	3739	16831	166	1	3419	2	Y	140	182	0	7
						154	9							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16831					Y	NO RPT			7
BRISCOE B WELL #: 313H RRCID -> 284434 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143														
*02	13020 X	7767	-0-	-5253	-0-	389	1	7154	2	Y	204	207	0	10
						224	9							
*03	14415 X	7143	-0-	-7272	-0-	336	1	6579	2	Y	207	202	0	13
						228	9							
04	13950 X	6300	-0-	-7650	-0-	289	1	5773	2	Y	216	217	0	12
						238	9							
05	11532 X	5848	-0-	-5684	-0-	278	1	5357	2	Y	194	191	0	15
						213	9							
06	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	402	1	7733	2	Y	215	221	0	9
						237	9							
07	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	346	1	6651	2	Y	195	192	0	11
						215	9							
08	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	298	1	5948	2	Y	177	178	0	10
						195	9							
09	8370 X	6152	-0-	-2218	-0-	276	1	5689	2	Y	170	172	0	8
						187	9							
10	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT			8
BRISCOE B WELL #: 327H RRCID -> 284495 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867														
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-			-0-
05	137 X	-0-	-0-	-137	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R (SA3)														
WELL #: 713H RRCID -> 284626 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
*02	1316 X	-0-	-0-	-1316	-0-				Y	-0-	4 0		-0-	
03	217 X	145	-0-	-72	-0-	2	1	113	2	27	25 0		-0-	2
						30	9							
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-	2 0		-0-	
*05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-	
06	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	59	1	1131	2	271	260 0		-0-	11
						298	9							
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	65	1	1203	2	162	163 0	1 1	-0-	9
						178	9							
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	48	1	981	2	211	208 0		-0-	12
						232	9							
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	53	1	1087	2	217	218 0		-0-	11
						239	9							
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				Y	NO RPT			-0-	11
BRISCOE B														
WELL #: 322H RRCID -> 284663 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 16195														
*02	9520 X	5041	-0-	-4479	-0-	254	1	4728	2	54	56 0		-0-	3
						59	9							
03	10540 X	4893	-0-	-5647	-0-	237	1	4616	2	36	36 0	1 1	-0-	2
						40	9							
04	10200 X	3935	-0-	-6265	-0-	186	1	3729	2	18	19 0		-0-	1
						20	9							
05	7068 X	3422	-0-	-3646	-0-	170	1	3242	2	9	9 0		-0-	1
						10	9							
06	5910 X	3895	-0-	-2015	-0-	193	1	3699	2	3	4 0		-0-	
						3	9							
07	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	237	1	4594	2	95	90 0		-0-	5
						105	9							
08	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	265	1	5279	2	142	139 0		-0-	8
						156	9							
09	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	222	1	4536	2	142	143 0		-0-	7
						156	9							
10	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-				Y	NO RPT			-0-	7
GALVAN RANCH														
WELL #: C413H RRCID -> 284692 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 9164 - 21316														
*02	33852 X	31070	-0-	-2782	-0-	1603	1	29436	2	28	29 0		-0-	1
						31	9							
*03	37479 X	33370	-0-	-4109	-0-	1624	1	31727	2	17	17 0		-0-	1
						19	9							
04	34290 X	32208	-0-	-2082	-0-	1529	1	30666	2	12	12 0		-0-	1
						13	9							
05	35278 X	34003	-0-	-1275	-0-	1678	1	32318	2	6	7 0		-0-	
						7	9							
06	34050 X	31672	-0-	-2378	-0-	1569	1	30101	2	2	2 0		-0-	
						2	9							
07	32525 X	32525	-0-	-0-	-0-	1598	1	30924	2	3	3 0		-0-	
						3	9							
08	26920 X	26920	-0-	-0-	-0-	1277	1	25640	2	3	3 0		-0-	
						3	9							
09	33462 X	33462	-0-	-0-	-0-	1554	1	31898	2	9	9 0		-0-	
						10	9							
10	34007 X	NO RPT	-0-	-34007	-0-				Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE B														
WELL #: 333H RRCID -> 284731 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD
*02	4760 X	2482	-0-	-2278	-0-	121	1	2230	2	Y	119	119	0	6
						131	9							
*03	5270 X	2516	-0-	-2754	-0-	115	1	2237	2	Y	149	145	0	9
						164	9							
04	5100 X	2902	-0-	-2198	-0-	129	1	2583	2	Y	173	173	0	9
						190	9							
05	4433 X	4376	-0-	-57	-0-	203	1	3920	2	Y	230	222	0	17
						253	9							
06	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	244	1	4645	2	Y	242	249	0	10
						266	9							
07	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	233	1	4483	2	Y	299	291	0	17
						329	9							
08	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	177	1	3602	2	Y	220	225	0	12
						242	9							
09	5160 X	3319	-0-	-1841	-0-	147	1	3031	2	Y	128	134	0	6
						141	9							
10	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT			6
BRISCOE B														
WELL #: 342H RRCID -> 284936 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534														
*02	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	274	1	5054	2	Y	111	110	0	6
						122	9							
*03	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	256	1	5036	2	Y	119	117	0	7
						131	9							
04	5490 X	4286	-0-	-1204	-0-	199	1	3988	2	Y	90	92	0	5
						99	9							
05	6045 X	3900	-0-	-2145	-0-	186	1	3644	2	Y	64	64	0	5
						70	9							
06	5850 X	4136	-0-	-1714	-0-	202	1	3870	2	Y	58	61	0	2
						64	9							
07	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	139	1	2659	2	Y	40	40	0	2
						44	9							
08	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	226	1	4604	2	Y	57	56	0	3
						63	9							
09	4290 X	3883	-0-	-407	-0-	175	1	3580	2	Y	116	113	0	6
						128	9							
10	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT			6
BRISCOE B														
WELL #: 302H RRCID -> 285047 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583														
*02	4732 X	3446	-0-	-1286	-0-	171	1	3142	2	Y	121	122	0	6
						133	9							
03	5239 X	3230	-0-	-2009	-0-	151	1	2937	2	Y	129	126	0	8
						142	9							
04	5070 X	2678	-0-	-2392	-0-	121	1	2423	2	Y	122	123	0	7
						134	9							
05	4278 X	2419	-0-	-1859	-0-	113	1	2192	2	Y	104	103	0	8
						114	9							
06	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	195	1	3755	2	Y	127	130	0	5
						140	9							
07	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	140	1	2715	2	Y	91	91	0	5
						100	9							
08	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	150	1	2984	2	Y	108	107	0	6
						119	9							
09	4080 X	2697	-0-	-1383	-0-	119	1	2475	2	Y	94	95	0	5
						103	9							
10	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C446H RRCID -> 285258 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	25637 X	22536	-0-	-3101	-0-	1112	1	21424	2	Y	-0-			-0-
06	24810 X	22564	-0-	-2246	-0-	1118	1	21446	2	Y	-0-			-0-
07	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	275	1	5352	2	Y	-0-			-0-
08	22720 X	22720	-0-	-0-	-0-	1076	1	21644	2	Y	-0-			-0-
09	25077 X	25077	-0-	-0-	-0-	1165	1	23895	2	Y	15	14	0	1
						17	9							
10	23312 X	NO RPT	-0-	-23312	-0-				Y	NO RPT				1
GALVAN RANCH WELL #: C919H RRCID -> 285260 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356														
05	5921 X	3718	-0-	-2203	-0-	183	1	3535	2	Y	-0-			-0-
06	10493 X	10493	-0-	-0-	-0-	520	1	9973	2	Y	-0-			-0-
07	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	143	1	2775	2	Y	-0-			-0-
08	12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	593	1	11925	2	Y	-0-			-0-
09	10500 X	6109	-0-	-4391	-0-	283	1	5826	2	Y	-0-			-0-
10	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-				Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH WELL #: C444H RRCID -> 285282 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698														
*02	32396 X	31425	-0-	-971	-0-	1623	1	29802	2	Y	-0-			-0-
03	35867 X	34272	-0-	-1595	-0-	1667	1	32605	2	Y	-0-			-0-
04	33180 X	31686	-0-	-1494	-0-	1505	1	30181	2	Y	-0-			-0-
*05	34782 X	32907	-0-	-1875	-0-	1625	1	31282	2	Y	-0-			-0-
06	33660 X	31281	-0-	-2379	-0-	1549	1	29732	2	Y	-0-			-0-
07	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	372	1	7239	2	Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
09	31860 X	-0-	-0-	-31860	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
10	32922 X	NO RPT	-0-	-32922	-0-				Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH WELL #: C921H RRCID -> 285332 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059														
*03	15221 X	13811	-0-	-1410	-0-	673	1	13138	2	Y	-0-			-0-
*04	15720 X	11592	-0-	-4128	-0-	554	1	11038	2	Y	-0-			-0-
05	16244 X	13311	-0-	-2933	-0-	658	1	12653	2	Y	-0-			-0-
06	15720 X	10509	-0-	-5211	-0-	521	1	9988	2	Y	-0-			-0-
07	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	96	1	1856	2	Y	-0-			-0-
08	13742 X	13742	-0-	-0-	-0-	652	1	13090	2	Y	-0-			-0-
09	14502 X	14502	-0-	-0-	-0-	673	1	13829	2	Y	-0-			-0-
10	13299 X	NO RPT	-0-	-13299	-0-				Y	NO RPT				-0-
BRISCOE R (SA18) WELL #: 812H RRCID -> 285402 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7898 - 23273														
*02	27440 X	23024	-0-	-4416	-0-	1162	1	21352	2	Y	464	464	0	23
						510	9							
*03	28334 X	24914	-0-	-3420	-0-	1184	1	23118	2	Y	556	541	0	34
						612	9							
04	27300 X	24331	-0-	-2969	-0-	1127	1	22599	2	Y	550	553	0	30
						605	9							
05	26784 X	25616	-0-	-1168	-0-	1234	1	23764	2	Y	562	550	0	42
						618	9							
06	25290 X	24993	-0-	-297	-0-	1213	1	23252	2	Y	480	502	0	20
						528	9							
07	24384 X	24384	-0-	-0-	-0-	1173	1	22680	2	Y	483	474	0	27
						531	9					2	1	
08	23220 X	23220	-0-	-0-	-0-	1077	1	21662	2	Y	437	439	0	24
						481	9					1	1	
09	24990 X	21816	-0-	-3174	-0-	992	1	20340	2	Y	440	441	0	22
						484	9							
10	25823 X	NO RPT	-0-	-25823	-0-				Y	NO RPT				22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R (SA17)														
WELL #: 793H RRCID -> 285403 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7631 - 22969														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	22540 X	20371	-0-	-2169	-0-	1025	1	18817	2	Y	481	483	0	24
						529	9							
*03	23684 X	18364	-0-	-5320	-0-	870	1	17009	2	Y	441	434	0	27
						485	9							
04	22590 X	18636	-0-	-3954	-0-	864	1	17280	2	Y	447	449	0	24
						492	9							
05	22661 X	20810	-0-	-1851	-0-	1004	1	19309	2	Y	452	442	0	34
						497	9							
06	21930 X	20595	-0-	-1335	-0-	997	1	19111	2	Y	443	459	0	18
						487	9							
07	20264 X	20264	-0-	-0-	-0-	969	1	18805	2	Y	445	437	0	25
						490	9					1	1	
08	18294 X	18294	-0-	-0-	-0-	847	1	17039	2	Y	371	374	0	21
						408	9					1	1	
09	20610 X	17053	-0-	-3557	-0-	769	1	15818	2	Y	424	423	0	21
						466	9					1	1	
10	21297 X	NO RPT	-0-	-21297	-0-					Y	NO RPT			21
BRISCOE R (SA14)														
WELL #: 1132H RRCID -> 285685 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7792 - 16029														
*02	17080 X	7393	-0-	-9687	-0-	372	1	6858	2	Y	148	153	0	7
						163	9							
*03	18910 X	10798	-0-	-8112	-0-	512	1	9989	2	Y	270	259	0	17
						297	9							
04	18300 X	10031	-0-	-8269	-0-	450	1	9078	2	Y	457	449	0	25
						503	9							
05	13919 X	9788	-0-	-4131	-0-	460	1	8869	2	Y	417	411	0	31
						459	9							
06	10470 X	9900	-0-	-570	-0-	468	1	8966	2	Y	424	437	0	18
						466	9							
07	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	375	1	7275	2	Y	297	297	0	17
						327	9						1	1
08	9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	409	1	8229	2	Y	347	345	0	19
						382	9							
09	10020 X	8137	-0-	-1883	-0-	362	1	7436	2	Y	308	311	0	15
						339	9					1	1	
10	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT			15
BRISCOE R (SA15)														
WELL #: 1153H RRCID -> 285686 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7738 - 15904														
*02	10192 X	4018	-0-	-6174	-0-	199	1	3708	2	Y	101	108	0	5
						111	9							
*03	11284 X	10465	-0-	-819	-0-	494	1	9663	2	Y	280	267	0	17
						308	9						1	1
04	9210 X	7679	-0-	-1531	-0-	353	1	7071	2	Y	232	236	0	13
						255	9							
05	9517 X	6276	-0-	-3241	-0-	299	1	5791	2	Y	169	169	0	13
						186	9							
06	10140 X	5909	-0-	-4231	-0-	282	1	5455	2	Y	156	163	0	6
						172	9							
07	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	435	1	8410	2	Y	216	209	0	12
						238	9						1	1
08	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	320	1	6423	2	Y	173	175	0	10
						190	9							
09	7680 X	4806	-0-	-2874	-0-	213	1	4428	2	Y	150	153	0	7
						165	9							
10	9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SM ENERGY COMPANY															//CONT.//															//CONT.//																																																											
BRISCOE R															WELL #: 732H															RRCID -> 285688															COMPL. DATE 03/06/2022															TOTAL DEPTH 7494															PERF. 7831 - 16897														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM																																																																								
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE																																																																							
*02	14336 X	6445	-0-	-7891	-0-	327	1	5979	2	Y	126	136	0	1	1		6																																																																								
						139	9																																																																																		
*03	15872 X	13481	-0-	-2391	-0-	643	1	12564	2	Y	249	239	0	1	1		15																																																																								
						274	9																																																																																		
04	15120 X	12041	-0-	-3079	-0-	556	1	11179	2	Y	278	278	0				15																																																																								
						306	9																																																																																		
05	14012 X	11801	-0-	-2211	-0-	565	1	10820	2	Y	378	365	0				28																																																																								
						416	9																																																																																		
06	13560 X	11541	-0-	-2019	-0-	564	1	10765	2	Y	193	213	0				8																																																																								
						212	9																																																																																		
07	9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	478	1	9247	2	Y	38	43	0	1	1		2																																																																								
						42	9																																																																																		
08	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	474	1	9517	2	Y	123	118	0				7																																																																								
						135	9																																																																																		
09	12030 X	9720	-0-	-2310	-0-	434	1	8912	2	Y	340	330	0				17																																																																								
						374	9																																																																																		
10	11935 X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					Y	NO RPT						17																																																																								
BRISCOE R															WELL #: 753H															RRCID -> 285698															COMPL. DATE 03/06/2022															TOTAL DEPTH 7397															PERF. 7755 - 16867														
*02	12880 X	6633	-0-	-6247	-0-	332	1	6141	2	Y	145	149	0	1	1		7																																																																								
						160	9																																																																																		
*03	14260 X	9479	-0-	-4781	-0-	448	1	8755	2	Y	251	242	0	1	1		15																																																																								
						276	9																																																																																		
04	12540 X	7921	-0-	-4619	-0-	364	1	7275	2	Y	256	257	0				14																																																																								
						282	9																																																																																		
05	11067 X	9784	-0-	-1283	-0-	464	1	8912	2	Y	371	357	0				28																																																																								
						408	9																																																																																		
06	10080 X	9999	-0-	-81	-0-	470	1	9045	2	Y	440	450	0				18																																																																								
						484	9																																																																																		
07	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	430	1	8317	2	Y	399	393	0	1	1		23																																																																								
						439	9																																																																																		
08	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	385	1	7744	2	Y	343	347	0				19																																																																								
						377	9																																																																																		
09	9990 X	8109	-0-	-1881	-0-	358	1	7329	2	Y	384	383	0	1	1		19																																																																								
						422	9																																																																																		
10	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT						19																																																																								
BRISCOE R															WELL #: 362H															RRCID -> 285801															COMPL. DATE 10/30/2020															TOTAL DEPTH 7498															PERF. 8134 - 18832														
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-																																																																								
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-																																																																								
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-																																																																								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-																																																																								
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-																																																																								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-																																																																								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-																																																																								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-																																																																								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												12018 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY												//CONT.// 788997																			
BRISCOE R												WELL #: 373H				RRCID -> 285803				COMPL. DATE 10/30/2020				TOTAL DEPTH 7457				PERF. 8124 - 17030			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM										
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE											
*02	18032	X	15726	-0-	-2306	-0-			794	1	14598	2	Y		304	304	0	1	1	15											
									334	9																					
*03	19964	X	16647	-0-	-3317	-0-			800	1	15627	2	Y		200	200	0	3	1	12											
									220	9																					
04	19320	X	11382	-0-	-7938	-0-			528	1	10575	2	Y		254	252	0			14											
									279	9																					
05	18939	X	18939	-0-	-0-	-0-			914	1	17610	2	Y		377	363	0			28											
									415	9																					
06	16860	X	16784	-0-	-76	-0-			815	1	15614	2	Y		323	338	0			13											
									355	9																					
07	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-			799	1	15430	2	Y		353	345	0	1	1	20											
									388	9																					
08	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-			746	1	15001	2	Y		346	347	0			19											
									381	9																					
09	18330	X	14968	-0-	-3362	-0-			680	1	13890	2	Y		362	362	0	1	1	18											
									398	9																					
10	18941	X	NO RPT	-0-	-18941	-0-							Y		NO RPT					18											
BRISCOE R												WELL #: 367H				RRCID -> 285804				COMPL. DATE 10/30/2020				TOTAL DEPTH 7272				PERF. 8233 - 17718			
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					4											
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					4											
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					4											
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					4											
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					4											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					4											
BRISCOE R (SA12)												WELL #: 353H				RRCID -> 286123				COMPL. DATE 05/09/2021				TOTAL DEPTH 7513				PERF. 7541 - 20900			
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-											
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-											
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-											
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-											
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-											
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-											
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-											
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-											
BRISCOE R (SA9)												WELL #: 287H				RRCID -> 286153				COMPL. DATE 03/19/2021				TOTAL DEPTH 7172				PERF. 7635 - 17557			
*02	2800	N	11461	-0-	8661	20952			517	1	9451	2	Y		1357	1363	0	4	1	68											
									1493	9																					
*03	3100	N	8636	-0-	5536	26488			380	1	7422	2	Y		758	767	0	12	1	47											
									834	9																					
04	31399	X	4911	-0-	-26488	-0-			208	1	4164	2	Y		490	509	0	1	1	27											
									539	9																					
05	1333	X	30	-0-	-1303	-0-			30	2			Y		-0-	27	0			-0-											
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-							Y		-0-					-0-											
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-											
08	37	X	37	-0-	-0-	-0-			37	2			Y		-0-					-0-											
09	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-							Y		-0-					-0-											
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-							Y		NO RPT					-0-											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R (SA11)														
WELL #: 302H RRCID -> 286207 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7547 - 17036														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	405 1	7417 2	Y		294	297 0	1 1		15
						323 9								
*03	15872 X	8249	-0-	-7623	-0-	382 1	7482 2	Y		350	340 0	3 1		22
						385 9								
04	15360 X	5966	-0-	-9394	-0-	275 1	5503 2	Y		171	183 0	1 1		9
						188 9								
05	15872 X	6626	-0-	-9246	-0-	318 1	6107 2	Y		183	178 0			14
						201 9								
06	10590 X	10395	-0-	-195	-0-	510 1	9791 2	Y		85	95 0			4
						94 9								
07	11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	540 1	10498 2	Y		257	246 0			15
						283 9								
08	12309 X	12309	-0-	-0-	-0-	566 1	11368 2	Y		341	337 0			19
						375 9								
09	12000 X	12000	-0-	-0-	-0-	536 1	10996 2	Y		425	422 0	1 1		21
						468 9								
10	11315 X	NO RPT	-0-	-11315	-0-			Y		NO RPT				21
BRISCOE R (SA21) STATE														
WELL #: 252H RRCID -> 286209 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8171 - 19027														
*02	13048 X	12479	-0-	-569	-0-	645 1	11827 2	Y		6	6 0			-0-
						7 9								
03	14508 X	13326	-0-	-1182	-0-	648 1	12678 2	Y		-0-				-0-
*04	14040 X	12883	-0-	-1157	-0-	611 1	12272 2	Y		-0-				-0-
*05	14508 X	12770	-0-	-1738	-0-	631 1	12139 2	Y		-0-				-0-
06	13890 X	11035	-0-	-2855	-0-	548 1	10481 2	Y		5	5 0			-0-
						6 9								
07	13078 X	13078	-0-	-0-	-0-	643 1	12434 2	Y		1	1 0			-0-
						1 9								
08	13331 X	13331	-0-	-0-	-0-	631 1	12700 2	Y		-0-				-0-
09	12870 X	11949	-0-	-921	-0-	555 1	11394 2	Y		-0-				-0-
10	13082 X	NO RPT	-0-	-13082	-0-			Y		NO RPT				-0-
BRISCOE R (SA19) STATE														
WELL #: 262H RRCID -> 286210 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8168 - 18245														
*02	30800 X	30586	-0-	-214	-0-	1576 1	28971 2	Y		35	35 0			2
						39 9								
03	35991 X	32486	-0-	-3505	-0-	1578 1	30871 2	Y		34	34 0			2
						37 9								
04	34830 X	30816	-0-	-4014	-0-	1462 1	29315 2	Y		35	35 0			2
						39 9								
05	35991 X	31881	-0-	-4110	-0-	1572 1	30276 2	Y		30	30 0			2
						33 9								
06	33420 X	29687	-0-	-3733	-0-	1468 1	28193 2	Y		24	25 0			1
						26 9								
07	31527 X	31527	-0-	-0-	-0-	1546 1	29953 2	Y		25	25 0			1
						28 9								
08	30441 X	30441	-0-	-0-	-0-	1443 1	28969 2	Y		26	26 0			1
						29 9								
09	30840 X	29408	-0-	-1432	-0-	1367 1	28011 2	Y		27	27 0			1
						30 9								
10	31868 X	NO RPT	-0-	-31868	-0-			Y		NO RPT				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R (SA20) STATE															
WELL #: 266H RRCID -> 286211 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7991 - 18422															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*02	24836 X	23265	-0-	-1571	-0-	1187	1	21801	2	Y	252	254	0	1 1	13
						277	9								
*03	27497 X	25009	-0-	-2488	-0-	1208	1	23577	2	Y	204	202	0	2 1	13
						224	9								
04	26520 X	24056	-0-	-2464	-0-	1130	1	22683	2	Y	221	222	0		12
						243	9								
05	27404 X	24806	-0-	-2598	-0-	1215	1	23376	2	Y	195	192	0		15
						215	9								
06	25650 X	23730	-0-	-1920	-0-	1166	1	22381	2	Y	166	174	0		7
						183	9								
07	24678 X	24678	-0-	-0-	-0-	1202	1	23272	2	Y	185	181	0	1 1	10
						204	9								
08	24150 X	24150	-0-	-0-	-0-	1137	1	22820	2	Y	175	175	0		10
						193	9								
09	24060 X	23411	-0-	-649	-0-	1079	1	22136	2	Y	178	179	0		9
						196	9								
10	24800 X	NO RPT	-0-	-24800	-0-					Y	NO RPT				9
BRISCOE R (SA10)															
WELL #: 282H RRCID -> 286214 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735															
*02	2520 X	1379	-0-	-1141	-0-	70	1	1248	2	Y	55	57	0		3
						61	9								
*03	2790 X	2205	-0-	-585	-0-	104	1	2025	2	Y	69	67	0	1 1	4
						76	9								
04	2880 X	2257	-0-	-623	-0-	103	1	2007	2	Y	134	131	0		7
						147	9								
05	2976 X	2260	-0-	-716	-0-	103	1	2000	2	Y	143	139	0		11
						157	9								
06	2880 X	2118	-0-	-762	-0-	100	1	1898	2	Y	109	115	0		5
						120	9								
07	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	96	1	1845	2	Y	91	91	0		5
						100	9								
08	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	86	1	1724	2	Y	77	78	0		4
						85	9								
09	2250 X	1802	-0-	-448	-0-	80	1	1624	2	Y	89	89	0		4
						98	9								
10	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT				4
BRISCOE R (SA8)															
WELL #: 293H RRCID -> 286383 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7818 - 17636															
*02	24892 X	17387	-0-	-7505	-0-	847	1	15555	2	Y	895	896	0	3 1	45
						985	9								
*03	27559 X	15251	-0-	-12308	-0-	705	1	13745	2	Y	728	720	0	8 1	45
						801	9								
04	24810 X	15883	-0-	-8927	-0-	712	1	14256	2	Y	832	831	0	1 1	45
						915	9								
05	22227 X	21957	-0-	-270	-0-	1029	1	19793	2	Y	1032	999	0	1 1	77
						1135	9								
06	21510 X	20138	-0-	-1372	-0-	946	1	18135	2	Y	961	997	0	1 1	40
						1057	9								
07	13479 X	13479	-0-	-0-	-0-	629	1	12146	2	Y	640	641	0	3 1	36
						704	9								
08	13540 X	13540	-0-	-0-	-0-	611	1	12269	2	Y	600	602	0	1 1	33
						660	9								
09	21240 X	12966	-0-	-8274	-0-	566	1	11663	2	Y	670	669	0	1 1	33
						737	9								
10	21948 X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					Y	NO RPT				33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C430H RRCID -> 286397 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8984 - 19476														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	23828 X	21804	-0-	-2024	-0-	1125 10 9	20669 2	Y	9	10 0				-0-
03	26381 X	23564	-0-	-2817	-0-	1146 9 9	22409 2	Y	8	8 0				-0-
04	25530 X	22564	-0-	-2966	-0-	1070 4 9	21490 2	Y	4	4 0				-0-
05	25544 X	23456	-0-	-2088	-0-	1158 3 9	22295 2	Y	3	3 0				-0-
06	23850 X	22448	-0-	-1402	-0-	1114 2 9	21332 2	Y	2	2 0				-0-
07	22526 X	22526	-0-	-0-	-0-	1106 1 9	21419 2	Y	1	1 0				-0-
08	22178 X	22178	-0-	-0-	-0-	1050 1 9	21127 2	Y	1	1 0				-0-
09	22710 X	20328	-0-	-2382	-0-	945 2 9	19381 2	Y	2	2 0				-0-
10	23467 X	NO RPT	-0-	-23467	-0-			Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C903H RRCID -> 286398 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8801 - 19259														
*02	19768 X	19603	-0-	-165	-0-	1002 183 9	18418 2	Y	166	166 0				8
*03	22909 X	21377	-0-	-1532	-0-	1033 174 9	20170 2	Y	158	155 0	1 1			10
04	22170 X	21742	-0-	-428	-0-	1026 156 9	20560 2	Y	142	144 0				8
05	22909 X	22127	-0-	-782	-0-	1088 134 9	20905 2	Y	122	121 0				9
06	21450 X	21136	-0-	-314	-0-	1040 121 9	19975 2	Y	110	114 0				5
07	21759 X	21759	-0-	-0-	-0-	1064 117 9	20578 2	Y	106	105 0				6
08	21324 X	21324	-0-	-0-	-0-	1007 103 9	20214 2	Y	94	95 0				5
09	21750 X	20134	-0-	-1616	-0-	929 118 9	19087 2	Y	107	107 0				5
10	22134 X	NO RPT	-0-	-22134	-0-			Y	NO RPT					5
GALVAN RANCH														
WELL #: A417H RRCID -> 286402 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9911 - 21658														
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	T. A.	7311	-0-	7311	7311	357 88 9	6866 2	Y	80	77 0				3
07	T. A.	14235	-0-	14235	21546	696 63 9	13476 2	Y	57	57 0				3
08	T. A.	10833	-0-	10833	32379	514 18 9	10301 2	Y	16	18 0				1
09	T. A.	1487	-0-	1487	33866	68 7 9	1412 2	Y	6	7 0				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	33866			Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997																
GALVAN RANCH				WELL #: A416H		RRCID -> 286410		COMPL. DATE 06/22/2020		TOTAL DEPTH 9424		PERF. 9912 - 20997								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*02	41944 X	36656	-0-		-5288	-0-		1867	1	34261	2	Y		480	478	0	1	1	24	
								528	9											
*03	46438 X	31426	-0-		-15012	-0-		1509	1	29482	2	Y		395	391	0	4	1	24	
								435	9											
04	40980 X	10	-0-		-40970	-0-		9	2	1	9	Y		1	24	0	1	1	-0	
*05	40579 X	520	-0-		-40059	-0-		25	1	495	2	Y		-0-					-0-	
06	39270 X	139	-0-		-39131	-0-		4	1	135	2	Y		-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
09	25471 X	25471	-0-		-0-	-0-		1161	1	23812	2	Y		453	431	0			22	
								498	9											
10	527 X	NO RPT	-0-		-527	-0-						Y		NO RPT					22	
SAN AMBROSIA F (SA23)				WELL #: 1413H		RRCID -> 286961		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 7480		PERF. 7494 - 15195								
*02	5096 X	4434	-0-		-662	-0-		182	1	3315	2	Y		852	854	0	2	1	43	
								937	9											
*03	5456 X	2967	-0-		-2489	-0-		117	1	2265	2	Y		532	534	0	8	1	33	
								585	9											
04	5490 X	1185	-0-		-4305	-0-		42	1	861	2	Y		256	274	0	1	1	14	
								282	9											
05	5673 X	1987	-0-		-3686	-0-		90	1	1696	2	Y		183	183	0			14	
								201	9											
06	5490 X	4286	-0-		-1204	-0-		168	1	3225	2	Y		812	792	0			34	
								893	9											
07	3283 X	3283	-0-		-0-	-0-		119	1	2386	2	Y		707	698	0	3	1	40	
								778	9											
08	2816 X	2816	-0-		-0-	-0-		106	1	2126	2	Y		531	540	0	1	1	30	
								584	9											
09	4290 X	3844	-0-		-446	-0-		147	1	2969	2	Y		662	658	0	1	1	33	
								728	9											
10	4433 X	NO RPT	-0-		-4433	-0-						Y		NO RPT					33	
SAN AMBROSIA F (SA24)				WELL #: 1407H		RRCID -> 286962		COMPL. DATE 07/09/2022		TOTAL DEPTH 7319		PERF. 7396 - 14617								
*02	2492 X	2136	-0-		-356	-0-		93	1	1735	2	Y		280	278	0	1	1	14	
								308	9											
*03	2790 X	1926	-0-		-864	-0-		82	1	1615	2	Y		208	207	0	2	1	13	
								229	9											
04	2700 X	1155	-0-		-1545	-0-		50	1	970	2	Y		123	129	0			7	
								135	9											
05	2790 X	1863	-0-		-927	-0-		78	1	1531	2	Y		231	221	0			17	
								254	9											
06	2737 X	2737	-0-		-0-	-0-		121	1	2345	2	Y		246	253	0			10	
								271	9											
07	2870 X	2870	-0-		-0-	-0-		127	1	2436	2	Y		279	272	0	1	1	16	
								307	9											
08	1472 X	1472	-0-		-0-	-0-		66	1	1332	2	Y		67	79	0			4	
								74	9											
09	2730 X	192	-0-		-2538	-0-		8	1	159	2	Y		23	26	0			1	
								25	9											
10	2883 X	NO RPT	-0-		-2883	-0-						Y		NO RPT					1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
WATSON (SA1) STATE														
WELL #: 152H RRCID -> 287002 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8796 - 22810														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	49112 X	46283	-0-	-2829	-0-	2389	1	43888	2	Y	5	5	0	-0-
03	54374 X	50406	-0-	-3968	-0-	2452	1	47951	2	Y	3	3	0	-0-
04	51990 X	48021	-0-	-3969	-0-	2281	1	45736	2	Y	4	4	0	-0-
05	51987 X	49594	-0-	-2393	-0-	2450	1	47141	2	Y	3	3	0	-0-
06	49620 X	47011	-0-	-2609	-0-	2330	1	44677	2	Y	4	4	0	-0-
07	31721 X	31721	-0-	-0-	-0-	1558	1	30160	2	Y	3	3	0	-0-
08	52655 X	52655	-0-	-0-	-0-	2496	1	50157	2	Y	2	2	0	-0-
09	49079 X	49079	-0-	-0-	-0-	2279	1	46797	2	Y	3	3	0	-0-
10	49600 X	NO RPT	-0-	-49600	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G GU1 (SA4)														
WELL #: 1232H RRCID -> 287005 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7991 - 22963														
*02	21560 X	16702	-0-	-4858	-0-	821	1	15096	2	Y	714	704	0	36
*03	23870 X	20	-0-	-23850	-0-	785	9			Y	-0-	30	0	-0-
*04	21210 X	-0-	-0-	-21210	-0-	20	2			Y	-0-	6	1	-0-
05	18631 X	-0-	-0-	-18631	-0-					Y	-0-			-0-
06	18030 X	-0-	-0-	-18030	-0-					Y	-0-			-0-
07	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	18456 X	18456	-0-	-0-	-0-	825	1	16959	2	Y	611	581	0	30
10	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-	672	9			Y	NO RPT			30
SAN AMBROSIA F (SA25)														
WELL #: 1393H RRCID -> 287008 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8370 - 15432														
*02	5852 X	5303	-0-	-549	-0-	224	1	4086	2	Y	903	904	0	45
*03	6479 X	5278	-0-	-1201	-0-	993	9	4194	2	Y	790	778	0	49
04	6600 X	3436	-0-	-3164	-0-	215	1	2734	2	Y	514	534	0	28
05	6820 X	4083	-0-	-2737	-0-	869	9	3522	2	Y	344	346	0	26
06	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	137	1	5643	2	Y	1001	986	0	41
07	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	565	9	870	2	Y	859	0	3	49
08	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	183	1	664	2	Y	675	0	1	37
09	7050 X	4148	-0-	-2902	-0-	378	9	551	2	Y	560	0	1	27
10	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-	298	1			Y	NO RPT			27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//		788997											
BRISCOE G GU1 (SA3)				WELL #:		1253H		RRCID -> 287009		COMPL. DATE 02/23/2022		TOTAL DEPTH 7014		PERF. 7720 - 22223			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	29008 X	14889	-0-	-14119	-0-				734 1	13519 2	Y		578	589 0	2 1	29	
									636 9								
*03	24149 X	18322	-0-	-5827	-0-				858 1	16787 2	Y		615	601 0	5 1	38	
									677 9								
04	20790 X	18968	-0-	-1822	-0-				864 1	17321 2	Y		712	710 0	1 1	39	
									783 9								
05	21483 X	20488	-0-	-995	-0-				970 1	18664 2	Y		776	757 0		58	
									854 9								
06	20430 X	7417	-0-	-13013	-0-				354 1	6811 2	Y		229	277 0	1 1	9	
									252 9								
07	22095 X	22095	-0-	-0-	-0-				1057 1	20459 2	Y		526	504 0	1 1	30	
									579 9								
08	20117 X	20117	-0-	-0-	-0-				919 1	18463 2	Y		668	660 0	1 1	37	
									735 9								
09	19830 X	16571	-0-	-3259	-0-				738 1	15164 2	Y		608	614 0	1 1	30	
									669 9								
10	22103 X	NO RPT	-0-	-22103	-0-						Y		NO RPT			30	
BRISCOE G (SA6)				WELL #:		1192H		RRCID -> 287061		COMPL. DATE 02/23/2022		TOTAL DEPTH 7460		PERF. 7808 - 20368			
*02	31836 X	16873	-0-	-14963	-0-				823 1	15129 2	Y		837	829 0	2 1	42	
									921 9								
03	35247 X	16615	-0-	-18632	-0-				764 1	14920 2	Y		846	829 0	7 1	52	
									931 9								
04	24810 X	16032	-0-	-8778	-0-				716 1	14364 2	Y		865	869 0	1 1	47	
									952 9								
05	20088 X	16483	-0-	-3605	-0-				765 1	14733 2	Y		895	874 0	1 1	67	
									985 9								
06	18840 X	5882	-0-	-12958	-0-				274 1	5276 2	Y		302	356 0	1 1	12	
									332 9								
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		1	12 0	1 1	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-	
09	16020 X	11294	-0-	-4726	-0-				512 1	10493 2	Y		263	250 0		13	
									289 9								
10	16492 X	NO RPT	-0-	-16492	-0-						Y		NO RPT			13	
BRISCOE G (SA5)				WELL #:		1282H		RRCID -> 287062		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 7061		PERF. 7798 - 22632			
*02	23184 X	7990	-0-	-15194	-0-				381 1	7019 2	Y		536	557 0	3 1	27	
									590 9								
*03	16213 X	-0-	-0-	-16213	-0-						Y		-0-	22 0	5 1	-0-	
*04	25890 X	-0-	-0-	-25890	-0-						Y		-0-			-0-	
*05	26753 X	-0-	-0-	-26753	-0-						Y		-0-			-0-	
06	25890 X	-0-	-0-	-25890	-0-						Y		-0-			-0-	
07	T. A.	10105	-0-	10105	10105				483 1	9325 2	Y		270	255 0		15	
									297 9								
08	T. A.	43116	-0-	43116	53221				1975 1	39666 2	Y		1341	1281 0		75	
									1475 9								
09	T. A.	26070	-0-	26070	79291				1161 1	23830 2	Y		981	1006 0	2 1	48	
									1079 9								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	79291						Y		NO RPT			48	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G (SA7)														
WELL #: 1173H RRCID -> 287082 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7719 - 20043														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	20860 X	13516	-0-	-7344	-0-	660 1	12151 2	Y	641	638 0	2 1			32
*03	17484 X	12706	-0-	-4778	-0-	705 9	11460 2	Y	597	586 0	6 1			37
04	15990 X	12719	-0-	-3271	-0-	589 1	11402 2	Y	681	680 0	1 1			37
05	15438 X	13307	-0-	-2131	-0-	657 9	11898 2	Y	718	701 0				54
06	14940 X	4791	-0-	-10149	-0-	568 1	4301 2	Y	242	286 0				10
07	14038 X	14038	-0-	-0-	-0-	749 9	12956 2	Y	375	363 0	1 1			21
08	12984 X	12984	-0-	-0-	-0-	619 1	11827 2	Y	516	508 0				29
09	12870 X	11843	-0-	-1027	-0-	790 9	10696 2	Y	570	570 0	1 1			28
10	14043 X	NO RPT	-0-	-14043	-0-	224 1		Y	NO RPT					28
						266 9								
						669 1								
						413 9								
						589 1								
						568 9								
						520 1								
						627 9								
BRISCOE G (SA4)														
WELL #: 253H RRCID -> 287234 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7980 - 17794														
*02	14672 X	4840	-0-	-9832	-0-	238 1	4385 2	Y	197	214 0	2 1			10
*03	15221 X	-0-	-0-	-15221	-0-	217 9		Y	-0-	8 0	2 1			-0-
*04	15300 X	-0-	-0-	-15300	-0-			Y	-0-					-0-
05	15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-			Y	-0-					-0-
06	15300 X	-0-	-0-	-15300	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	7022	-0-	7022	7022	334 1	6533 2	Y	141	133 0				8
08	T. A.	36344	-0-	36344	43366	155 9		Y						
09	T. A.	21266	-0-	21266	64632	1680 1	33774 2	Y	809	772 0				45
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	64632	890 9		Y	708	717 0	1 1			35
						952 1	19535 2	Y						
						779 9		Y	NO RPT					35
BRISCOE J (SA4)														
WELL #: 463H RRCID -> 287865 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8415 - 21549														
*02	25844 X	24882	-0-	-962	-0-	1266 1	23290 2	Y	296	293 0	1 1			15
*03	28613 X	26644	-0-	-1969	-0-	326 9	25045 2	Y	286	280 0	3 1			18
04	27360 X	25421	-0-	-1939	-0-	1284 1	23912 2	Y	287	289 0				16
05	28272 X	25403	-0-	-2869	-0-	315 9	23854 2	Y	280	275 0				21
06	26700 X	23755	-0-	-2945	-0-	1193 1	22346 2	Y	223	235 0				9
07	24563 X	24563	-0-	-0-	-0-	316 9		Y	211	207 0	1 1			12
08	23678 X	23678	-0-	-0-	-0-	1241 1	22355 2	Y	194	195 0				11
09	25410 X	23932	-0-	-1478	-0-	308 9	22603 2	Y	206	207 0				10
10	25389 X	NO RPT	-0-	-25389	-0-	1164 1		Y	NO RPT					10
						245 9								
						1194 1								
						232 9								
						1110 1								
						213 9								
						1102 1								
						227 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997																
BRISCOE J (SA6)			WELL #: 483H			RRCID -> 287866			COMPL. DATE 01/27/2022			TOTAL DEPTH 7747			PERF. 8313 - 21720				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
*02	29988 X	28296	-0-	-1692	-0-		1440	1	26424	2	Y	393	392	0	1	1	20		
							432	9											
*03	33201 X	30132	-0-	-3069	-0-		1446	1	28261	2	Y	386	379	0	3	1	24		
							425	9											
04	31230 X	28603	-0-	-2627	-0-		1339	1	26858	2	Y	369	372	0	1	1	20		
							406	9											
05	32271 X	29315	-0-	-2956	-0-		1429	1	27517	2	Y	335	330	0			25		
							369	9											
06	30360 X	27595	-0-	-2765	-0-		1348	1	25927	2	Y	291	304	0			12		
							320	9											
07	28613 X	28613	-0-	-0-	-0-		1389	1	26881	2	Y	312	305	0	1	1	18		
							343	9											
08	27707 X	27707	-0-	-0-	-0-		1300	1	26115	2	Y	265	268	0			15		
							292	9											
09	28590 X	26431	-0-	-2159	-0-		1216	1	24915	2	Y	273	275	0			13		
							300	9											
10	29326 X	NO RPT	-0-	-29326	-0-						Y	NO RPT					13		
BRISCOE R (SA23)					WELL #: 443H			RRCID -> 288067			COMPL. DATE 02/03/2022			TOTAL DEPTH 7786			PERF. 7809 - 21000		
*02	32424 X	28146	-0-	-4278	-0-		1435	1	26375	2	Y	305	303	0	1	1	15		
							336	9											
*03	35898 X	30466	-0-	-5432	-0-		1463	1	28600	2	Y	366	356	0	3	1	22		
							403	9											
04	33510 X	29059	-0-	-4451	-0-		1367	1	27360	2	Y	302	307	0	1	1	16		
							332	9											
05	34627 X	28902	-0-	-5725	-0-		1413	1	27192	2	Y	270	266	0			20		
							297	9											
06	33510 X	29234	-0-	-4276	-0-		1437	1	27553	2	Y	222	233	0			9		
							244	9											
07	30934 X	30934	-0-	-0-	-0-		1505	1	29154	2	Y	250	244	0	1	1	14		
							275	9											
08	28984 X	28984	-0-	-0-	-0-		1359	1	27347	2	Y	253	253	0			14		
							278	9											
09	29220 X	28069	-0-	-1151	-0-		1290	1	26484	2	Y	268	269	0			13		
							295	9											
10	30938 X	NO RPT	-0-	-30938	-0-						Y	NO RPT					13		
GALVAN RANCH					WELL #: B362H			RRCID -> 288273			COMPL. DATE 02/06/2023			TOTAL DEPTH 9082			PERF. 9440 - 17383		
*02	66472 X	49839	-0-	-16633	-0-		2573	1	47266	2	Y	-0-					-0-		
03	73594 X	52296	-0-	-21298	-0-		2547	1	49749	2	Y	-0-					-0-		
*04	71220 X	50091	-0-	-21129	-0-		2381	1	47710	2	Y	-0-					-0-		
05	55335 X	51394	-0-	-3941	-0-		2540	1	48854	2	Y	-0-					-0-		
06	53550 X	49171	-0-	-4379	-0-		2436	1	46735	2	Y	-0-					-0-		
07	51750 X	51750	-0-	-0-	-0-		2542	1	49208	2	Y	-0-					-0-		
08	50851 X	50851	-0-	-0-	-0-		2412	1	48439	2	Y	-0-					-0-		
09	50100 X	48221	-0-	-1879	-0-		2242	1	45979	2	Y	-0-					-0-		
10	51739 X	NO RPT	-0-	-51739	-0-						Y	NO RPT					-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B363H RRCID -> 288443 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9438 - 17190														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*02	93800 X	77843	-0-	-15957	-0-	4019	1	73823	2	Y	1	1	0	-0-
03	103850 X	84293	-0-	-19557	-0-	4103	1	80189	2	Y	1	1	0	-0-
04	92370 X	81946	-0-	-10424	-0-	3892	1	78052	2	Y	2	2	0	-0-
05	92070 X	82472	-0-	-9598	-0-	4075	1	78396	2	Y	1	1	0	-0-
06	86100 X	77655	-0-	-8445	-0-	3846	1	73808	2	Y	1	1	0	-0-
07	79743 X	79743	-0-	-0-	-0-	3917	1	75825	2	Y	1	1	0	-0-
08	77961 X	77961	-0-	-0-	-0-	3695	1	74265	2	Y	1	1	0	-0-
09	81960 X	73144	-0-	-8816	-0-	3398	1	69745	2	Y	1	1	0	-0-
10	82460 X	NO RPT	-0-	-82460	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: A471H RRCID -> 290966 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9439 - 21397														
*02	51016 X	46854	-0-	-4162	-0-	2422	1	44431	2	Y	1	1	0	-0-
03	56482 X	50452	-0-	-6030	-0-	2453	1	47998	2	Y	1	1	0	-0-
04	53430 X	45204	-0-	-8226	-0-	2147	1	43057	2	Y	-0-			-0-
*05	54312 X	49589	-0-	-4723	-0-	2450	1	47139	2	Y	-0-			-0-
06	51300 X	46437	-0-	-4863	-0-	2301	1	44136	2	Y	-0-			-0-
07	47549 X	47549	-0-	-0-	-0-	2336	1	45212	2	Y	1	1	0	-0-
08	43343 X	43343	-0-	-0-	-0-	2055	1	41286	2	Y	2	2	0	-0-
09	48000 X	42665	-0-	-5335	-0-	1981	1	40684	2	Y	-0-			-0-
10	49600 X	NO RPT	-0-	-49600	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: A470H RRCID -> 290969 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9424 - 20847														
*02	55076 X	38504	-0-	-16572	-0-	1981	1	36400	2	Y	112	114	0	6
*03	60977 X	46869	-0-	-14108	-0-	2272	1	44424	2	Y	157	152	0	10
04	52620 X	42699	-0-	-9921	-0-	2017	1	40480	2	Y	184	184	0	10
05	51429 X	42793	-0-	-8636	-0-	2103	1	40496	2	Y	176	173	0	13
06	49770 X	41172	-0-	-8598	-0-	2031	1	38945	2	Y	178	184	0	7
07	40170 X	40170	-0-	-0-	-0-	1962	1	38028	2	Y	164	161	0	9
08	39756 X	39756	-0-	-0-	-0-	1877	1	37716	2	Y	148	149	0	8
09	42690 X	37966	-0-	-4724	-0-	1757	1	36055	2	Y	140	141	0	7
10	42780 X	NO RPT	-0-	-42780	-0-					Y	NO RPT			7

PAGE: 1005

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 C434H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
						RRCID ->	292784	COMPL. DATE	08/30/2023	TOTAL	DEPTH	8743	PERF.	8965	-	18968			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	86632	X	79477	-0-	-7155	-0-			4105 22 9	1	75350	2	Y	20	20	0			1
03	97154	X	84204	-0-	-12950	-0-			4096 22 9	1	80086	2	Y	20	20	0			1
04	94020	X	79152	-0-	-14868	-0-			3757 15 9	1	75380	2	Y	14	14	0			1
*05	97154	X	79829	-0-	-17325	-0-			3942 1	1	75887	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	88890	X	76269	-0-	-12621	-0-			3777 1 9	1	72491	2	Y	1	1	0			-0-
07	18688	X	18688	-0-	-0-	-0-			917 1	1	17771	2	Y	-0-					-0-
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	79140	X	-0-	-0-	-79140	-0-							Y	-0-					-0-
10	79825	X	NO RPT	-0-	-79825	-0-							Y	NO RPT					-0-
BRISCOE A					WELL #:	202H	RRCID ->	293444	COMPL. DATE	12/07/2023	TOTAL	DEPTH	7752	PERF.	8209	-	15128		
*02	15484	X	8794	-0-	-6690	-0-			389 1298 9	1	7107	2	Y	1180	1178	0	3	1	59
*03	13547	X	8988	-0-	-4559	-0-			373 1332 9	1	7283	2	Y	1211	1186	0	10	1	74
04	11880	X	8309	-0-	-3571	-0-			334 1258 9	1	6717	2	Y	1144	1154	0	2	1	62
05	11408	X	8551	-0-	-2857	-0-			359 1275 9	1	6917	2	Y	1159	1133	0	1	1	87
06	10350	X	8666	-0-	-1684	-0-			373 1168 9	1	7125	2	Y	1062	1104	0	1	1	44
07	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-			349 1244 9	1	6773	2	Y	1131	1108	0	3	1	64
08	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-			312 1172 9	1	6233	2	Y	1065	1069	0	1	1	59
09	8670	X	7078	-0-	-1592	-0-			272 1196 9	1	5610	2	Y	1087	1091	0	2	1	53
10	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-							Y	NO RPT					53
BRISCOE A					WELL #:	201H	RRCID ->	293474	COMPL. DATE	11/16/2023	TOTAL	DEPTH	7742	PERF.	8230	-	15091		
*02	13944	X	9601	-0-	-4343	-0-			420 1471 9	1	7710	2	Y	1337	1334	0	4	1	67
*03	13919	X	9763	-0-	-4156	-0-			405 1462 9	1	7896	2	Y	1329	1302	0	12	1	82
04	12330	X	10280	-0-	-2050	-0-			415 1554 9	1	8311	2	Y	1413	1416	0	2	1	77
05	11904	X	9699	-0-	-2205	-0-			405 1476 9	1	7818	2	Y	1342	1317	0	1	1	101
06	10680	X	9753	-0-	-927	-0-			418 1339 9	1	7996	2	Y	1217	1267	0	1	1	50
07	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-			376 1306 9	1	7287	2	Y	1187	1166	0	4	1	67
08	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-			327 1289 9	1	6584	2	Y	1172	1173	0	1	1	65
09	8550	X	7563	-0-	-987	-0-			292 1302 9	1	5969	2	Y	1184	1189	0	2	1	58
10	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-							Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997							
BRISCOE G GU9 STATE (SA4)		WELL #: 953H		RRCID -> 293883		COMPL. DATE 10/12/2023		TOTAL DEPTH 7386	
								PERF. 7703 - 15426	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*02	11592 X	4245	-0-	-7347	-0-	184 1	590	616 0	33
						649 9			
*03	11625 X	9400	-0-	-2225	-0-	414 1	815	788 0	54
						897 9			
04	10950 X	9741	-0-	-1209	-0-	396 1	1299	1275 0	77
						1429 9			
05	10912 X	9286	-0-	-1626	-0-	388 1	1288	1262 0	102
						1417 9			
06	9990 X	8707	-0-	-1283	-0-	370 1	1134	1184 0	51
						1247 9			
07	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	363 1	1127	1107 0	67
						1240 9			
08	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	351 1	1157	1152 0	71
						1273 9			
09	9750 X	8142	-0-	-1608	-0-	323 1	1130	1138 0	61
						1243 9			
10	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-		NO RPT		61
BRISCOE G GU9 STATE (SA5)		WELL #: 973H		RRCID -> 294011		COMPL. DATE 10/11/2023		TOTAL DEPTH 7406	
								PERF. 7776 - 15644	
*02	15260 X	5717	-0-	-9543	-0-	253 1	755	795 0	42
						831 9			
*03	15469 X	7008	-0-	-8461	-0-	315 1	477	480 0	32
						525 9			
04	14670 X	9440	-0-	-5230	-0-	388 1	1114	1079 0	66
						1225 9			
05	14539 X	10105	-0-	-4434	-0-	425 1	1345	1304 0	106
						1480 9			
06	13770 X	9704	-0-	-4066	-0-	417 1	1220	1270 0	55
						1342 9			
07	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	413 1	1228	1206 0	73
						1351 9			
08	9557 X	9557	-0-	-0-	-0-	392 1	1180	1178 0	73
						1298 9			
09	9780 X	9189	-0-	-591	-0-	368 1	1186	1193 0	64
						1305 9			
10	10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-		NO RPT		64
GALVAN RANCH		WELL #: C370H		RRCID -> 294378		COMPL. DATE 04/07/2023		TOTAL DEPTH 9018	
								PERF. 9181 - 20035	
*02	141596 X	117941	-0-	-23655	-0-	6089 1	-0-		-0-
03	156767 X	127725	-0-	-29042	-0-	6215 1	-0-		-0-
*04	135540 X	128996	-0-	-6544	-0-	6126 1	-0-		-0-
05	140058 X	125323	-0-	-14735	-0-	6189 1	-0-		-0-
06	127200 X	110864	-0-	-16336	-0-	5492 1	-0-		-0-
07	90747 X	90747	-0-	-0-	-0-	4457 1	-0-		-0-
08	86437 X	86437	-0-	-0-	-0-	4098 1	-0-		-0-
09	129000 X	120329	-0-	-8671	-0-	5592 1	-0-		-0-
10	125333 X	NO RPT	-0-	-125333	-0-		NO RPT		-0-
SAN AMBROSIA C		WELL #: 39M		RRCID -> 295260		COMPL. DATE 03/07/2023		TOTAL DEPTH 6577	
								PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
SAN AMBROSIA F (SA33)		WELL #: 942H		RRCID -> 295617		COMPL. DATE 06/10/2024		TOTAL DEPTH 7078		PERF. 7349		- 17926				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	16408 X	-0-	-0-	-16408	-0-					Y	-0-	9	0	1	1	-0-
03	16151 X	15075	-0-	-1076	-0-	686	1	13398	2	Y	901	841	0			60
						991	9									
04	14850 X	11548	-0-	-3302	-0-	489	1	9836	2	Y	1112	1105	0	1	1	66
						1223	9									
05	14167 X	10776	-0-	-3391	-0-	482	1	9276	2	Y	925	917	0	1	1	73
						1018	9									
06	14580 X	9404	-0-	-5176	-0-	419	1	8013	2	Y	884	916	0	1	1	40
						972	9									
07	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	387	1	7472	2	Y	910	893	0	3	1	54
						1001	9									
08	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	402	1	8046	2	Y	904	901	0	1	1	56
						994	9									
09	11550 X	8679	-0-	-2871	-0-	358	1	7375	2	Y	860	868	0	2	1	46
						946	9									
10	10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE C (SA22) STATE				WELL #: 683H		RRCID -> 296098		COMPL. DATE 02/15/2024		TOTAL DEPTH 7774		PERF. 7625		- 22232		
*02	121576 X	65901	-0-	-55675	-0-	3177	1	58342	2	Y	3984	3944	0	10	1	222
						4382	9									
*03	108004 X	67895	-0-	-40109	-0-	3080	1	60220	2	Y	4177	4084	0	39	1	276
						4595	9									
04	104520 X	62989	-0-	-41531	-0-	2784	1	55841	2	Y	3967	4002	0	7	1	234
						4364	9									
05	91791 X	62108	-0-	-29683	-0-	2866	1	55150	2	Y	3720	3657	0	3	1	294
						4092	9									
06	77190 X	57170	-0-	-20020	-0-	2644	1	50754	2	Y	3429	3565	0	3	1	155
						3772	9									
07	56820 X	56820	-0-	-0-	-0-	2610	1	50529	2	Y	3346	3289	0	12	1	200
						3681	9									
08	53193 X	53193	-0-	-0-	-0-	2374	1	47695	2	Y	2840	2861	0	4	1	175
						3124	9									
09	63000 X	51347	-0-	-11653	-0-	2230	1	45732	2	Y	3077	3082	0	5	1	165
						3385	9									
10	62093 X	NO RPT	-0-	-62093	-0-					Y	NO RPT					165

BRISCOE A				WELL #: 101H		RRCID -> 296101		COMPL. DATE 01/20/2023		TOTAL DEPTH 7549		PERF. 8298		- 16101		
*02	15568 X	11595	-0-	-3973	-0-	494	1	9047	2	Y	1867	1862	0	5	1	93
						2054	9									
*03	16182 X	11234	-0-	-4948	-0-	455	1	8911	2	Y	1698	1671	0	16	1	104
						1868	9									
04	14790 X	11303	-0-	-3487	-0-	438	1	8764	2	Y	1910	1907	0	3	1	104
						2101	9									
05	14632 X	10689	-0-	-3943	-0-	435	1	8352	2	Y	1729	1702	0	1	1	130
						1902	9									
06	13020 X	10841	-0-	-2179	-0-	453	1	8703	2	Y	1532	1598	0	1	1	63
						1685	9									
07	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	425	1	8206	2	Y	1555	1525	0	5	1	88
						1711	9									
08	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	359	1	7195	2	Y	1582	1580	0	2	1	88
						1740	9									
09	11310 X	8377	-0-	-2933	-0-	310	1	6386	2	Y	1528	1539	0	2	1	75
						1681	9									
10	11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE A														
WELL #: 102H RRCID -> 296125 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8520 - 16216														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*02	11984 X	9899	-0-	-2085	-0-	418	1	7691	2	Y	1627	1623	0	81
						1790	9							
*03	13268 X	9960	-0-	-3308	-0-	402	1	7830	2	Y	1571	1541	0	97
						1728	9							
04	11940 X	9591	-0-	-2349	-0-	369	1	7397	2	Y	1659	1664	0	90
						1825	9							
05	11966 X	9892	-0-	-2074	-0-	399	1	7702	2	Y	1628	1595	0	122
						1791	9							
06	10680 X	9878	-0-	-802	-0-	404	1	7802	2	Y	1520	1578	0	63
						1672	9							
07	9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	385	1	7458	2	Y	1497	1471	0	84
						1647	9							
08	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	326	1	6556	2	Y	1390	1395	0	77
						1529	9							
09	9840 X	7634	-0-	-2206	-0-	284	1	5829	2	Y	1383	1390	0	68
						1521	9							
10	10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT			68
BRISCOE G														
WELL #: 773H RRCID -> 297496 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 10400 - 19400														
*02	174720 X	130257	-0-	-44463	-0-	6303	1	115723	2	Y	7483	7427	0	416
						8231	9							
*03	193440 X	133784	-0-	-59656	-0-	6170	1	120655	2	Y	6326	6250	0	419
						6959	9							
04	162840 X	118003	-0-	-44837	-0-	5310	1	106526	2	Y	5606	5684	0	331
						6167	9							
05	148025 X	109438	-0-	-38587	-0-	5136	1	98859	2	Y	4948	4884	0	391
						5443	9							
06	139440 X	97579	-0-	-41861	-0-	4611	1	88487	2	Y	4074	4278	0	184
						4481	9							
07	89074 X	89074	-0-	-0-	-0-	4168	1	80648	2	Y	3871	3810	0	231
						4258	9							
08	84077 X	84077	-0-	-0-	-0-	3807	1	76472	2	Y	3453	3466	0	213
						3798	9							
09	117990 X	77206	-0-	-40784	-0-	3419	1	70170	2	Y	3288	3318	0	177
						3617	9							
10	109430 X	NO RPT	-0-	-109430	-0-					Y	NO RPT			177
SAN AMBROSIA F (SA39) STATE														
WELL #: 853H RRCID -> 298502 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7259 - 22459														
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	2129	-0-	2129	2129	86	1	1655	2	N	353	337	0	16
						388	9							
07	SHUT IN	89626	-0-	89626	91755	3207	1	62054	2	N	22150	20842	0	1323
						24365	9							
08	192643 X	100888	-0-	-91755	-0-	3665	1	73630	2	N	21448	21423	0	1321
						23593	9							
*09	84090 X	70638	-0-	-13452	-0-	2528	1	51919	2	N	14719	15213	0	790
						16191	9							
10	86893 X	NO RPT	-0-	-86893	-0-					N	NO RPT			790

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
SAN AMBROSIA F (SA40) STATE WELL #: 893H RRCID -> 298871 COMPL. DATE 06/21/2025 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7228 - 21034														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	4242	-0-	4242	4242	159	1	3061	2	N	929	887	0	42
						1022	9							
07	SHUT IN	120466	-0-	120466	124708	4356	1	84312	2	N	28907	27220	0	1726
						31798	9							
08	257778 X	133070	-0-	-124708	-0-	4736	1	95160	2	N	30158	29991	0	1857
						33174	9							
*09	97043 X	97043	-0-	-0-	-0-	3487	1	71539	2	N	20015	20746	0	1074
						22017	9							
10	90737 X	NO RPT	-0-	-90737	-0-				N	NO RPT				1074
SAN AMBROSIA F (SA41) WELL #: 1002H RRCID -> 298901 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7659 - 21249														
05	SHUT IN	132582	-0-	132582	158353	5394	1	103865	2	Y	21203	19766	0	1674
						23323	9							
06	256909 X	98556	-0-	-158353	-0-	4090	1	78475	2	Y	14537	15541	0	656
						15991	9							
07	110329 X	85661	-0-	-24668	-0-	3588	1	69493	2	Y	11436	11359	0	683
						12580	9							
08	110329 X	69452	-0-	-40877	-0-	2846	1	57153	2	Y	8594	8734	0	529
						9453	9							
09	106770 X	57758	-0-	-49012	-0-	2331	1	47845	2	Y	6893	7037	0	370
						7582	9							
10	110329 X	NO RPT	-0-	-110329	-0-				Y	NO RPT				370
GALVAN RANCH WELL #: A339H RRCID -> 299061 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 9662 PERF.10142 - 20527														
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	209452	-0-	209452	209452	10147	1	196496	2	N	2554	2410	0	144
						2809	9							
08	SHUT IN	254793	-0-	254793	464245	11911	1	239312	2	N	3245	3205	0	181
						3570	9							
*09	590933 X	126688	-0-	-464245	-0-	5738	1	117753	2	N	2906	2939	0	143
						3197	9							
10	291245 X	NO RPT	-0-	-291245	-0-				N	NO RPT				143
GALVAN RANCH WELL #: A341H RRCID -> 299308 COMPL. DATE 07/05/2025 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10042 - 20450														
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	166223	-0-	166223	166223	8099	1	156824	2	N	1182	1115	0	67
						1300	9							
08	SHUT IN	262493	-0-	262493	428716	12340	1	247985	2	N	1971	1927	0	110
						2168	9							
*09	666507 X	237791	-0-	-428716	-0-	10926	1	224196	2	N	2426	2414	0	119
						2669	9							
10	277202 X	NO RPT	-0-	-277202	-0-				N	NO RPT				119

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: C438H RRCID -> 299478 COMPL. DATE 08/23/2025 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9016 - 17778															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	22076	-0-	22076	22076	1045	1	21025	2	N	5	5	0	-0-	
						6	9								
*09	SHUT IN	219241	-0-	219241	241317	10171	1	208698	2	N	338	321	0	17	
						372	9								
*10	279496 X	NO RPT	-0-	-279496	-0-					N	NO RPT			17	
GALVAN RANCH														WELL #: C436H RRCID -> 299526 COMPL. DATE 08/24/2025 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 9126 - 17962	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	16863	-0-	16863	16863	798	1	16048	2	N	15	14	0	1	
						17	9								
*09	SHUT IN	241282	-0-	241282	258145	11165	1	229082	2	N	941	896	0	46	
						1035	9								
*10	298313 X	NO RPT	-0-	-298313	-0-					N	NO RPT			46	
TIDAL PETROLEUM, INC.														859240	
STS														WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631	
05	4402 X	1630	-0-	-2772	-0-	1487	2	143	9	Y	130	171	1	90	
06	4260 X	1419	-0-	-2841	-0-	1206	2	213	9	Y	194	14	1	270	
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	446	279	1	437	
08	3100 X	1963	-0-	-1137	-0-	1146	2	817	9	Y	743	828	1	352	
09	2490 X	2180	-0-	-310	-0-	1032	2	1148	9	Y	1044	935	1	461	
10	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT			461	
TRINITY OPERATING (USG), LLC														870209	
SPOHN RANCH														WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188	
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	16	1	466	3	Y	-0-			-0-	
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	13	1	362	3	Y	-0-			-0-	
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	16	1	370	3	Y	-0-			-0-	
08	496 N	247	-0-	-249	-0-	8	1	239	3	Y	-0-			-0-	
09	390 N	223	-0-	-167	-0-	8	1	215	3	Y	-0-			-0-	
10	372 N	266	-0-	-106	-0-	11	1	255	3	Y	-0-			-0-	
SPOHN RANCH														WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393	
05	18074 X	18074	-0-	-0-	-0-	586	1	17487	3	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
06	17478 X	17478	-0-	-0-	-0-	617	1	16861	3	Y	-0-			-0-	
07	17886 X	17886	-0-	-0-	-0-	736	1	17150	3	Y	-0-			-0-	
08	17640 X	17640	-0-	-0-	-0-	579	1	17060	3	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
09	16842 X	16842	-0-	-0-	-0-	581	1	16259	3	Y	2	2	8	-0-	
						2	9								
10	17614 X	17614	-0-	-0-	-0-	714	1	16899	3	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
SPOHN RANCH														WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
SPOHN RANCH														
WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 10022 PERF.10240 - 18950														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	-0-	327	1	9745	3	Y	-0-		-0-
06	9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	9295	3	Y	-0-		-0-
07	9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	-0-	407	1	9488	3	Y	-0-		-0-
08	9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	-0-	321	1	9459	3	Y	-0-		-0-
09	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	-0-	327	1	9156	3	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
10	9695 X	9695	-0-	-0-	-0-	-0-	394	1	9300	3	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
SPOHN RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738														
05	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	-0-	254	1	7541	3	Y	-0-		-0-
06	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	6863	3	Y	-0-		-0-
07	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	-0-	297	1	6907	3	Y	-0-		-0-
08	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	6873	3	Y	-0-		-0-
09	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	6663	3	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
10	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	6810	3	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
SPOHN RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521														
05	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	8240	3	Y	-0-		-0-
06	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	-0-	285	1	7791	3	Y	-0-		-0-
07	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	-0-	346	1	8059	3	Y	-0-		-0-
08	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	-0-	273	1	8062	3	Y	-0-		-0-
09	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	7732	3	Y	3	3 8	-0-
							3	9						
10	8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	-0-	345	1	8157	3	Y	-0-		-0-
SPOHN RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521														
05	10669 X	10669	-0-	-0-	-0-	-0-	347	1	10322	3	Y	-0-		-0-
06	9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	-0-	339	1	9254	3	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
07	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	-0-	400	1	9328	3	Y	-0-		-0-
08	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	9130	3	Y	-0-		-0-
09	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	-0-	302	1	8471	3	Y	-0-		-0-
10	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	-0-	365	1	8631	3	Y	-0-		-0-
SPOHN RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300														
05	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	4065	3	Y	-0-		-0-
06	4050 X	3761	-0-	-289	-0-	-0-	133	1	3628	3	Y	-0-		-0-
07	4278 X	3880	-0-	-398	-0-	-0-	159	1	3721	3	Y	-0-		-0-
08	4278 X	3912	-0-	-366	-0-	-0-	128	1	3784	3	Y	-0-		-0-
09	4140 X	3642	-0-	-498	-0-	-0-	126	1	3514	3	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
10	4216 X	3832	-0-	-384	-0-	-0-	156	1	3676	3	Y	-0-		-0-
SPOHN RANCH														
WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583														
05	4278 X	3273	-0-	-1005	-0-	-0-	106	1	3167	3	Y	-0-		-0-
06	4140 X	2907	-0-	-1233	-0-	-0-	102	1	2805	3	Y	-0-		-0-
07	3503 X	2900	-0-	-603	-0-	-0-	119	1	2781	3	Y	-0-		-0-
08	3503 X	2727	-0-	-776	-0-	-0-	90	1	2637	3	Y	-0-		-0-
09	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	3289	3	Y	-0-		-0-
10	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	3216	3	Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
TRINITY OPERATING (USG), LLC															//CONT.// 870209																																																																																									
SPOHN RANCH															WELL #: 10H															RRCID -> 281431															COMPL. DATE 01/07/2025															TOTAL DEPTH 10424															PERF.18904 - 19660																													
M O	ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. GAS		INJECT. LIFT (I)		MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-)		UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C M		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE																																																																	
05	15407 X		10968		-0-		-4439		-0-		-0-		-0-		357		1		9		10608		3		N		3		3		8						-0-																																																																			
06	14910 X		14166		-0-		-744		-0-		-0-		-0-		502		1		9		13660		3		N		4		4		8						-0-																																																																			
07	14349 X		14349		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		589		1		9		13758		3		N		2		2		8						-0-																																																																			
08	13136 X		13136		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		431		1		9		12698		3		N		6		6		8						-0-																																																																			
09	14160 X		12754		-0-		-1406		-0-		-0-		-0-		440		1		9		12308		3		N		5		5		8						-0-																																																																			
10	14632 X		12820		-0-		-1812		-0-		-0-		-0-		521		1		9		12297		3		N		2		2		8						-0-																																																																			
SPOHN RANCH															WELL #: 11H															RRCID -> 281432															COMPL. DATE 10/01/2016															TOTAL DEPTH 10478															PERF.10240 - 21075																													
05	22795 X		22795		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		739		1		9		22055		3		N		1		1		8						-0-																																																																			
06	21752 X		21752		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		768		1		9		20983		3		N		1		1		8						-0-																																																																			
07	22375 X		22375		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		921		1		9		21454		3		N		-0-										-0-																																																																			
08	21881 X		21881		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		719		1		9		21158		3		N		4		4		8						-0-																																																																			
09	19662 X		19662		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		678		1		9		18982		3		N		2		2		8						-0-																																																																			
10	20769 X		20769		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		842		1		9		19927		3		N		-0-										-0-																																																																			
SPOHN RANCH															WELL #: 12H															RRCID -> 282191															COMPL. DATE 11/02/2017															TOTAL DEPTH 10239															PERF. 9869 - 19277																													
05	18197 X		13549		-0-		-4648		-0-		-0-		-0-		440		1		9		13109		3		N		-0-										-0-																																																																			
06	17580 X		11601		-0-		-5979		-0-		-0-		-0-		409		1		9		11192		3		N		-0-										-0-																																																																			
07	18166 X		11929		-0-		-6237		-0-		-0-		-0-		491		1		9		11438		3		N		-0-										-0-																																																																			
08	18166 X		11772		-0-		-6394		-0-		-0-		-0-		386		1		9		11386		3		N		-0-										-0-																																																																			
09	16290 X		12477		-0-		-3813		-0-		-0-		-0-		430		1		9		12047		3		N		-0-										-0-																																																																			
10	13547 X		11512		-0-		-2035		-0-		-0-		-0-		468		1		9		11044		3		N		-0-										-0-																																																																			
SPOHN RANCH															WELL #: 13H															RRCID -> 282364															COMPL. DATE 05/22/2017															TOTAL DEPTH 10173															PERF. 9870 - 19278																													
05	15438 X		15438		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		501		1		9		14937		3		N		-0-										-0-																																																																			
06	14880 X		14623		-0-		-257		-0-		-0-		-0-		516		1		9		14107		3		N		-0-										-0-																																																																			
07	17577 X		15187		-0-		-2390		-0-		-0-		-0-		625		1		9		14562		3		N		-0-										-0-																																																																			
08	17577 X		16435		-0-		-1142		-0-		-0-		-0-		539		1		9		15896		3		N		-0-										-0-																																																																			
09	17010 X		15216		-0-		-1794		-0-		-0-		-0-		526		1		9		14688		3		N		2		2		8						-0-																																																																			
10	15438 X		15032		-0-		-406		-0-		-0-		-0-		610		1		9		14422		3		N		-0-										-0-																																																																			
SPOHN RANCH															WELL #: 14H															RRCID -> 282365															COMPL. DATE 05/23/2017															TOTAL DEPTH 10261															PERF. 9985 - 20068																													
05	8558 X		8558		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		277		1		9		8281		3		N		-0-										-0-																																																																			
06	9823 X		9823		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		346		1		9		9476		3		N		1		1		8						-0-																																																																			
07	10300 X		10300		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		423		1		9		9877		3		N		-0-										-0-																																																																			
08	10336 X		10336		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		339		1		9		9996		3		N		1		1		8						-0-																																																																			
09	9763 X		9763		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		335		1		9		9428		3		N		-0-										-0-																																																																			
10	10297 X		10297		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		418		1		9		9879		3		N		-0-										-0-																																																																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
SPOHN RANCH														
WELL #: 15H										RRCID -> 282473		COMPL. DATE 05/23/2017		
										TOTAL DEPTH 10264		PERF. 9991 - 20199		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
05	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	277	1	8263	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
06	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	266	1	7274	3	N	-0-			-0-
07	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	319	1	7442	3	N	-0-			-0-
08	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	251	1	7368	3	N	-0-			-0-
09	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	247	1	6921	3	N	-0-			-0-
10	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	311	1	7366	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							

JCR										WELL #: 2H		RRCID -> 282995		
												COMPL. DATE 09/13/2018		
										TOTAL DEPTH 10513		PERF. 11134 - 18276		
05	7037 X	6844	-0-	-193	-0-	515	1	6326	3	N	3	1	8	11
						3	9							
06	7080 X	6743	-0-	-337	-0-	543	1	6198	3	N	2	1	8	12
						2	9							
07	7316 X	6596	-0-	-720	-0-	556	1	6039	3	N	1			13
						1	9							
08	7316 X	6967	-0-	-349	-0-	586	1	6378	3	N	3	2	8	14
						3	9							
09	6900 X	6590	-0-	-310	-0-	197	1	6390	3	N	3	9	1	6
						3	9							
10	6975 X	6961	-0-	-14	-0-	163	1	6796	3	N	2	1	8	7
						2	9							

REESE										WELL #: 2H		RRCID -> 283011		
												COMPL. DATE 10/09/2021		
										TOTAL DEPTH 10499		PERF. 10989 - 18615		
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	92	1	1128	3	Y	-0-			5
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	100	1	1141	3	Y	-0-			5
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	106	1	1149	3	Y	-0-			5
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	104	1	1134	3	Y	-0-			5
09	1230 N	1187	-0-	-43	-0-	35	1	1152	3	Y	-0-			5
10	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	29	1	1191	3	Y	-0-			5

REESE										WELL #: 3H		RRCID -> 283023		
												COMPL. DATE 09/07/2019		
										TOTAL DEPTH 10620		PERF. 10989 - 18216		
05	8525 X	7359	-0-	-1166	-0-	554	1	6805	3	Y	-0-			5
06	8070 X	1854	-0-	-6216	-0-	149	1	1705	3	Y	-0-			5
07	12079 X	12079	-0-	-0-	-0-	1018	1	11061	3	Y	-0-			5
08	9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	805	1	8761	3	Y	-0-			5
09	8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	267	1	8672	3	Y	-0-			5
10	9052 X	8814	-0-	-238	-0-	206	1	8608	3	Y	-0-			5

REESE										WELL #: 4H		RRCID -> 283024		
												COMPL. DATE 02/07/2021		
										TOTAL DEPTH 10509		PERF. 11085 - 18693		
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TRINITY OPERATING (USG), LLC			//CONT.//		870209														
JCR			WELL #:		1H		RRCID -> 283096		COMPL. DATE 03/13/2018		TOTAL DEPTH 10535		PERF.11065 - 18407						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	7492	-0-	-258	-0-			563	1	6926	3	N	3	1	8			11
									3	9									
06	7500	X	7331	-0-	-169	-0-			591	1	6738	3	N	2	1	8			12
									2	9									
07	7502	X	7416	-0-	-86	-0-			625	1	6788	3	N	3	1	8			14
									3	9									
08	7502	X	7266	-0-	-236	-0-			612	1	6652	3	N	2	1	8			15
									2	9									
09	7320	X	7087	-0-	-233	-0-			212	1	6872	3	N	3	10	1	2	8	6
									3	9									
10	7564	X	7269	-0-	-295	-0-			170	1	7097	3	N	2	1	8			7
									2	9									

SPOHN RANCH			WELL #:		17H		RRCID -> 284799		COMPL. DATE 02/26/2019		TOTAL DEPTH 10175		PERF. 9999 - 21370						
05	23745	X	23745	-0-	-0-	-0-			769	1	22970	3	N	5	5	8			-0-
									6	9									
06	22655	X	22655	-0-	-0-	-0-			799	1	21855	3	N	1	1	8			-0-
									1	9									
07	23352	X	23352	-0-	-0-	-0-			965	1	22387	3	N	-0-					-0-
08	23488	X	23488	-0-	-0-	-0-			770	1	22714	3	N	4	4	8			-0-
									4	9									
09	21989	X	21989	-0-	-0-	-0-			764	1	21222	3	N	3	3	8			-0-
									3	9									
10	23397	X	23397	-0-	-0-	-0-			949	1	22447	3	N	1	1	8			-0-
									1	9									

SPOHN RANCH			WELL #:		18H		RRCID -> 284828		COMPL. DATE 05/05/2019		TOTAL DEPTH 10251		PERF.10525 - 21651						
05	31465	X	27102	-0-	-4363	-0-			875	1	26224	3	N	3	3	8			-0-
									3	9									
06	28950	X	23737	-0-	-5213	-0-			841	1	22895	3	N	1	1	8			-0-
									1	9									
07	29915	X	28176	-0-	-1739	-0-			1162	1	27014	3	N	-0-					-0-
08	29109	X	27907	-0-	-1202	-0-			915	1	26990	3	N	2	2	8			-0-
									2	9									
09	27660	X	22466	-0-	-5194	-0-			807	1	21657	3	N	2	2	8			-0-
									2	9									
10	28179	X	25950	-0-	-2229	-0-			1041	1	24908	3	N	1	1	8			-0-
									1	9									

SPOHN RANCH			WELL #:		16H		RRCID -> 284938		COMPL. DATE 02/22/2019		TOTAL DEPTH 10287		PERF.10170 - 19326						
05	21042	X	21042	-0-	-0-	-0-			685	1	20356	3	N	1	1	8			-0-
									1	9									
06	20819	X	20819	-0-	-0-	-0-			735	1	20083	3	N	1	1	8			-0-
									1	9									
07	21395	X	21395	-0-	-0-	-0-			880	1	20515	3	N	-0-					-0-
08	21030	X	21030	-0-	-0-	-0-			690	1	20333	3	N	6	6	8			-0-
									7	9									
09	19482	X	19482	-0-	-0-	-0-			669	1	18809	3	N	4	4	8			-0-
									4	9									
10	20832	X	20832	-0-	-0-	-0-			845	1	19985	3	N	2	2	8			-0-
									2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC SPOHN RANCH				//CONT.// WELL #:	12018 200 870209 19H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 284940		CAPACITY COMPL. DATE 06/15/2019				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	36827 X	36827	-0-	-0-	-0-			1193 6	1 9	35628	3	N	5	5	8			-0-
06	34920 X	34920	-0-	-0-	-0-			1231	1	33689	3	N	-0-					-0-
07	36563 X	36563	-0-	-0-	-0-			1505	1	35058	3	N	-0-					-0-
08	36216 X	36216	-0-	-0-	-0-			1187 4	1 9	35025	3	N	4	4	8			-0-
09	34513 X	34513	-0-	-0-	-0-			1192 3	1 9	33318	3	N	3	3	8			-0-
10	34952 X	34952	-0-	-0-	-0-			1417 1	1 9	33534	3	N	1	1	8			-0-
JCR A				WELL #:	3H	RRCID -> 285406		COMPL. DATE 01/24/2019				TOTAL DEPTH 10458 PERF.11094 - 20945						
05	21974 X	21974	-0-	-0-	-0-			1652 9	1 9	20313	3	N	8	3	8			83
06	21008 X	21008	-0-	-0-	-0-			1693 3	1 9	19312	3	N	3					86
07	20491 X	19984	-0-	-507	-0-			1684 4	1 9	18296	3	N	4					90
08	21979 X	21128	-0-	-851	-0-			1779 4	1 9	19345	3	N	4	1	8			93
09	21270 X	17084	-0-	-4186	-0-			510 9	1 9	16565	3	N	8	28	1	4	8	69
10	21979 X	3298	-0-	-18681	-0-			77	1	3221	3	N	-0-					69
JCR B				WELL #:	4H	RRCID -> 285453		COMPL. DATE 03/02/2021				TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982						
05	14415 X	12042	-0-	-2373	-0-			906 4	1 9	11132	3	N	4	1	8			56
06	13650 X	11790	-0-	-1860	-0-			950 3	1 9	10837	3	N	3	1	8			58
07	13299 X	8049	-0-	-5250	-0-			678 2	1 9	7369	3	N	2	1	8			59
08	13206 X	9338	-0-	-3868	-0-			786 4	1 9	8548	3	N	4	2	8			61
09	12780 X	12096	-0-	-684	-0-			361 6	1 9	11729	3	N	5	16	1	2	8	48
10	14091 X	14091	-0-	-0-	-0-			330 2	1 9	13759	3	N	2	1	8			49
TATE-RAMIREZ B				WELL #:	3H	RRCID -> 285455		COMPL. DATE 01/24/2019				TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 20847						
05	37138 X	34109	-0-	-3029	-0-			2563 34	1 9	31512	3	N	31	5	8			137
06	35580 X	32919	-0-	-2661	-0-			2651 30	1 9	30238	3	N	27	108	1	6	8	50
07	36270 X	33711	-0-	-2559	-0-			2838 35	1 9	30838	3	N	32	2	8			80
08	35030 X	33424	-0-	-1606	-0-			2810 46	1 9	30568	3	N	42	4	8			118
09	33480 X	32099	-0-	-1381	-0-			958 29	1 9	31112	3	N	26	5	8			139
10	34100 X	32943	-0-	-1157	-0-			770 37	1 9	32136	3	N	34	114	1	3	8	56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
TRINITY OPERATING (USG), LLC															
TATE-RAMIREZ C															
//CONT.// 12018 200															
//CONT.// 870209															
WELL #: 4H															
RRCID -> 285780															
COMPL. DATE 01/25/2019															
TOTAL DEPTH 10452													PERF.11028 - 21390		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
05	21886 X	18738	-0-	-3148	-0-	1408	1	17311	3	N	17	3 8	90		
06	21180 X	18978	-0-	-2202	-0-	1529	1	17436	3	N	12	69 1 1 8	32		
07	21669 X	19524	-0-	-2145	-0-	1644	1	17857	3	N	21	3 8	50		
08	20925 X	18653	-0-	-2272	-0-	1568	1	17057	3	N	25	4 8	71		
09	19950 X	17356	-0-	-2594	-0-	518	1	16821	3	N	15	3 8	83		
10	19623 X	17441	-0-	-2182	-0-	407	1	17013	3	N	19	66 1 3 8	33		
						21	9								

SPOHN RANCH													WELL #: 20H		
RRCID -> 286555													COMPL. DATE 05/17/2019		
TOTAL DEPTH 10852													PERF.10664 - 21310		
05	8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	266	1	7934	3	N	-0-		-0-		
06	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	294	1	8036	3	N	1	1 8	-0-		
07	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	349	1	8133	3	N	-0-		-0-		
08	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	291	1	8584	3	N	-0-		-0-		
09	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	274	1	7744	3	N	-0-		-0-		
10	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	344	1	8123	3	N	-0-		-0-		

SPOHN RANCH													WELL #: 21H		
RRCID -> 286556													COMPL. DATE 08/24/2019		
TOTAL DEPTH 10698													PERF.10571 - 21206		
05	26554 X	26554	-0-	-0-	-0-	862	1	25690	3	N	2	2 8	-0-		
06	22805 X	22805	-0-	-0-	-0-	804	1	22000	3	N	1	1 8	-0-		
07	23604 X	23604	-0-	-0-	-0-	971	1	22632	3	N	1	1 8	-0-		
08	23805 X	23805	-0-	-0-	-0-	780	1	23021	3	N	4	4 8	-0-		
09	23925 X	23925	-0-	-0-	-0-	824	1	23101	3	N	-0-		-0-		
10	26375 X	26375	-0-	-0-	-0-	1073	1	25302	3	N	-0-		-0-		

SPOHN RANCH													WELL #: 22H		
RRCID -> 286557													COMPL. DATE 08/26/2019		
TOTAL DEPTH 10903													PERF.11056 - 21560		
05	17126 X	17126	-0-	-0-	-0-	556	1	16568	3	N	2	2 8	-0-		
06	15755 X	15755	-0-	-0-	-0-	556	1	15198	3	N	1	1 8	-0-		
07	16967 X	16967	-0-	-0-	-0-	699	1	16267	3	N	1	1 8	-0-		
08	16686 X	16686	-0-	-0-	-0-	548	1	16135	3	N	3	3 8	-0-		
09	15758 X	15758	-0-	-0-	-0-	544	1	15212	3	N	2	2 8	-0-		
10	16092 X	16092	-0-	-0-	-0-	654	1	15436	3	N	2	2 8	-0-		
						2	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC SPOHN RANCH															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 870209 WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 1695 PERF.10583 - 21770															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE														
05	15331 X	15331	-0-	-0-	-0-		-0-	497 3	1 9	14831	3	N	3		3 8			-0-														
06	14225 X	14225	-0-	-0-	-0-		-0-	502 1	1 9	13723	3	N	-0-					-0-														
07	15520 X	15520	-0-	-0-	-0-		-0-	638 1	1 9	14881	3	N	1		1 8			-0-														
08	14938 X	14938	-0-	-0-	-0-		-0-	490 1	1 9	14447	3	N	1		1 8			-0-														
09	13845 X	13845	-0-	-0-	-0-		-0-	477 3	1 9	13365	3	N	3		3 8			-0-														
10	14629 X	14629	-0-	-0-	-0-		-0-	594 1	1 9	14035	3	N	-0-					-0-														
SPOHN RANCH																		WELL #:	24H	RRCID ->	287125	COMPL. DATE	08/26/2019	TOTAL DEPTH	10895	PERF.10845 - 21979						
05	24291 X	24291	-0-	-0-	-0-		-0-	788 6	1 9	23497	3	N	5		5 8			-0-														
06	22514 X	22514	-0-	-0-	-0-		-0-	795 1	1 9	21719	3	N	-0-					-0-														
07	24092 X	24092	-0-	-0-	-0-		-0-	990 1	1 9	23101	3	N	1		1 8			-0-														
08	23411 X	23411	-0-	-0-	-0-		-0-	768 1	1 9	22643	3	N	-0-					-0-														
09	22283 X	22283	-0-	-0-	-0-		-0-	768 6	1 9	21509	3	N	5		5 8			-0-														
10	22788 X	22788	-0-	-0-	-0-		-0-	926 1	1 9	21861	3	N	1		1 8			-0-														
SPOHN RANCH																		WELL #:	25H	RRCID ->	288991	COMPL. DATE	02/12/2025	TOTAL DEPTH	10368	PERF.10935 - 19553						
05	41050 X	41050	-0-	-0-	-0-		-0-	1332 8	1 9	39710	3	N	7		7 8			-0-														
06	38636 X	38636	-0-	-0-	-0-		-0-	1364 1	1 9	37271	3	N	1		1 8			-0-														
07	39076 X	39076	-0-	-0-	-0-		-0-	1608 1	1 9	37467	3	N	1		1 8			-0-														
08	36667 X	36667	-0-	-0-	-0-		-0-	1205 9	1 9	35453	3	N	8		8 8			-0-														
09	33624 X	33624	-0-	-0-	-0-		-0-	1157 6	1 9	32461	3	N	5		5 8			-0-														
10	35620 X	35620	-0-	-0-	-0-		-0-	1446 1	1 9	34174	3	N	-0-					-0-														
SPOHN RANCH																		WELL #:	26H	RRCID ->	288993	COMPL. DATE	02/14/2020	TOTAL DEPTH	10294	PERF.10608 - 16790						
05	28811 X	28811	-0-	-0-	-0-		-0-	935 3	1 9	27873	3	N	3		3 8			-0-														
06	29030 X	29030	-0-	-0-	-0-		-0-	1024 1	1 9	28006	3	N	-0-					-0-														
07	26514 X	26514	-0-	-0-	-0-		-0-	1090 1	1 9	25424	3	N	-0-					-0-														
08	26505 X	26505	-0-	-0-	-0-		-0-	871 4	1 9	25630	3	N	4		4 8			-0-														
09	22940 X	22940	-0-	-0-	-0-		-0-	794 2	1 9	22144	3	N	2		2 8			-0-														
10	27501 X	27501	-0-	-0-	-0-		-0-	1106 1	1 9	26395	3	N	-0-					-0-														

12/12/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC SPOHN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 870209 27H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 289736		CAPACITY COMPL. DATE 01/27/2020				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 10112 PERF.10596 - 19262						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	47834 X	47834	-0-	-0-	-0-			1551 3	1 9	46280	3	N	3	3	8			-0-
06	45261 X	45261	-0-	-0-	-0-			1597 1	1	43664	3	N	-0-					-0-
07	46692 X	46692	-0-	-0-	-0-			1922 2	1 9	44768	3	N	2	2	8			-0-
08	46134 X	46134	-0-	-0-	-0-			1514 1	1	44620	3	N	-0-					-0-
09	43663 X	43663	-0-	-0-	-0-			1505 6	1 9	42152	3	N	5	5	8			-0-
10	44759 X	44759	-0-	-0-	-0-			1816 1	1 9	42942	3	N	1	1	8			-0-
SPOHN RANCH				WELL #:	31H	RRCID -> 290373		COMPL. DATE 11/12/2020				TOTAL DEPTH 10256 PERF.10344 - 21371						
05	60955 X	60955	-0-	-0-	-0-			1975 4	1 9	58976	3	N	4	4	8			-0-
06	57327 X	57327	-0-	-0-	-0-			2021 2	1 9	55304	3	N	2	2	8			-0-
07	59611 X	59611	-0-	-0-	-0-			2452 3	1 9	57156	3	N	3	3	8			-0-
08	58657 X	58657	-0-	-0-	-0-			1924 14	1 9	56719	3	N	13	13	8			-0-
09	55302 X	55302	-0-	-0-	-0-			1908 2	1 9	53392	3	N	2	2	8			-0-
10	55640 X	55640	-0-	-0-	-0-			2258 3	1 9	53379	3	N	3	3	8			-0-
SPOHN RANCH				WELL #:	28H	RRCID -> 290383		COMPL. DATE 11/14/2020				TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368						
05	54064 X	47625	-0-	-6439	-0-			1544 1	1 9	46080	3	N	1	1	8			-0-
06	49920 X	44628	-0-	-5292	-0-			1573 2	1 9	43053	3	N	2	2	8			-0-
07	51584 X	46232	-0-	-5352	-0-			1901 1	1	44331	3	N	-0-					-0-
08	49135 X	45580	-0-	-3555	-0-			1495 4	1 9	44081	3	N	4	4	8			-0-
09	46920 X	43031	-0-	-3889	-0-			1484 6	1 9	41541	3	N	5	5	8			-0-
10	47616 X	43172	-0-	-4444	-0-			1753 1	1	41419	3	N	-0-					-0-
SPOHN RANCH				WELL #:	29H	RRCID -> 290385		COMPL. DATE 11/13/2020				TOTAL DEPTH 10375 PERF.10322 - 21202						
05	50730 X	50730	-0-	-0-	-0-			1644 7	1 9	49079	3	N	6	6	8			-0-
06	47348 X	47348	-0-	-0-	-0-			1669 2	1 9	45677	3	N	2	2	8			-0-
07	49607 X	49607	-0-	-0-	-0-			2039 1	1	47568	3	N	-0-					-0-
08	49520 X	49520	-0-	-0-	-0-			1625 1	1	47895	3	N	-0-					-0-
09	46462 X	46462	-0-	-0-	-0-			1603 6	1 9	44853	3	N	5	5	8			-0-
10	46547 X	46547	-0-	-0-	-0-			1888 1	1 9	44658	3	N	1	1	8			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC SPOHN RANCH															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 870209 WELL #: 30H RRCID -> 290427 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10433 - 21182															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
05	48283 X	48283	-0-	-0-	-0-	1566	1	46715	3	N	2	2	8			-0-																
06	45213 X	45213	-0-	-0-	-0-	1594	1	43615	3	N	4	4	8			-0-																
07	47715 X	47715	-0-	-0-	-0-	1961	1	45753	3	N	1	1	8			-0-																
08	48051 X	48051	-0-	-0-	-0-	1577	1	46472	3	N	2	2	8			-0-																
09	44997 X	44997	-0-	-0-	-0-	1552	1	43442	3	N	3	3	8			-0-																
10	45163 X	45163	-0-	-0-	-0-	1833	1	43328	3	N	2	2	8			-0-																

JCR															WELL #:	5H	RRCID -> 290527	COMPL. DATE 12/09/2020	TOTAL DEPTH 10854	PERF.11100 - 23965												
05	48143 X	44443	-0-	-3700	-0-	3341	1	41073	3	N	26	8	8			131																
06	46590 X	41959	-0-	-4631	-0-	3381	1	38565	3	N	12	6	8			137																
07	47461 X	42926	-0-	-4535	-0-	3616	1	39289	3	N	19	84	1	4	8	68																
08	46500 X	38122	-0-	-8378	-0-	3208	1	34897	3	N	15	6	8			77																
09	43980 X	29819	-0-	-14161	-0-	891	1	28916	3	N	11	59	1	5	8	24																
10	44454 X	31056	-0-	-13398	-0-	726	1	30321	3	N	8	5	8			27																

JCR															WELL #:	6H	RRCID -> 290536	COMPL. DATE 12/10/2020	TOTAL DEPTH 10736	PERF.10951 - 23965												
05	48298 X	42954	-0-	-5344	-0-	3229	1	39696	3	N	26	9	8			128																
06	45000 X	40908	-0-	-4092	-0-	3296	1	37595	3	N	15	9	8			134																
07	46097 X	41618	-0-	-4479	-0-	3506	1	38087	3	N	23	83	1	8	8	66																
08	44919 X	42177	-0-	-2742	-0-	3550	1	38616	3	N	10					76																
09	50377 X	50377	-0-	-0-	-0-	1505	1	48855	3	N	15	58	1	6	8	27																
10	52106 X	52106	-0-	-0-	-0-	1219	1	50878	3	N	8	3	8			32																

SPOHN RANCH															WELL #:	33H	RRCID -> 292339	COMPL. DATE 05/18/2025	TOTAL DEPTH 10228	PERF.10605 - 19137												
05	62310 X	44298	-0-	-18012	-0-	1403	1	42889	3	N	5	5	8			-0-																
06	57270 X	50307	-0-	-6963	-0-	1774	1	48527	3	N	5	5	8			-0-																
07	55490 X	49774	-0-	-5716	-0-	2047	1	47727	3	N	-0-					-0-																
08	53878 X	48445	-0-	-5433	-0-	1594	1	46847	3	N	4	4	8			-0-																
09	51510 X	44087	-0-	-7423	-0-	1519	1	42565	3	N	3	3	8			-0-																
10	51987 X	44879	-0-	-7108	-0-	1823	1	43054	3	N	2	2	8			-0-																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC SPOHN RANCH															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 870209 WELL #: 32H RRCID -> 292495 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 10205 PERF.10550 - 19207															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE														
05	76911 X	64274	-0-	-12637	-0-			2085 3	1 9	62186	3	N	3		3 8			-0-														
06	74430 X	59601	-0-	-14829	-0-			2103 2	1 9	57496	3	N	2		2 8			-0-														
07	75051 X	24729	-0-	-50322	-0-			964	1	23765	3	N	-0-					-0-														
08	69936 X	50828	-0-	-19108	-0-			1620	1	49208	3	N	-0-					-0-														
09	64920 X	55340	-0-	-9580	-0-			1905 3	1 9	53432	3	N	3		3 8			-0-														
10	64263 X	53288	-0-	-10975	-0-			2165 2	1 9	51121	3	N	2		2 8			-0-														
SPOHN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 292496 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10510 - 18856																																
05	42346 X	39532	-0-	-2814	-0-			1283 6	1 9	38243	3	N	5		5 8			-0-														
06	38490 X	35671	-0-	-2819	-0-			1258 2	1 9	34411	3	N	2		2 8			-0-														
07	39773 X	25177	-0-	-14596	-0-			1036	1	24141	3	N	-0-					-0-														
08	41830 X	41830	-0-	-0-	-0-			1358 4	1 9	40468	3	N	4		4 8			-0-														
09	38250 X	38233	-0-	-17	-0-			1316 6	1 9	36911	3	N	5		5 8			-0-														
10	39525 X	37864	-0-	-1661	-0-			1537 2	1 9	36325	3	N	2		2 8			-0-														
SPOHN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 292497 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10458 - 19319																																
05	49228 X	46713	-0-	-2515	-0-			1516 3	1 9	45194	3	N	3		3 8			-0-														
06	51090 X	43949	-0-	-7141	-0-			1551 1	1 9	42397	3	N	1		1 8			-0-														
07	52793 X	45056	-0-	-7737	-0-			1853	1	43203	3	N	-0-					-0-														
08	52793 X	44285	-0-	-8508	-0-			1455 3	1 9	42827	3	N	3		3 8			-0-														
09	47070 X	41243	-0-	-5827	-0-			1420 6	1 9	39817	3	N	5		5 8			-0-														
10	46717 X	41570	-0-	-5147	-0-			1688 2	1 9	39880	3	N	2		2 8			-0-														
SPOHN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 292498 COMPL. DATE 01/23/2025 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10658 - 18970																																
05	46965 X	36573	-0-	-10392	-0-			1187 1	1 9	35385	3	N	1		1 8			-0-														
06	45450 X	34894	-0-	-10556	-0-			1231 1	1 9	33662	3	N	1		1 8			-0-														
07	46965 X	34207	-0-	-12758	-0-			1404	1	32803	3	N	-0-					-0-														
08	38316 X	34358	-0-	-3958	-0-			1129 9	1 9	33220	3	N	8		8 8			-0-														
09	37080 X	31390	-0-	-5690	-0-			1084 2	1 9	30304	3	N	2		2 8			-0-														
10	36580 X	31845	-0-	-4735	-0-			1292 1	1 9	30552	3	N	1		1 8			-0-														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC SPOHN RANCH															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 870209										CNTY: DIMMIT			
															WELL #:	38H	RRCID ->	292499	COMPL. DATE	12/03/2022	TOTAL	DEPTH	10098	PERF.	10365	-	18598	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
05	55428 X	40087	-0-	-15341	-0-			1307	1 9	38779	3	N	1	1 8				-0-										
06	53640 X	39777	-0-	-13863	-0-			1399	1 9	38377	3	N	1	1 8				-0-										
07	49941 X	35742	-0-	-14199	-0-			1487	1 9	34251	3	N	4	4 8				-0-										
08	47647 X	45335	-0-	-2312	-0-			1491	1 9	43840	3	N	4	4 8				-0-										
09	46110 X	40926	-0-	-5184	-0-			1411	1 9	39511	3	N	4	4 8				-0-										
10	41166 X	41166	-0-	-0-	-0-			1672	1	39494	3	N	-0-					-0-										
SPOHN RANCH															WELL #:	39H	RRCID ->	292515	COMPL. DATE	01/14/2025	TOTAL	DEPTH	10066	PERF.	10433	-	17247	
05	53847 X	47739	-0-	-6108	-0-			1549	1 9	46183	3	N	6	6 8				-0-										
06	52110 X	45136	-0-	-6974	-0-			1593	1	43543	3	N	-0-					-0-										
07	53847 X	45599	-0-	-8248	-0-			1874	1	43725	3	N	-0-					-0-										
08	49321 X	44424	-0-	-4897	-0-			1458	1 9	42959	3	N	6	6 8				-0-										
09	47340 X	41404	-0-	-5936	-0-			1428	1 9	39970	3	N	5	5 8				-0-										
10	47740 X	42057	-0-	-5683	-0-			1707	1	40350	3	N	-0-					-0-										
SPOHN RANCH															WELL #:	36H	RRCID ->	292523	COMPL. DATE	02/08/2025	TOTAL	DEPTH	10170	PERF.	10685	-	19139	
05	41799 X	41799	-0-	-0-	-0-			1357	1 9	40440	3	N	2	2 8				-0-										
06	44520 X	38566	-0-	-5954	-0-			1361	1 9	37203	3	N	2	2 8				-0-										
07	46004 X	38130	-0-	-7874	-0-			1565	1 9	36564	3	N	1	1 8				-0-										
08	46004 X	37907	-0-	-8097	-0-			1245	1 9	36658	3	N	4	4 8				-0-										
09	42990 X	35049	-0-	-7941	-0-			1209	1 9	33836	3	N	4	4 8				-0-										
10	41788 X	35457	-0-	-6331	-0-			1439	1	34018	3	N	-0-					-0-										
SPOHN RANCH															WELL #:	42H	RRCID ->	293607	COMPL. DATE	11/06/2024	TOTAL	DEPTH	10437	PERF.	10447	-	17921	
05	59458 X	49333	-0-	-10125	-0-			1602	1 9	47725	3	N	5	5 8				-0-										
06	56160 X	46489	-0-	-9671	-0-			1641	1 9	44846	3	N	2	2 8				-0-										
07	55242 X	46443	-0-	-8799	-0-			1908	1	44535	3	N	-0-					-0-										
08	51801 X	45920	-0-	-5881	-0-			1508	1 9	44411	3	N	1	1 8				-0-										
09	49860 X	42574	-0-	-7286	-0-			1470	1 9	41096	3	N	7	7 8				-0-										
10	49321 X	43009	-0-	-6312	-0-			1746	1	41263	3	N	-0-					-0-										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC SPOHN RANCH															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 870209										CNTY: DIMMIT																			
WELL #: 40H															RRCID -> 293696										COMPL. DATE 11/08/2024					TOTAL DEPTH 10510					PERF.10481 - 21730									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																								
05	79825 X	69718	-0-	-10107	-0-	2264	1	6	9	67448	3	N	5	5	8	-0-																												
06	76170 X	65045	-0-	-11125	-0-	2296	1	2	9	62747	3	N	2	2	8	-0-																												
07	76353 X	65601	-0-	-10752	-0-	2694	1	3	9	62904	3	N	3	3	8	-0-																												
08	72664 X	65371	-0-	-7293	-0-	2145	1	4	9	63222	3	N	4	4	8	-0-																												
09	70140 X	61242	-0-	-8898	-0-	2113	1	3	9	59126	3	N	3	3	8	-0-																												
10	69719 X	62120	-0-	-7599	-0-	2521	1	3	9	59596	3	N	3	3	8	-0-																												
SPOHN RANCH															WELL #: 41H										RRCID -> 293699					COMPL. DATE 11/13/2024					TOTAL DEPTH 10567					PERF.10400 - 21910				
05	69528 X	69528	-0-	-0-	-0-	2256	1	3	9	67269	3	N	3	3	8	-0-																												
06	65218 X	65218	-0-	-0-	-0-	2302	1	2	9	62914	3	N	2	2	8	-0-																												
07	64692 X	64692	-0-	-0-	-0-	2659	1	3	9	62030	3	N	3	3	8	-0-																												
08	64005 X	64005	-0-	-0-	-0-	2101	1	3	9	61901	3	N	3	3	8	-0-																												
09	59589 X	59589	-0-	-0-	-0-	2057	1	9	9	57523	3	N	8	8	8	-0-																												
10	60426 X	60426	-0-	-0-	-0-	2453	1	2	9	57971	3	N	2	2	8	-0-																												
SPOHN RANCH															WELL #: 43H										RRCID -> 293843					COMPL. DATE 11/10/2024					TOTAL DEPTH 10432					PERF.10541 - 17626				
05	62403 X	53421	-0-	-8982	-0-	1734	1	2	9	51685	3	N	2	2	8	-0-																												
06	58830 X	49598	-0-	-9232	-0-	1750	1			47848	3	N	-0-			-0-																												
07	58838 X	50758	-0-	-8080	-0-	2085	1	1	9	48672	3	N	1	1	8	-0-																												
08	55738 X	49694	-0-	-6044	-0-	1632	1	3	9	48059	3	N	3	3	8	-0-																												
09	53640 X	46415	-0-	-7225	-0-	1603	1	6	9	44806	3	N	5	5	8	-0-																												
10	53413 X	46905	-0-	-6508	-0-	1904	1	2	9	44999	3	N	2	2	8	-0-																												
BIG WELLS MIPA 204															WELL #: 3HL										RRCID -> 294965					COMPL. DATE 12/01/2022					TOTAL DEPTH 7095					PERF. 7326 - 17380				
05	5363 X	4110	-0-	-1253	-0-	1256	1	490	9	2364	3	N	445	330	1	515																												
06	5430 X	2477	-0-	-2953	-0-	132	1	415	9	1930	3	N	377	545	1	347																												
07	5611 X	4685	-0-	-926	-0-	210	1	238	4	2922	3	N	1195	1077	1	465																												
08	5611 X	3456	-0-	-2155	-0-	380	1	867	9	1315	9	N	788	1030	1	223																												
09	4410 X	4162	-0-	-248	-0-	3220	3			942	9	N	856	729	1	350																												
10	4681 X	3223	-0-	-1458	-0-	2470	3	553	9	200	4	N	503	491	1	362																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC BIG WELLS MIPA 211				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 870209 13HL	NON-ASSOCIATED RRCID -> 294980		CAPACITY COMPL. DATE 12/01/2022				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7551 - 17415						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-			1677	1	3157	3	N	1986	1973	1			248
06	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-			2185	9	2959	3	N	1817	1800	1			265
07	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-			1999	9	3087	3	N	1886	1791	1			360
08	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-			238	4	2075	9	N	1880	1810	1			430
09	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-			442	1	2569	3	N	1739	1907	1			262
10	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-			2068	9	1913	9	N	1674	1709	1			227
								3494	3	1841	9	N						
								2642	3									
BIG WELLS MIPA 204					WELL #:	1HL	RRCID -> 295094	COMPL. DATE 12/01/2022				TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7328 - 17320						
05	6138 X	5014	-0-	-1124	-0-			1533	1	2886	3	N	541	518	1			375
06	5700 X	3675	-0-	-2025	-0-			595	9	2862	3	N	562	710	1			227
07	5642 X	4022	-0-	-1620	-0-			195	1	3009	3	N	596	518	1			305
08	5146 X	3399	-0-	-1747	-0-			618	9	656	9	N	538	536	1			307
09	4860 X	3804	-0-	-1056	-0-			216	1	519	9	N	472	507	1			272
10	5022 X	3235	-0-	-1787	-0-			141	4	560	9	N	509	489	1			292
								412	1	2395	3	N						
								592	9									
BIG WELLS MIPA 211					WELL #:	11HL	RRCID -> 295095	COMPL. DATE 12/01/2022				TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7580 - 17486						
05	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-			1853	1	3489	3	N	1074	1294	1			215
06	6030 X	4550	-0-	-1480	-0-			1181	9	3312	3	N	920	908	1			227
07	6231 X	4930	-0-	-1301	-0-			226	1	3469	3	N	1014	911	1			330
08	6510 X	4403	-0-	-2107	-0-			1012	9	1115	9	N	977	1017	1			290
09	6300 X	4789	-0-	-1511	-0-			249	1	2839	3	N	900	868	1			322
10	6510 X	4090	-0-	-2420	-0-			97	4	990	9	N	910	892	1			340
								489	1	1001	9	N						
								1075	9									
HATCH-CENIZO DIM E					WELL #:	4HL	RRCID -> 296804	COMPL. DATE 05/19/2022				TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7591 - 19871						
05	21173 X	14831	-0-	-6342	-0-			245	1	13133	3	N	1321	1270	1			303
06	18990 X	14164	-0-	-4826	-0-			1453	9	1393	9	N	1266	1272	1			297
07	19623 X	13940	-0-	-5683	-0-			12771	3	12468	3	N	1286	1288	1			295
08	19623 X	13204	-0-	-6419	-0-			57	1									
09	16800 X	12415	-0-	-4385	-0-			1415	9	11736	3	N	1241	1296	1			240
10	14818 X	10922	-0-	-3896	-0-			103	1	10760	3	N	1143	1098	1			285
								1365	9									
								398	1									
								1257	9									
								156	1	9616	3	N	1045	1080	1			250
								1150	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
BOWMAN STANDIFER B 223														
WELL #: 11HL RRCID -> 296811 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7320 - 17418														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	1941	1	3655	3	N	1111	1071	1	473
06	5370 X	5015	-0-	-355	-0-	1222	9	3700	3	N	965	1088	1	350
07	5797 X	5167	-0-	-630	-0-	253	1	3807	3	N	988	908	1	430
08	6820 X	4731	-0-	-2089	-0-	1062	9	3135	3	N	960	1067	1	323
09	6600 X	5378	-0-	-1222	-0-	273	1	992	9	N	902	890	1	335
10	6820 X	4454	-0-	-2366	-0-	1087	9	948	9	N	862	864	1	333
						540	1							
						1056	9							
						4386	3							
						3506	3							
MIDWAY SOUTH M														
WELL #: 139H RRCID -> 296949 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 18279														
05	9982 X	1932	-0-	-8050	-0-	255	1	1170	3	Y	348	306	1	42
06	8100 X	5	-0-	-8095	-0-	124	4	383	9	Y	1	43	1	-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	4	3	1	9	Y	2	2	1	-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	37	28	1	9
09	30 X	13	-0-	-17	-0-	3	3	10	9	Y	9	17	1	1
10	31 X	8	-0-	-23	-0-	5	3	3	9	Y	3	4	1	-0-
TAYLOR-CARRICO UNIT #1														
WELL #: 101H RRCID -> 296950 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7304 - 16894														
05	9238 X	5661	-0-	-3577	-0-	741	1	3806	3	Y	929	907	1	44
06	8940 X	6048	-0-	-2892	-0-	92	4	1022	9	Y	826	843	1	27
07	8835 X	8622	-0-	-213	-0-	520	1	4619	3	Y	978	963	1	42
08	6479 X	6286	-0-	-193	-0-	909	9	6895	3	Y	980	969	1	53
09	6060 X	4156	-0-	-1904	-0-	651	1	4463	3	Y	1056	1037	1	72
10	8618 X	5582	-0-	-3036	-0-	1076	9	2489	3	Y	798	846	1	24
						745	1							
						1078	9							
						505	1							
						1162	9							
						1014	1	3671	3	Y				
						19	4	878	9					
MIDWAY J														
WELL #: 130H RRCID -> 296980 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7262 - 18524														
05	16833 X	14742	-0-	-2091	-0-	3276	1	9753	3	Y	1153	1090	1	75
06	16927 X	16927	-0-	-0-	-0-	445	4	1268	9	Y	1023	1090	1	8
07	17283 X	17283	-0-	-0-	-0-	4247	1	11524	3	Y	925	869	1	64
08	15134 X	15134	-0-	-0-	-0-	31	4	1125	9	Y	810	855	1	19
09	17522 X	17522	-0-	-0-	-0-	5434	1	10759	3	Y	1011	952	1	78
10	17816 X	17816	-0-	-0-	-0-	72	4	1018	9	Y	1044	1079	1	43
						4944	1	8443	3	Y				
						856	4	891	9					
						5117	1	11293	3	Y				
						1112	9							
						5274	1	11344	3	Y				
						50	4	1148	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC MIDWAY J				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 870209 WELL #: 131H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	15810 X	14736	-0-	-1074	-0-	3180 432	1 4	9817 1307	3 9	Y	1188	1125 1	77
06	15300 X	14402	-0-	-898	-0-	3541 26	1 4	9617 1218	3 9	Y	1107	1175 1	9
07	15810 X	13877	-0-	-1933	-0-	4175 56	1 4	8272 1374	3 9	Y	1249	1171 1	87
08	14725 X	11600	-0-	-3125	-0-	3552 615	1 4	6041 1392	3 9	Y	1265	1322 1	30
09	14400 X	13717	-0-	-683	-0-	3860 1313	1 9	8544	3	Y	1194	1132 1	92
10	14880 X	14338	-0-	-542	-0-	4123 39	1 4	8861 1315	3 9	Y	1195	1238 1	49
MIDWAY SOUTH K				WELL #: 133H	RRCID -> 296982	COMPL. DATE 10/26/2022				TOTAL DEPTH	7284	PERF. 7339 - 18134	
05	10974 X	7952	-0-	-3022	-0-	1369 668	1 4	5254 661	3 9	Y	601	587 1	73
06	8430 X	6517	-0-	-1913	-0-	1292 67	1 4	4679 479	3 9	Y	435	461 1	47
07	8370 X	2100	-0-	-6270	-0-	1408 45	1 4	617 30	3 9	Y	27	69 1	4
08	8370 X	4051	-0-	-4319	-0-	3561 121	1 4	65 304	3 9	Y	276	213 1	67
09	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	3565 848	1 9	4516	3	Y	771	729 1	109
10	7967 X	6995	-0-	-972	-0-	1539 540	1 9	4916	3	Y	491	531 1	69
MIDWAY SOUTH K				WELL #: 134H	RRCID -> 296983	COMPL. DATE 10/26/2022				TOTAL DEPTH	7298	PERF. 8804 - 18553	
05	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	732 357	1 4	2694 769	3 9	Y	699	703 1	85
06	5010 X	3597	-0-	-1413	-0-	649 34	1 4	2351 563	3 9	Y	512	542 1	55
07	5270 X	2893	-0-	-2377	-0-	1660 53	1 4	621 559	3 9	Y	508	486 1	77
08	5270 X	2123	-0-	-3147	-0-	1652 56	1 4	76 339	3 9	Y	308	310 1	75
09	5100 X	3272	-0-	-1828	-0-	1106 592	1 9	1574	3	Y	538	537 1	76
10	4557 X	3628	-0-	-929	-0-	718 616	1 9	2294	3	Y	560	557 1	79
MIDWAY C				WELL #: 108H	RRCID -> 296984	COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH	6973	PERF. 7119 - 17905	
05	16120 X	11139	-0-	-4981	-0-	9262 1047	3 9	830	4	Y	952	972 1	45
06	15630 X	11756	-0-	-3874	-0-	10516 1067	3 9	173	4	Y	970	983 1	32
07	16151 X	14272	-0-	-1879	-0-	389 144	1 4	11955 1784	3 9	Y	1622	1593 1	61
08	16151 X	11136	-0-	-5015	-0-	347 1022	1 4	8285 1482	3 9	Y	1347	1338 1	70
09	13200 X	11671	-0-	-1529	-0-	345 55	1 4	9989 1282	3 9	Y	1165	1126 1	109
10	14260 X	11597	-0-	-2663	-0-	409 141	1 4	9921 1126	3 9	Y	1024	1034 1	99

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC MIDWAY I															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 870209 WELL #: 128H RRCID -> 296985 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7317 - 18153															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
05	16337 X	10170	-0-	-6167	-0-	2140	1	6371	3	Y	1244	1184	1			81																
						291	4	1368	9																							
06	16230 X	3143	-0-	-13087	-0-	847	1	2259	3	Y	28	109	1			-0-																
						6	4	31	9																							
07	16771 X	2984	-0-	-13787	-0-	995	1	1964	3	Y	11	10	1			1																
						13	4	12	9																							
08	16771 X	12333	-0-	-4438	-0-	4331	1	5283	3	Y	1790	1749	1			42																
						750	4	1969	9																							
09	15810 X	10959	-0-	-4851	-0-	2897	1	6369	3	Y	1539	1463	1			118																
						1693	9																									
10	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	2855	1	6134	3	Y	1431	1490	1			59																
						27	4	1574	9																							
MIDWAY I WELL #: 129H RRCID -> 296986 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7681 - 18324																																
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	18	17	1			1																
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-		6	3	10	9	Y	9	10	1		-0-																
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	274	255	1			19																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	131	147	1			3																
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	118	112	1			9																
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-		17	3	151	9	Y	137	140	1		6																
MIDWAY J WELL #: 132H RRCID -> 296987 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7880 - 18682																																
05	18879 X	15392	-0-	-3487	-0-	3459	1	10569	3	Y	813	770	1			53																
						470	4	894	9																							
06	18270 X	14049	-0-	-4221	-0-	3496	1	9501	3	Y	933	979	1			7																
						26	4	1026	9																							
07	18879 X	11379	-0-	-7500	-0-	3485	1	6880	3	Y	880	826	1			61																
						46	4	968	9																							
08	17360 X	8953	-0-	-8407	-0-	3027	1	5168	3	Y	213	269	1			5																
						524	4	234	9																							
09	15810 X	11149	-0-	-4661	-0-	3372	1	7446	3	Y	301	283	1			23																
						331	9																									
10	15407 X	12424	-0-	-2983	-0-	3792	1	8157	3	Y	399	406	1			16																
						36	4	439	9																							
AVANT A WELL #: 102H RRCID -> 297008 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7673 - 18231																																
05	8370 X	8061	-0-	-309	-0-	349	1	6417	3	Y	1144	1129	1			85																
						37	4	1258	9																							
06	8100 X	8038	-0-	-62	-0-	3568	1	3119	3	Y	1174	1210	1			49																
						60	4	1291	9																							
07	8525 X	8304	-0-	-221	-0-	770	1	6232	3	Y	1173	1158	1			64																
						12	4	1290	9																							
08	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	627	1	6802	3	Y	1168	1137	1			95																
						1285	9																									
09	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	526	1	6554	3	Y	1082	1128	1			49																
						1190	9																									
10	8308 X	7842	-0-	-466	-0-	1230	1	5400	3	Y	1099	1096	1			52																
						3	4	1209	9																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC MIDWAY I														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 127H RRCID -> 297010 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7340 - 18228														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	19406 X	18570	-0-	-836	-0-	3829 521	1 4	11536 2684	3 9	Y	2440	2303	1	158
06	18780 X	17618	-0-	-1162	-0-	4113 30	1 4	11151 2324	3 9	Y	2113	2254	1	17
07	19313 X	17046	-0-	-2267	-0-	4897 65	1 4	9700 2384	3 9	Y	2167	2034	1	150
08	19313 X	13515	-0-	-5798	-0-	4679 810	1 4	6527 1499	3 9	Y	1363	1481	1	32
09	18120 X	15729	-0-	-2391	-0-	4486 1338	1 9	9905	3	Y	1216	1155	1	93
10	18569 X	16650	-0-	-1919	-0-	4819 46	1 4	10360 1425	3 9	Y	1295	1334	1	54
MIDWAY SOUTH K														
WELL #: 135H RRCID -> 297013 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7604 - 18577														
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TURMAN														
WELL #: 118H RRCID -> 297018 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8228 - 12931														
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1066 503	3 9	73	4	Y	457	437	1	85
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1025	3	361	9	Y	328	325	1	88
07	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1063	3	295	9	Y	268	304	1	52
08	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	385	1	783	3	Y	317	325	1	44
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	389	4	349	9					
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	960 983 327	3 3 9	311 3	9 4	Y	283 297	265 295	1 1	62 64
AVANT A														
WELL #: 101H RRCID -> 297030 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7631 - 18435														
05	8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	390 41	1 4	7164 1272	3 9	Y	1156	1136	1	86
06	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	3716 63	1 4	3250 1140	3 9	Y	1036	1078	1	44
07	9424 X	8347	-0-	-1077	-0-	788 12	1 4	6381 1166	3 9	Y	1060	1046	1	58
08	9207 X	8564	-0-	-643	-0-	625 1154	1 9	6785	3	Y	1049	1022	1	85
09	8700 X	7695	-0-	-1005	-0-	491 1088	1 9	6116	3	Y	989	1029	1	45
10	8866 X	7855	-0-	-1011	-0-	1242 3	1 4	5409 1201	3 9	Y	1092	1085	1	52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC AVANT C														CITY: DIMMIT	
WELL #: 108H RRCID -> 297031 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7576 - 18782															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	6789 X	6476	-0-	-313	-0-	193 554	1 4	4221 1508	3 9	Y	1371	1326	1		143
06	6570 X	6422	-0-	-148	-0-	2582 2	1 4	2258 1580	3 9	Y	1436	1460	1		119
07	6975 X	5744	-0-	-1231	-0-	500 1196	1 9	4048	3	Y	1087	1153	1		53
08	6975 X	5729	-0-	-1246	-0-	387 1135	1 9	4207	3	Y	1032	1004	1		81
09	6420 X	5794	-0-	-626	-0-	344 1166	1 9	4284	3	Y	1060	1095	1		46
10	6634 X	5549	-0-	-1085	-0-	600 2	1 4	3750 1197	3 9	Y	1088	1028	1		106
CENIZO A WELL #: 101H RRCID -> 297045 COMPL. DATE 06/10/2020 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7304 - 16325															
05	17124 X	17124	-0-	-0-	-0-	1171 1548	1 9	14405	3	Y	1407	1359	1		241
06	16601 X	16601	-0-	-0-	-0-	15354 904	3 1	1247	9	Y	1134	1167	1		208
07	16732 X	16732	-0-	-0-	-0-	1218 1815	9 1	14610	3	Y	1107	1072	1		243
08	16559 X	16559	-0-	-0-	-0-	1113 1903	9 1	13631	3	Y	1012	961	1		294
09	15783 X	15783	-0-	-0-	-0-	956 2343	9 1	12924	3	Y	869	935	1		228
10	16240 X	16240	-0-	-0-	-0-	52 925	4 9	12920	3	Y	841	867	1		202
CENIZO A WELL #: 102H RRCID -> 297046 COMPL. DATE 06/08/2020 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 17819															
05	9517 X	8065	-0-	-1452	-0-	524 1093	1 9	6448	3	Y	994	968	1		170
06	8520 X	7303	-0-	-1217	-0-	6553 353	3 1	750	9	Y	682	727	1		125
07	7812 X	6841	-0-	-971	-0-	787 702	9 1	5701	3	Y	715	683	1		157
08	7812 X	6576	-0-	-1236	-0-	602 801	9 1	5272	3	Y	547	545	1		159
09	7560 X	7015	-0-	-545	-0-	773 1223	9 1	5441	3	Y	703	677	1		185
10	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	27 998	4 9	6743	3	Y	907	874	1		218
CENIZO A WELL #: 103H RRCID -> 297047 COMPL. DATE 06/10/2020 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7480 - 17873															
05	13640 X	10993	-0-	-2647	-0-	796 409	1 9	9788	3	Y	372	390	1		64
06	13200 X	11109	-0-	-2091	-0-	10274 609	3 1	835	9	Y	759	684	1		139
07	11997 X	11297	-0-	-700	-0-	846 1153	9 1	9842	3	Y	769	739	1		169
08	11997 X	10816	-0-	-1181	-0-	1002 1205	9 1	8661	3	Y	911	816	1		264
09	11400 X	10289	-0-	-1111	-0-	901 1466	9 1	8183	3	Y	819	868	1		215
10	11470 X	10415	-0-	-1055	-0-	33 833	4 9	8083	3	Y	757	790	1		182

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC CENIZO A														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 132H RRCID -> 297048 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 8379 - 18464														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	15190 X	13857	-0-	-1333	-0-	1005 1716 9	1	11136	3	Y	1560	1525	1	134
06	14700 X	13073	-0-	-1627	-0-	11296 701 1	3	1777	9	Y	1615	1608	1	141
07	13888 X	12982	-0-	-906	-0-	2004 1295 1	9	10277	3	Y	1822	1764	1	199
08	13888 X	12201	-0-	-1687	-0-	1568 1286 1	9	9338	3	Y	1425	1449	1	175
09	13440 X	11302	-0-	-2138	-0-	1367 1723 1	9	8649	3	Y	1243	1236	1	182
10	13857 X	12527	-0-	-1330	-0-	1348 9	1	9456	3	Y	1225	1137	1	270

AVANT A WELL #: 103H RRCID -> 297049 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7616 - 18243														
05	10822 X	10822	-0-	-0-	-0-	479 50 4	1	8804	3	Y	1354	1333	1	100
06	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	4710 79 4	1	4118	3	Y	1209	1258	1	51
07	12028 X	10380	-0-	-1648	-0-	992 15 4	1	8031	3	Y	1220	1204	1	67
08	11408 X	10580	-0-	-828	-0-	778 1355 9	1	8447	3	Y	1232	1199	1	100
09	10800 X	9766	-0-	-1034	-0-	632 1260 9	1	7874	3	Y	1145	1193	1	52
10	10819 X	9633	-0-	-1186	-0-	1550 3 4	1	6789	3	Y	1174	1171	1	55

AVANT C WELL #: 107H RRCID -> 297050 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7485 - 18734														
05	11098 X	8681	-0-	-2417	-0-	276 792 4	1	6051	3	Y	1420	1438	1	148
06	10560 X	8599	-0-	-1961	-0-	3822 3 4	1	3342	3	Y	1302	1342	1	108
07	10912 X	9296	-0-	-1616	-0-	822 1821 9	1	6653	3	Y	1655	1683	1	80
08	10168 X	8142	-0-	-2026	-0-	575 1323 9	1	6244	3	Y	1203	1188	1	95
09	9270 X	8545	-0-	-725	-0-	537 1330 9	1	6678	3	Y	1209	1251	1	53
10	9300 X	7493	-0-	-1807	-0-	868 4 4	1	5427	3	Y	1085	1032	1	106

AVANT D WELL #: 111H RRCID -> 297051 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7667 - 19401														
05	9548 X	7328	-0-	-2220	-0-	250 719 4	1	5209	3	Y	1045	1015	1	109
06	8730 X	7068	-0-	-1662	-0-	3179 3 4	1	2780	3	Y	1005	1031	1	83
07	9021 X	6615	-0-	-2406	-0-	617 1004 9	1	4994	3	Y	913	952	1	44
08	7967 X	6411	-0-	-1556	-0-	452 1049 9	1	4910	3	Y	954	923	1	75
09	7140 X	4806	-0-	-2334	-0-	292 842 9	1	3672	3	Y	765	807	1	33
10	7316 X	5651	-0-	-1665	-0-	639 3 4	1	4018	3	Y	901	846	1	88

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC AVANT F													CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 870209														
WELL #: 116H RRCID -> 297053 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7707 - 17646														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
05	11222 X	10534	-0-	-688	-0-	139	1	6682	3	Y	1962	1849	1	161
						1555	4	2158	9					
06	10860 X	9652	-0-	-1208	-0-	4160	1	3637	3	Y	1686	1788	1	59
						1855	9							
07	9920 X	9430	-0-	-490	-0-	847	1	6861	3	Y	1562	1532	1	89
						4	4	1718	9					
08	9920 X	9055	-0-	-865	-0-	624	1	6777	3	Y	1495	1453	1	131
						9	4	1645	9					
09	9600 X	8602	-0-	-998	-0-	527	1	6569	3	Y	1369	1407	1	93
						1506	9							
10	9920 X	8484	-0-	-1436	-0-	977	1	6114	3	Y	1265	1282	1	76
						1	4	1392	9					
CENIZO A WELL #: 133H RRCID -> 297054 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7489 - 18549														
05	13702 X	12201	-0-	-1501	-0-	940	1	10410	3	Y	774	784	1	67
						851	9							
06	12360 X	10957	-0-	-1403	-0-	10260	3	697	9	Y	634	646	1	55
07	12772 X	11580	-0-	-1192	-0-	694	1	10171	3	Y	650	634	1	71
						715	9							
08	12772 X	11795	-0-	-977	-0-	1374	1	9908	3	Y	466	480	1	57
						513	9							
09	11940 X	10249	-0-	-1691	-0-	1217	1	8493	3	Y	490	475	1	72
						539	9							
10	12214 X	11582	-0-	-632	-0-	1688	1	9266	3	Y	571	517	1	126
						628	9							
CENIZO A WELL #: 134H RRCID -> 297071 COMPL. DATE 03/27/2022 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7419 - 20756														
05	17825 X	15253	-0-	-2572	-0-	1149	1	12726	3	Y	1253	1249	1	108
						1378	9							
06	16830 X	13956	-0-	-2874	-0-	13076	3	880	9	Y	800	838	1	70
07	15128 X	13726	-0-	-1402	-0-	833	1	12203	3	Y	627	629	1	68
						690	9							
08	15128 X	14196	-0-	-932	-0-	1562	1	11267	3	Y	1243	1158	1	153
						1367	9							
09	14640 X	13345	-0-	-1295	-0-	1554	1	10449	3	Y	1220	1194	1	179
						1342	9							
10	15128 X	13404	-0-	-1724	-0-	1876	1	10295	3	Y	1121	1053	1	247
						1233	9							
CENIZO A WELL #: 135H RRCID -> 297084 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7344 - 18594														
05	8866 X	6911	-0-	-1955	-0-	507	1	5616	3	Y	716	720	1	62
						788	9							
06	8280 X	6457	-0-	-1823	-0-	5586	3	871	9	Y	792	785	1	69
07	7254 X	6207	-0-	-1047	-0-	337	1	5094	3	Y	705	697	1	77
						776	9							
08	7254 X	6087	-0-	-1167	-0-	657	1	4736	3	Y	631	630	1	78
						694	9							
09	7020 X	5650	-0-	-1370	-0-	647	1	4350	3	Y	594	585	1	87
						653	9							
10	6913 X	5585	-0-	-1328	-0-	745	1	4088	3	Y	684	620	1	151
						752	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC CENIZO A																					
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 136H RRCID -> 297085 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7312 - 18473																					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
05	9765 X	9060	-0-	-705	-0-	674 917	1 9	7469	3	Y			834	824	1	72					
06	9450 X	8566	-0-	-884	-0-	7609	3	957	9	Y			870	866	1	76					
07	8773 X	8582	-0-	-191	-0-	482 1036	1 9	7064	3	Y			942	915	1	103					
08	8773 X	8201	-0-	-572	-0-	899 816	1 9	6486	3	Y			742	754	1	91					
09	8490 X	7634	-0-	-856	-0-	890 761	1 9	5983	3	Y			692	682	1	101					
10	8773 X	7781	-0-	-992	-0-	1125 479	1 9	6177	3	Y			435	440	1	96					
CENIZO A															WELL #:	137H	RRCID -> 297086	COMPL. DATE 05/30/2022	TOTAL DEPTH 7236	PERF. 7380	- 18460
05	9145 X	8851	-0-	-294	-0-	637 1159	1 9	7055	3	Y			1054	1042	1	91					
06	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	7467	3	1246	9	Y			1133	1125	1	99					
07	8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	479 1312	1 9	7014	3	Y			1193	1162	1	130					
08	8866 X	8590	-0-	-276	-0-	894 1251	1 9	6445	3	Y			1137	1127	1	140					
09	8700 X	7964	-0-	-736	-0-	893 1066	1 9	6005	3	Y			969	967	1	142					
10	8990 X	7824	-0-	-1166	-0-	1053 992	1 9	5779	3	Y			902	845	1	199					
AVANT C															WELL #:	109H	RRCID -> 297089	COMPL. DATE 08/12/2022	TOTAL DEPTH 7462	PERF. 7746	- 18902
05	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	226 650	1 4	4951	3	Y			961	937	1	100					
06	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	3207 3	1 4	2804	3	Y			933	956	1	77					
07	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	624 986	1 9	5051	3	Y			896	929	1	44					
08	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	470 1053	1 9	5099	3	Y			957	926	1	75					
09	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	383 1123	1 9	4773	3	Y			1021	1051	1	45					
10	6324 X	6234	-0-	-90	-0-	699 3	1 4	4369	3	Y			1057	999	1	103					
BURNS RANCH E															WELL #:	102H	RRCID -> 297099	COMPL. DATE 02/13/2022	TOTAL DEPTH 7756	PERF. 7784	- 18493
05	7192 X	6025	-0-	-1167	-0-	107 194	1 4	3837	3	Y			1715	1745	1	156					
06	6960 X	5846	-0-	-1114	-0-	89 1802	1 9	3955	3	Y			1638	1590	1	204					
07	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	140 1676	1 9	3975	3	Y			1524	1605	1	123					
08	4867 X	4729	-0-	-138	-0-	142 219	1 4	3069	3	Y			1181	1195	1	109					
09	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	269 31	1 4	4039	3	Y			1450	1325	1	234					
10	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	468 177	1 4	3686	3	Y			1463	1551	1	146					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC BURNS RANCH E															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 101H RRCID -> 297187 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7897 - 18537														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
05	6355 X	6157	-0-	-198	-0-	103 188	1 4	3722 2144	3 9	Y	1949	2006	1			178													
06	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	91 1938	1 9	4008	3	Y	1762	1720	1			220													
07	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	151 1896	1 9	4272	3	Y	1724	1805	1			139													
08	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	153 235	1 4	3299 1518	3 9	Y	1380	1392	1			127													
09	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	251 29	1 4	3778 1870	3 9	Y	1700	1553	1			274													
10	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	444 168	1 4	3495 1807	3 9	Y	1643	1753	1			164													
AVANT F															WELL #:	117H	RRCID -> 297188	COMPL. DATE 04/13/2023	TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7498 - 17484										
05	9827 X	9551	-0-	-276	-0-	126 1414	1 4	6110 1901	3 9	Y	1728	1626	1			141													
06	10500 X	7654	-0-	-2846	-0-	3310 1450	1 9	2894	3	Y	1318	1413	1			46													
07	10850 X	7479	-0-	-3371	-0-	675 3	1 4	5466 1335	3 9	Y	1214	1191	1			69													
08	10850 X	7135	-0-	-3715	-0-	491 7	1 4	5335 1302	3 9	Y	1184	1149	1			104													
09	9240 X	6602	-0-	-2638	-0-	400 1210	1 9	4992	3	Y	1100	1130	1			74													
10	9548 X	6612	-0-	-2936	-0-	757 1	1 4	4739 1115	3 9	Y	1014	1027	1			61													
AVANT F															WELL #:	119H	RRCID -> 297189	COMPL. DATE 01/05/2023	TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7751 - 17213										
05	18073 X	14280	-0-	-3793	-0-	217 2431	1 4	10512 1120	3 9	Y	1018	972	1			83													
06	16830 X	14182	-0-	-2648	-0-	6758 1514	1 9	5910	3	Y	1376	1411	1			48													
07	15190 X	14779	-0-	-411	-0-	1444 6	1 4	11693 1636	3 9	Y	1487	1450	1			85													
08	15190 X	14352	-0-	-838	-0-	1095 16	1 4	11886 1355	3 9	Y	1232	1209	1			108													
09	14460 X	13392	-0-	-1068	-0-	891 1390	1 9	11111	3	Y	1264	1286	1			86													
10	14787 X	13521	-0-	-1266	-0-	1658 2	1 4	10378 1483	3 9	Y	1348	1353	1			81													
AVANT F															WELL #:	118H	RRCID -> 297193	COMPL. DATE 04/03/2023	TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7670 - 17525										
05	12152 X	9596	-0-	-2556	-0-	125 1399	1 4	6063 2009	3 9	Y	1826	1735	1			149													
06	11100 X	9598	-0-	-1502	-0-	4100 1913	1 9	3585	3	Y	1739	1827	1			61													
07	10478 X	9836	-0-	-642	-0-	875 4	1 4	7083 1874	3 9	Y	1704	1668	1			97													
08	10106 X	9725	-0-	-381	-0-	665 10	1 4	7223 1827	3 9	Y	1661	1612	1			146													
09	9780 X	9468	-0-	-312	-0-	576 1709	1 9	7183	3	Y	1554	1595	1			105													
10	9920 X	9712	-0-	-208	-0-	1113 2	1 4	6968 1629	3 9	Y	1481	1497	1			89													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC MIDWAY SOUTH L														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 136H RRCID -> 297219 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7656 - 19019														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
05	2077 X	1960	-0-	-117	-0-	259 126	1 4	1055 520	3 9	Y	473	467 1		57
06	2640 X	1363	-0-	-1277	-0-	191 10	1 4	769 393	3 9	Y	357	376 1		38
07	2728 X	2124	-0-	-604	-0-	814 26	1 4	682 602	3 9	Y	547	502 1		83
08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	25	102 1		6
09	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	1	7 1		-0-
10	2139 X	1	-0-	-2138	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
MIDWAY SOUTH L WELL #: 137H RRCID -> 297220 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7422 - 18921														
05	4774 X	3017	-0-	-1757	-0-	413 201	1 4	1662 741	3 9	Y	674	621 1		82
06	4620 X	964	-0-	-3656	-0-	156 8	1 4	550 250	3 9	Y	227	285 1		24
07	4774 X	3204	-0-	-1570	-0-	1321 42	1 4	999 842	3 9	Y	765	673 1		116
08	3007 X	1232	-0-	-1775	-0-	734 25	1 4	124 349	3 9	Y	317	356 1		77
09	2910 X	546	-0-	-2364	-0-	150 180	1 9	216	3	Y	164	218 1		23
10	3193 X	3113	-0-	-80	-0-	543 832	1 9	1738	3	Y	756	673 1		106
WEST FLORES A 201 WELL #: 11HL RRCID -> 297552 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7324 - 17302														
05	4557 X	4323	-0-	-234	-0-	1249 723	1 9	2351	3	N	657	659 1		343
06	4650 X	3080	-0-	-1570	-0-	151 724	1 9	2205	3	N	658	648 1		353
07	4805 X	3279	-0-	-1526	-0-	170 741	1 9	2368	3	N	674	664 1		363
08	4805 X	2831	-0-	-1974	-0-	313 700	1 9	1818	3	N	636	807 1		192
09	4200 X	3269	-0-	-931	-0-	2572	3	697	9	N	634	494 1		332
10	4309 X	2898	-0-	-1411	-0-	2172	3	726	9	N	660	650 1		342
WEST FLORES A 201 WELL #: 9HL RRCID -> 297553 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7322 - 17367														
05	4929 X	4315	-0-	-614	-0-	1281 623	1 9	2411	3	N	566	651 1		168
06	4830 X	3011	-0-	-1819	-0-	154 600	1 9	2257	3	N	545	486 1		227
07	4991 X	3300	-0-	-1691	-0-	175 682	1 9	2443	3	N	620	495 1		352
08	4991 X	2960	-0-	-2031	-0-	326 739	1 9	1895	3	N	672	652 1		372
09	4170 X	3446	-0-	-724	-0-	2657	3	789	9	N	717	914 1		175
10	4309 X	2950	-0-	-1359	-0-	2246	3	704	9	N	640	650 1		165

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC ST JOHN-ROD UNIT DIM															//CONT.// 12018 200 //CONT.// 870209 WELL #: B 3HL RRCID -> 297554															CAPACITY COMPL. DATE 09/03/2022															TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7674 - 15200															CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																							
05	7657 X	6270	-0-	-1387	-0-	5224	3	1046	9	N	951	844	1					492																																																								
06	7320 X	6384	-0-	-936	-0-	208	1	5177	3	N	908	912	1					488																																																								
07	6789 X	6010	-0-	-779	-0-	999	9		5	4	N	915	1043	1				360																																																								
08	6262 X	5369	-0-	-893	-0-	4998	3	1002	9	N	911	903	1					368																																																								
09	6390 X	6195	-0-	-195	-0-	1007	9	931	9	N	846	729	1					485																																																								
10	6603 X	6051	-0-	-552	-0-	4367	3	926	9	N	842	904	1					423																																																								
ST JOHN-ROD UNIT DIM															WELL #: B 4HL RRCID -> 297555															COMPL. DATE 09/03/2022															TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7618 - 15246																													
05	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	5623	3	1354	9	N	1231	1283	1					235																																																								
06	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	217	1	5381	3	N	1176	1086	1					325																																																								
07	6944 X	6514	-0-	-430	-0-	1294	9		5	4	N	1181	1268	1				238																																																								
08	6975 X	6211	-0-	-764	-0-	5210	3	1297	9	N	1179	1069	1					348																																																								
09	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	1299	9	1194	9	N	1085	1088	1					345																																																								
10	7130 X	6433	-0-	-697	-0-	4914	3	1199	9	N	1090	1080	1					355																																																								
HATCH-CENIZO A278															WELL #: 1HL RRCID -> 297556															COMPL. DATE 04/14/2021															TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7793 - 19688																													
05	17732 X	13523	-0-	-4209	-0-	169	1	11635	3	N	1563	1460	1					303																																																								
06	17160 X	13620	-0-	-3540	-0-	1719	9																																																																			
07	16988 X	14068	-0-	-2920	-0-	11916	3	1704	9	N	1549	1647	1					205																																																								
08	16492 X	13578	-0-	-2914	-0-	12350	3	1718	9	N	1562	1475	1					292																																																								
09	15960 X	11908	-0-	-4052	-0-	11841	3	1737	9	N	1579	1639	1					232																																																								
10	14074 X	11352	-0-	-2722	-0-	10307	3	1601	9	N	1455	1442	1					245																																																								
						191	1	9586	3	N	1432	1445	1					232																																																								
						1575	9																																																																			
WEST FLORES A 201															WELL #: 13HL RRCID -> 297557															COMPL. DATE 08/26/2022															TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7396 - 17223																													
05	8153 X	5889	-0-	-2264	-0-	1753	1	3301	3	N	759	816	1					245																																																								
06	6930 X	4551	-0-	-2379	-0-	835	9																																																																			
07	7161 X	5306	-0-	-1855	-0-	238	1	3480	3	N	757	664	1					338																																																								
08	6851 X	5312	-0-	-1539	-0-	833	9																																																																			
09	5700 X	5213	-0-	-487	-0-	303	1	4221	3	N	711	814	1					235																																																								
10	5890 X	4398	-0-	-1492	-0-	782	9																																																																			
						659	1	3831	3	N	747	659	1					323																																																								
						822	9																																																																			
						4430	3	783	9	N	712	810	1					225																																																								
						3687	3	711	9	N	646	651	1					220																																																								
BOWMAN C234															WELL #: 1H RRCID -> 297559															COMPL. DATE 02/28/2022															TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7651 - 17741																													
05	13547 X	12720	-0-	-827	-0-	70	1	10670	3	N	1800	1992	1					316																																																								
06	13080 X	10832	-0-	-2248	-0-	1980	9																																																																			
07	13082 X	11047	-0-	-2035	-0-	9169	3	17	4	N	1496	1450	1					362																																																								
08	12710 X	12161	-0-	-549	-0-	1646	9																																																																			
09	12300 X	10558	-0-	-1742	-0-	9256	3	51	4	N	1582	1628	1					316																																																								
10	14185 X	14185	-0-	-0-	-0-	1740	9																																																																			
						9827	3	604	4	N	1573	1607	1					282																																																								
						1730	9																																																																			
						57	1	8978	3	N	1335	1238	1					379																																																								
						54	4	1469	9																																																																	
						136	1	12263	3	N	1624	1617	1					386																																																								
						1786	9																																																																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC MARTINEZ E														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 101H RRCID -> 297562 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7755 - 20272														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	466 7 4	1 8637 1092 9	3	Y	993	1023	1		60
06	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	4359 2 4	1 3812 980 9	3	Y	891	926	1		25
07	10230 X	9124	-0-	-1106	-0-	882 1104 9	1 7138 7287 3	3	Y	1004	959	1		70
08	10230 X	8999	-0-	-1231	-0-	671 1041 9	1 7287 7421 3	3	Y	946	962	1		54
09	9900 X	9080	-0-	-820	-0-	595 1064 9	1 7421 6721 3	3	Y	967	916	1		105
10	10199 X	8740	-0-	-1459	-0-	1074 2 4	1 6721 943 9	3	Y	857	899	1		63

NANCE RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297566 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7592 - 18201														
05	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	981 1216 4	1 836 1200 9	3	Y	1091	1040	1		189
06	3570 X	3445	-0-	-125	-0-	169 4 4	1 2329 943 9	3	Y	857	908	1		138
07	3689 X	2848	-0-	-841	-0-	162 179 4	1 1767 740 9	3	Y	673	728	1		83
08	4092 X	2482	-0-	-1610	-0-	299 40 4	1 1538 605 9	3	Y	550	601	1		32
09	3960 X	2610	-0-	-1350	-0-	2009 597 9	3 4 4	4	Y	543	519	1		56
10	4092 X	3049	-0-	-1043	-0-	2534 488 9	3 27 4	4	Y	444	465	1		35

MARTINEZ E WELL #: 102H RRCID -> 297567 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7580 - 18619														
05	9765 X	6414	-0-	-3351	-0-	280 4 4	1 5180 950 9	3	Y	864	881	1		52
06	7860 X	6929	-0-	-931	-0-	3267 1 1	1 2857 804 9	3	Y	731	762	1		21
07	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	740 796 9	1 5994 5844 3	3	Y	724	695	1		50
08	7130 X	7035	-0-	-95	-0-	538 653 9	1 5844 6509 3	3	Y	594	610	1		34
09	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	522 942 9	1 6509 6360 3	3	Y	856	797	1		93
10	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	1016 2 4	1 6360 666 9	3	Y	605	653	1		45

NANCE RANCH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297568 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7250 - 16822														
05	5084 X	4060	-0-	-1024	-0-	1010 1251 4	1 887 912 9	3	Y	829	802	1		143
06	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	226 6 4	1 3114 854 9	3	Y	776	794	1		125
07	3627 X	3489	-0-	-138	-0-	216 239 4	1 2371 663 9	3	Y	603	654	1		74
08	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	535 73 4	1 2803 629 9	3	Y	572	612	1		34
09	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	3575 662 9	3 7 4	4	Y	602	574	1		62
10	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4139 658 9	3 44 4	4	Y	598	612	1		48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC NANCE RANCH B														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 6H RRCID -> 297569 COMPL. DATE 11/19/2021 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7269 - 18154														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	1312 1	1035 3	Y	872	844 1				151
06	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	1625 4	959 9	Y	660	705 1				106
07	4557 X	3894	-0-	-663	-0-	210 1	2883 3	Y	1058	1034 1				130
08	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5 4	726 9	Y	1493	1535 1				88
09	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	210 1	2289 3	Y	1130	1102 1				116
10	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	231 4	1164 9	Y	1031	1065 1				82
						614 1	3216 3	Y						
						83 4	1642 9	Y						
						3947 3	8 4	Y						
						1243 9								
						3793 3	40 4	Y						
						1134 9								
NANCE RANCH B WELL #: 7H RRCID -> 297570 COMPL. DATE 11/25/2021 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7329 - 17755														
05	5084 X	2793	-0-	-2291	-0-	752 1	676 3	Y	394	334 1				68
06	4410 X	3123	-0-	-1287	-0-	932 4	433 9	Y	703	658 1				113
07	4557 X	2967	-0-	-1590	-0-	159 1	2187 3	Y	689	717 1				85
08	3999 X	3060	-0-	-939	-0-	4 4	773 9	Y	764	804 1				45
09	3120 X	2866	-0-	-254	-0-	170 1	1851 3	Y	515	507 1				53
10	3224 X	3047	-0-	-177	-0-	188 4	758 9	Y	460	476 1				37
						350 1	1823 3	Y						
						47 4	840 9	Y						
						2294 3	5 4	Y						
						567 9								
						2515 3	26 4	Y						
						506 9								
AVANT B WELL #: 104H RRCID -> 297571 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 8168 - 18674														
05	9703 X	8289	-0-	-1414	-0-	361 1	6639 3	Y	1137	1084 1				84
06	9060 X	8128	-0-	-932	-0-	38 4	1251 9	Y	1231	1263 1				52
07	9362 X	8467	-0-	-895	-0-	3581 1	3133 3	Y	1424	1398 1				78
08	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	60 4	1354 9	Y	1292	1265 1				105
09	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	757 1	6133 3	Y	1178	1230 1				53
10	8463 X	7841	-0-	-622	-0-	11 4	1566 9	Y	1235	1230 1				58
						659 1	7152 3	Y						
						1421 9								
						526 1	6559 3	Y						
						1296 9								
						1204 1	5275 3	Y						
						3 4	1359 9							
AVANT B WELL #: 105H RRCID -> 297572 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7647 - 19227														
05	11935 X	10221	-0-	-1714	-0-	428 1	8028 3	Y	1564	1542 1				116
06	11250 X	9593	-0-	-1657	-0-	45 4	1720 9	Y	1427	1483 1				60
07	11625 X	9787	-0-	-1838	-0-	4242 1	3710 3	Y	1442	1423 1				79
08	11625 X	9954	-0-	-1671	-0-	71 4	1570 9	Y	1471	1430 1				120
09	10740 X	9136	-0-	-1604	-0-	900 1	7287 3	Y	1353	1412 1				61
10	10230 X	9312	-0-	-918	-0-	14 4	1586 9	Y	1228	1231 1				58
						703 1	7633 3	Y						
						1618 9								
						568 1	7080 3	Y						
						1488 9								
						1472 1	6486 3	Y						
						3 4	1351 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC AVANT B														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 106H RRCID -> 297573 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7606 - 19103														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	10943 X	6380	-0-	-4563	-0-	260	1	4949	3	Y	1040	1023	1	77
						27	4	1144	9					
06	9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	4244	1	3710	3	Y	1450	1466	1	61
						71	4	1595	9					
07	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	923	1	7477	3	Y	1218	1212	1	67
						14	4	1340	9					
08	10057 X	10057	-0-	-0-	-0-	747	1	8108	3	Y	1093	1071	1	89
						1202	9							
09	9630 X	9142	-0-	-488	-0-	593	1	7394	3	Y	1050	1091	1	48
						1155	9							
10	9951 X	8471	-0-	-1480	-0-	1355	1	5945	3	Y	1062	1060	1	50
						3	4	1168	9					

AVANT E WELL #: 113H RRCID -> 297574 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7643 - 17606														
05	9021 X	6952	-0-	-2069	-0-	105	1	5104	3	Y	512	492	1	42
						1180	4	563	9					
06	8490 X	6197	-0-	-2293	-0-	3068	1	2683	3	Y	405	433	1	14
						446	9							
07	8773 X	6147	-0-	-2626	-0-	620	1	5017	3	Y	461	449	1	26
						3	4	507	9					
08	8773 X	6172	-0-	-2601	-0-	468	1	5081	3	Y	560	537	1	49
						7	4	616	9					
09	7620 X	5933	-0-	-1687	-0-	398	1	4967	3	Y	516	530	1	35
						568	9							
10	6944 X	5895	-0-	-1049	-0-	725	1	4536	3	Y	575	575	1	35
						1	4	633	9					

AVANT E WELL #: 114H RRCID -> 297575 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7629 - 17517														
05	13640 X	9291	-0-	-4349	-0-	125	1	5997	3	Y	1613	1534	1	132
						1395	4	1774	9					
06	10470 X	9354	-0-	-1116	-0-	4112	1	3595	3	Y	1497	1577	1	52
						1647	9							
07	9765 X	9521	-0-	-244	-0-	869	1	7033	3	Y	1468	1436	1	84
						4	4	1615	9					
08	9765 X	9354	-0-	-411	-0-	660	1	7168	3	Y	1378	1341	1	121
						10	4	1516	9					
09	9450 X	8686	-0-	-764	-0-	540	1	6728	3	Y	1289	1323	1	87
						1418	9							
10	9672 X	8479	-0-	-1193	-0-	982	1	6145	3	Y	1228	1241	1	74
						1	4	1351	9					

AVANT E WELL #: 115H RRCID -> 297576 COMPL. DATE 04/08/2023 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7620 - 17390														
05	9486 X	7681	-0-	-1805	-0-	117	1	5731	3	Y	473	457	1	39
						1313	4	520	9					
06	7920 X	5802	-0-	-2118	-0-	2854	1	2496	3	Y	411	436	1	14
						452	9							
07	8494 X	5836	-0-	-2658	-0-	570	1	4613	3	Y	592	572	1	34
						2	4	651	9					
08	8494 X	5771	-0-	-2723	-0-	420	1	4562	3	Y	712	683	1	63
						6	4	783	9					
09	8220 X	5989	-0-	-2231	-0-	394	1	4913	3	Y	620	641	1	42
						682	9							
10	7688 X	5006	-0-	-2682	-0-	600	1	3753	3	Y	593	599	1	36
						1	4	652	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC ST JOHN-ROD UNIT DIM															//CONT.// 12018 200 //CONT.// 870209 WELL #: B 1H															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
															RRCID -> 297650															COMPL. DATE 01/21/2014															TOTAL DEPTH 7313															PERF. 8256 - 14990																													
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																								
05	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	724	3	318	9	N	289	341	1			50																																																																								
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	28	1	689	3	N	275	158	1			167																																																																								
							303	9																																																																																	
07	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	705	3	1	4	N	277	369	1			75																																																																								
							305	9																																																																																	
08	1054	N	918	-0-	-136	-0-	620	3	298	9	N	271	261	1			85																																																																								
09	1020	N	866	-0-	-154	-0-	611	3	255	9	N	232	177	1			140																																																																								
10	1023	N	380	-0-	-643	-0-	272	3	108	9	N	98	178	1			60																																																																								
MARTINEZ E															WELL #: 103H															RRCID -> 297725															COMPL. DATE 05/18/2025															TOTAL DEPTH 7353															PERF. 7580 - 18619														
05	7657	X	2603	-0-	-5054	-0-	104	1	1928	3	Y	517	572	1			31																																																																								
							2	4	569	9																																																																															
06	7410	X	7278	-0-	-132	-0-	3141	1	2747	3	Y	1263	1258	1			36																																																																								
							1	4	1389	9																																																																															
07	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	811	1	6567	3	Y	1187	1140	1			83																																																																								
							1306	9																																																																																	
08	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	640	1	6949	3	Y	1172	1188	1			67																																																																								
							1289	9																																																																																	
09	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	611	1	7610	3	Y	1052	1005	1			114																																																																								
							1157	9																																																																																	
10	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	1104	1	6913	3	Y	994	1035	1			73																																																																								
							2	4	1093	9																																																																															
MARTINEZ F															WELL #: 101H															RRCID -> 297726															COMPL. DATE 01/27/2025															TOTAL DEPTH 7334															PERF. 7530 - 17428														
05	7967	X	7661	-0-	-306	-0-	353	1	6536	3	Y	697	742	1			42																																																																								
							5	4	767	9																																																																															
06	6870	X	6762	-0-	-108	-0-	3263	1	2853	3	Y	586	611	1			17																																																																								
							1	4	645	9																																																																															
07	8091	X	7850	-0-	-241	-0-	767	1	6206	3	Y	797	759	1			55																																																																								
							877	9																																																																																	
08	8091	X	6929	-0-	-1162	-0-	521	1	5661	3	Y	679	695	1			39																																																																								
							747	9																																																																																	
09	7830	X	6738	-0-	-1092	-0-	443	1	5523	3	Y	702	665	1			76																																																																								
							772	9																																																																																	
10	7843	X	6323	-0-	-1520	-0-	765	1	4788	3	Y	699	723	1			52																																																																								
							1	4	769	9																																																																															
MARTINEZ F															WELL #: 102H															RRCID -> 297727															COMPL. DATE 09/06/2020															TOTAL DEPTH 7174															PERF. 7545 - 17980														
05	14136	X	10586	-0-	-3550	-0-	482	1	8935	3	Y	1056	1081	1			64																																																																								
							7	4	1162	9																																																																															
06	12930	X	9048	-0-	-3882	-0-	4381	1	3831	3	Y	758	801	1			21																																																																								
							2	4	834	9																																																																															
07	13082	X	8765	-0-	-4317	-0-	868	1	7027	3	Y	791	757	1			55																																																																								
							870	9																																																																																	
08	12927	X	8074	-0-	-4853	-0-	611	1	6638	3	Y	750	762	1			43																																																																								
							825	9																																																																																	
09	11340	X	7321	-0-	-4019	-0-	501	1	6249	3	Y	519	506	1			56																																																																								
							571	9																																																																																	
10	10571	X	7467	-0-	-3104	-0-	927	1	5803	3	Y	668	675	1			49																																																																								
							2	4	735	9																																																																															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC NANCE RANCH B														
WELL #: 8H RRCID -> 297824 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7422 - 17816														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	1818	1	1551	3	Y	872	866	1	151
06	5940 X	5332	-0-	-608	-0-	2253	4	959	9					
07	7223 X	4765	-0-	-2458	-0-	306	1	4203	3	Y	741	773	1	119
08	7223 X	5138	-0-	-2085	-0-	8	4	815	9					
09	6990 X	5655	-0-	-1335	-0-	314	1	3443	3	Y	601	646	1	74
10	6572 X	6072	-0-	-500	-0-	347	4	661	9					
						700	1	3665	3	Y	616	654	1	36
						95	4	678	9					
						4890	3	10	4	Y	686	652	1	70
						755	9							
						5314	3	56	4	Y	638	657	1	51
						702	9							
YARBROUGH WELL #: 112H RRCID -> 298007 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7785 - 12244														
05	1426 N	1055	-0-	-371	-0-	49	1	646	3	Y	327	395	1	152
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	360	9							
07	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	7	1	803	3	Y	359	321	1	190
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	395	9							
09	1200 N	1164	-0-	-36	-0-	623	3	415	9	Y	377	394	1	173
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	959	3	448	9	Y	407	407	1	173
						795	3	369	9	Y	335	317	1	191
						832	3	374	9	Y	340	390	1	141
YARBROUGH WELL #: 116H RRCID -> 298009 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7751 - 12221														
05	3379 X	2359	-0-	-1020	-0-	163	1	2174	3	Y	20	25	1	9
06	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	22	9							
07	2604 X	2126	-0-	-478	-0-	26	1	2820	3	Y	25	21	1	13
08	2604 X	1395	-0-	-1209	-0-	28	9							
09	2880 X	1665	-0-	-1215	-0-	2097	3	29	9	Y	26	27	1	12
10	2976 X	1522	-0-	-1454	-0-	1364	3	31	9	Y	28	28	1	12
						1642	3	23	9	Y	21	21	1	12
						1496	3	26	9	Y	24	26	1	10
YARBROUGH WELL #: 101H RRCID -> 298010 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7928 - 12188														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	46	1	17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	47	1	22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
YARBROUGH WELL #: 104H RRCID -> 298011 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7692 - 12143														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	181	182	1	68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	207	188	1	87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	255	262	1	80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	353	328	1	105
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	287	271	1	121
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	397	383	1	135

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC YARBROUGH														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 870209															
WELL #: 103H RRCID -> 298027 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7637 - 12115															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	713 N	517	-0-	-196	-0-	4	1	284	3	Y	208	210	1		78
06	690 N	560	-0-	-130	-0-	229	9	294	3	Y	239	217	1		100
07	713 N	486	-0-	-227	-0-	263	9	323	9	Y	294	302	1		92
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	163	3	446	9	Y	405	377	1		120
09	570 N	439	-0-	-131	-0-	221	3	364	9	Y	331	312	1		139
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	75	3	471	9	Y	428	421	1		146
05	713 N	486	-0-	-227	-0-	163	3	323	9	Y	294	302	1		92
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	221	3	446	9	Y	405	377	1		120
09	570 N	439	-0-	-131	-0-	75	3	364	9	Y	331	312	1		139
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	278	3	471	9	Y	428	421	1		146
YARBROUGH WELL #: 115H RRCID -> 298028 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7670 - 12223															
05	3193 X	990	-0-	-2203	-0-	63	1	839	3	Y	80	99	1		37
06	3150 X	1760	-0-	-1390	-0-	88	9	1635	3	Y	100	84	1		53
07	3286 X	1411	-0-	-1875	-0-	15	1	112	9	Y	102	108	1		47
08	3286 X	1877	-0-	-1409	-0-	110	9	129	9	Y	113	112	1		48
09	1920 X	1308	-0-	-612	-0-	1299	3	124	9	Y	93	88	1		53
10	1829 X	833	-0-	-996	-0-	1753	3	102	9	Y	94	108	1		39
05	3193 X	990	-0-	-2203	-0-	63	1	839	3	Y	80	99	1		37
06	3150 X	1760	-0-	-1390	-0-	88	9	1635	3	Y	100	84	1		53
07	3286 X	1411	-0-	-1875	-0-	15	1	112	9	Y	102	108	1		47
08	3286 X	1877	-0-	-1409	-0-	110	9	129	9	Y	113	112	1		48
09	1920 X	1308	-0-	-612	-0-	1299	3	124	9	Y	93	88	1		53
10	1829 X	833	-0-	-996	-0-	1753	3	102	9	Y	94	108	1		39
HAUG-KIESCHNICK UNIT 33 WELL #: 100H RRCID -> 298034 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7734 - 12262															
05	2511 X	1659	-0-	-852	-0-	461	1	744	3	Y	413	493	1		103
06	2430 X	1613	-0-	-817	-0-	454	9	750	3	Y	423	386	1		140
07	1767 N	1558	-0-	-209	-0-	398	1	651	3	Y	421	372	1		189
08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	465	9	885	3	Y	413	478	1		124
09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	444	1	825	3	Y	359	298	1		185
10	1550 N	1418	-0-	-132	-0-	463	9	712	3	Y	370	390	1		165
05	2511 X	1659	-0-	-852	-0-	461	1	744	3	Y	413	493	1		103
06	2430 X	1613	-0-	-817	-0-	454	9	750	3	Y	423	386	1		140
07	1767 N	1558	-0-	-209	-0-	398	1	651	3	Y	421	372	1		189
08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	465	9	885	3	Y	413	478	1		124
09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	444	1	825	3	Y	359	298	1		185
10	1550 N	1418	-0-	-132	-0-	463	9	712	3	Y	370	390	1		165
05	2511 X	1659	-0-	-852	-0-	461	1	744	3	Y	413	493	1		103
06	2430 X	1613	-0-	-817	-0-	454	9	750	3	Y	423	386	1		140
07	1767 N	1558	-0-	-209	-0-	398	1	651	3	Y	421	372	1		189
08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	465	9	885	3	Y	413	478	1		124
09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	444	1	825	3	Y	359	298	1		185
10	1550 N	1418	-0-	-132	-0-	463	9	712	3	Y	370	390	1		165
YARBROUGH WELL #: 106H RRCID -> 298035 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7625 - 12101															
05	1550 X	822	-0-	-728	-0-	10	1	682	3	Y	118	119	1		44
06	1050 X	889	-0-	-161	-0-	130	9	734	3	Y	135	122	1		57
07	961 N	730	-0-	-231	-0-	6	1	182	9	Y	165	170	1		52
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	149	9	252	9	Y	229	213	1		68
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	548	3	206	9	Y	187	176	1		79
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	938	3	284	9	Y	258	249	1		88
05	1550 X	822	-0-	-728	-0-	10	1	682	3	Y	118	119	1		44
06	1050 X	889	-0-	-161	-0-	130	9	734	3	Y	135	122	1		57
07	961 N	730	-0-	-231	-0-	6	1	182	9	Y	165	170	1		52
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	149	9	252	9	Y	229	213	1		68
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	548	3	206	9	Y	187	176	1		79
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	938	3	284	9	Y	258	249	1		88
YARBROUGH WELL #: 108H RRCID -> 298036 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7663 - 12158															
05	1612 X	487	-0-	-1125	-0-	48	1	233	3	Y	187	150	1		151
06	960 X	155	-0-	-805	-0-	206	9	154	9	Y	140	158	1		133
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	1	3	109	9	Y	109	150	1		92
08	496 N	136	-0-	-360	-0-	1	3	135	9	Y	123	154	1		61
*09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	240	4	142	9	Y	129				190
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	248	4	147	9	Y	134	127	1		197

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.// 870209														
YARBROUGH				WELL #: 110H		RRCID -> 298037		COMPL. DATE 06/18/2017		TOTAL DEPTH 7405		PERF. 7806 - 12259						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-			6 3		14 9	Y	13		7 1				6
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-			10 3		33 9	Y	30		20 1				16
07	14B2 EXT	40	-0-	40	40			6 3		34 9	Y	31		33 1				14
08	14B2 EXT	51	-0-	51	91			14 3		37 9	Y	34		34 1				14
09	14B2 EXT	40	-0-	40	131			9 3		31 9	Y	28		26 1				16
10	131 X	-0-	-0-	-131	-0-						Y	28		32 1				12
HAUG-KIESCHNICK UNIT 33				WELL #: 101H		RRCID -> 298039		COMPL. DATE 03/15/2017		TOTAL DEPTH 7466		PERF. 7703 - 12220						
05	1333 X	1292	-0-	-41	-0-			462 1		747 3	Y	75		89 1				19
								83 9										
06	1560 X	1380	-0-	-180	-0-			450 1		847 3	Y	75		69 1				25
								83 9										
07	1364 N	1335	-0-	-29	-0-			507 1		744 3	Y	76		67 1				34
								84 9										
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-			411 1		877 3	Y	74		86 1				22
								81 9										
09	1380 N	1236	-0-	-144	-0-			398 1		766 3	Y	65		54 1				33
								72 9										
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-			373 1		889 3	Y	69		71 1				31
								76 9										
YARBROUGH				WELL #: 111H		RRCID -> 298040		COMPL. DATE 06/18/2017		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 7759 - 12176						
05	1798 N	1248	-0-	-550	-0-			71 1		951 3	Y	205		247 1				95
								226 9										
06	1320 N	1274	-0-	-46	-0-			9 1		1017 3	Y	225		201 1				119
								248 9										
07	1333 N	1063	-0-	-270	-0-			804 3		259 9	Y	235		246 1				108
08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-			1399 3		279 9	Y	254		254 1				108
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-			1029 3		231 9	Y	210		198 1				120
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-			1102 3		233 9	Y	212		244 1				88
YARBROUGH				WELL #: 113H		RRCID -> 298043		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 7426		PERF. 7754 - 12229						
05	3131 X	1706	-0-	-1425	-0-			117 1		1550 3	Y	35		44 1				16
								39 9										
06	3030 X	2118	-0-	-912	-0-			19 1		2049 3	Y	45		37 1				24
								50 9										
07	3131 X	1749	-0-	-1382	-0-			1698 3		51 9	Y	46		49 1				21
08	3038 X	2297	-0-	-741	-0-			2241 3		56 9	Y	51		50 1				22
09	2130 X	1021	-0-	-1109	-0-			975 3		46 9	Y	42		40 1				24
10	2201 X	818	-0-	-1383	-0-			771 3		47 9	Y	43		49 1				18
HAUG-KIESCHNICK UNIT 33				WELL #: 103H		RRCID -> 298044		COMPL. DATE 03/14/2017		TOTAL DEPTH 7466		PERF. 7916 - 11998						
05	1922 N	1559	-0-	-363	-0-			492 1		795 3	Y	247		295 1				62
								272 9										
06	1830 N	1365	-0-	-465	-0-			377 1		710 3	Y	253		231 1				84
								278 9										
07	1550 N	1538	-0-	-12	-0-			511 1		750 3	Y	252		223 1				113
								277 9										
08	1550 N	1391	-0-	-159	-0-			357 1		762 3	Y	247		286 1				74
								272 9										
09	1380 N	1284	-0-	-96	-0-			358 1		689 3	Y	215		178 1				111
								237 9										
10	1550 N	1341	-0-	-209	-0-			322 1		768 3	Y	228		237 1				102
								251 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
YARBROUGH														
WELL #: 114H RRCID -> 298054 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7701 - 12229														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	99 X	99	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	20	25	1	9
06	46 X	46	-0-	-0-	-0-	22	9	28	9	Y	25	21	1	13
07	186 N	58	-0-	-128	-0-	18	3	24	9	Y	22	25	1	10
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	34	3	31	9	Y	28	26	1	12
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	27	3	25	9	Y	23	22	1	13
10	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	1885	3	26	9	Y	24	27	1	10
						2950	3							
HAUG-KRUEGER UNIT NO. 33														
WELL #: 107H RRCID -> 298055 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7852 - 12302														
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	383	1	618	3	Y	257	257	1	91
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1	4	283	9	Y	237	254	1	74
07	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	292	1	550	3	Y	218	201	1	91
08	1271 N	1089	-0-	-182	-0-	261	9	476	3	Y	230	203	1	118
09	1110 N	370	-0-	-740	-0-	325	1	568	3	Y	163	187	1	94
10	1054 N	224	-0-	-830	-0-	240	9	253	9	Y	173	148	1	119
						266	1	126	3	Y				
						2	4							
						65	1							
						179	9							
						10	1	24	3	Y				
						190	9							
HAUG-KRUEGER UNIT NO. 33														
WELL #: 108H RRCID -> 298056 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8080 - 12370														
05	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	577	1	917	3	Y	110	110	1	39
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	23	4	121	9	Y	102	109	1	32
07	1581 N	1485	-0-	-96	-0-	519	1	976	3	Y	93	86	1	39
08	1643 N	1623	-0-	-20	-0-	112	9	822	3	Y	99	87	1	51
09	1620 N	1553	-0-	-67	-0-	561	1	1006	3	Y	69	80	1	40
10	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	102	9	109	9	Y	75	64	1	51
						480	1	972	3	Y				
						28	4							
						505	1							
						76	9							
						450	1	1072	3	Y				
						83	9							
YARBROUGH														
WELL #: 107H RRCID -> 298057 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7678 - 12155														
05	163 X	163	-0-	-0-	-0-	21	1	103	3	Y	35	28	1	28
06	480 X	116	-0-	-364	-0-	39	9	28	9	Y	25	29	1	24
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	88	3	22	9	Y	20	27	1	17
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	70	3	24	9	Y	22	28	1	11
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	178	3	26	9	Y	24			35
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	175	3	26	9	Y	24	23	1	36
						173	3							
YARBROUGH														
WELL #: 102H RRCID -> 298073 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7634 - 12134														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	55	1	20
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-					Y	62	56	1	26
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	1	3	68	9	Y	-0-	26	1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)											CNTY: DIMMIT					
TRINITY OPERATING (USG), LLC																
WATTS																
WELL #: 100H RRCID -> 298138 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7720 - 12280																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	0 W	-0-	-0-	-0-	338637						Y	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	338637						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	338637						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	338637						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	338637						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	338637						Y	-0-				-0-

WATTS																
WELL #: 101H RRCID -> 298139 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7738 - 12203																
05	0 W	-0-	-0-	-0-	276032						Y	-0-				27
06	0 W	-0-	-0-	-0-	276032						Y	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	276032						Y	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	276032						Y	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	276032						Y	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	276032						Y	-0-				27

WATTS																
WELL #: 102H RRCID -> 298140 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7986 - 12180																
05	0 W	-0-	-0-	-0-	244635						Y	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	244635						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	244635						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	244635						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	244635						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	244635						Y	-0-				-0-

WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29																
WELL #: 107H RRCID -> 298141 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7850 - 12241																
05	0 W	-0-	-0-	-0-	342568						Y	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	342568						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342568						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342568						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342568						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342568						Y	-0-				-0-

WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29																
WELL #: 105H RRCID -> 298142 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7738 - 12245																
05	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1228	3	264	9	Y	240	147	1			288
06	291 X	291	-0-	-0-	-0-	247	3	44	9	Y	40	158	1			170
07	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	135	1	1493	3	Y	269	182	1			257
						296	9									
08	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	291	1	1629	3	Y	268	350	1			175
						295	9									
09	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	243	1	1431	3	Y	253	178	1			250
						278	9									
10	1922 X	1628	-0-	-294	-0-	300	1	1113	3	Y	195	172	1			273
						215	9									

WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29																
WELL #: 106H RRCID -> 298143 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7820 - 12175																
05	0 W	-0-	-0-	-0-	289033						Y	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	289033						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289033						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289033						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289033						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289033						Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC YARBROUGH															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 870209 WELL #: 105H RRCID -> 298144 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7662 - 12141															CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	C CODE	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
05	111 X	111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		12	3	99	9	Y		90		91	1								34															
06	130 X	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		16	3	114	9	Y		104		94	1								44															
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		10	3	140	9	Y		127		131	1								40															
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		44	3	194	9	Y		176		164	1								52															
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		39	3	160	9	Y		145		136	1								61															
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		36	3	219	9	Y		199		192	1								68															
BYERLY-STRAIT UNIT DIM															WELL #: C 3H RRCID -> 299798 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8076 - 15953																													
05	0 W	5492	-0-	-0-	-0-	5492	-0-	927599	-0-	-0-		4840	3	652	9	N		593		736	1								129															
06	0 W	5633	-0-	-0-	-0-	5633	-0-	933232	-0-	-0-		193	1	4788	3	N		593		553	1								169															
07	0 W	5509	-0-	-0-	-0-	5509	-0-	938741	-0-	-0-		4837	3	5	4	N		606		545	1								230															
08	0 W	5468	-0-	-0-	-0-	5468	-0-	944209	-0-	-0-		4680	3	788	9	N		716		721	1								225															
09	950184 X	5975	-0-	-0-	-0-	-944209	-0-	-0-	-0-	-0-		5284	3	691	9	N		628		534	1								319															
10	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5197	3	749	9	N		681		724	1								276															
GLASSCOCK ALLOCATION 3															WELL #: F125H RRCID -> 299813 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7551 - 18032																													
05	24428 X	2734	-0-	-0-	-0-	-21694	-0-	-0-	-0-	-0-		631	1	1445	3	Y		536		526	1								41															
06	23640 X	5916	-0-	-0-	-0-	-17724	-0-	-0-	-0-	-0-		4967	3	17	4	Y		847		827	1								61															
07	24428 X	6657	-0-	-0-	-0-	-17771	-0-	-0-	-0-	-0-		1095	1	4531	3	Y		903		911	1								53															
08	24428 X	7373	-0-	-0-	-0-	-17055	-0-	-0-	-0-	-0-		1328	1	4863	3	Y		961		968	1								46															
09	23640 X	8301	-0-	-0-	-0-	-15339	-0-	-0-	-0-	-0-		1381	1	5235	3	Y		1256		1220	1								82															
10	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		303	4	1382	9														61															
												1814	1	5477	3	Y		1202		1223	1																							
												27	4	1322	9																													
BOWMAN UNIT B DIM															WELL #: 6H RRCID -> 299814 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7969 - 15228																													
05	40083 X	387	-0-	-0-	-0-	-39696	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	252	3	Y		119		94	1								98															
06	38790 X	375	-0-	-0-	-0-	-38415	-0-	-0-	-0-	-0-		131	9																															
07	40083 X	396	-0-	-0-	-0-	-39687	-0-	-0-	-0-	-0-		232	3	143	9	Y		130		91	1								137															
08	40083 X	393	-0-	-0-	-0-	-39690	-0-	-0-	-0-	-0-		233	3	163	9	Y		148		182	1								103															
09	38790 X	384	-0-	-0-	-0-	-38406	-0-	-0-	-0-	-0-		229	3	164	9	Y		149		185	1								67															
10	403 X	388	-0-	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	-0-		222	3	162	9	Y		147		89	1								125															
												4	1	218	3	Y		151		178	1								98															
												166	9																															
BOWMAN A 231															WELL #: 2HU RRCID -> 299815 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7271 - 14745																													
05	27559 X	763	-0-	-0-	-0-	-26796	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	98	3	N		557		553	1								326															
06	26670 X	863	-0-	-0-	-0-	-25807	-0-	-0-	-0-	-0-		613	9																															
07	27559 X	1543	-0-	-0-	-0-	-26016	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	139	3	N		645		552	1								419															
08	27559 X	1495	-0-	-0-	-0-	-26064	-0-	-0-	-0-	-0-		5	4	710	9																													
09	26670 X	1203	-0-	-0-	-0-	-25467	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	207	3	N		800		900	1								319															
10	1550 X	1008	-0-	-0-	-0-	-542	-0-	-0-	-0-	-0-		441	4	880	9																													
												32	1	187	3	N		757		719	1								357															
												443	4	833	9																													
												269	3	132	4	N		729		712	1								374															
												802	9																															
												212	3	796	9	N		724		716	1								382															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC GLASSCOCK RANCH C														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: B101H RRCID -> 299832 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7324 - 18089														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14880 X	9073	-0-	-5807	-0-	2493	1	5589	3	Y	876	845	1	87
						27	4	964	9					
06	14400 X	8569	-0-	-5831	-0-	7791	3	1	4	Y	706	742	1	51
						777	9							
07	14880 X	8347	-0-	-6533	-0-	1477	1	6140	3	Y	664	668	1	47
						730	9							
08	14880 X	8294	-0-	-6586	-0-	1600	1	5859	3	Y	759	732	1	74
						835	9							
09	14400 X	7931	-0-	-6469	-0-	1501	1	5693	3	Y	670	681	1	63
						737	9							
10	9083 X	7659	-0-	-1424	-0-	1750	1	5286	3	Y	566	595	1	34
						623	9							

KM RANCH C ALLOCATION 9 WELL #: 111H RRCID -> 299866 COMPL. DATE 06/02/2024 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6792 - 17226														
05	59613 X	44823	-0-	-14790	-0-	1697	1	34649	3	Y	6050	6099	1	62
						1822	4	6655	9					
06	57690 X	42143	-0-	-15547	-0-	2223	1	34510	3	Y	4765	4701	1	126
						168	4	5242	9					
07	59613 X	41199	-0-	-18414	-0-	2767	1	34084	3	Y	3804	3838	1	92
						164	4	4184	9					
08	59613 X	41045	-0-	-18568	-0-	3015	1	24188	3	Y	4748	4689	1	151
						8619	4	5223	9					
09	57690 X	38767	-0-	-18923	-0-	3436	1	30836	3	Y	4071	4121	1	101
						17	4	4478	9					
10	44826 X	39099	-0-	-5727	-0-	2874	1	31742	3	Y	3963	3997	1	67
						124	4	4359	9					

CENIZO A WELL #: 104H RRCID -> 299870 COMPL. DATE 09/03/2023 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7805 - 13866														
05	36301 X	15796	-0-	-20505	-0-	1170	1	12968	3	Y	1507	1498	1	167
						1658	9							
06	35130 X	15240	-0-	-19890	-0-	13715	3	1525	9	Y	1386	1396	1	157
07	36301 X	15416	-0-	-20885	-0-	886	1	13023	3	Y	1370	1347	1	180
						1507	9							
08	36301 X	15039	-0-	-21262	-0-	1662	1	11983	3	Y	1267	1201	1	246
						1394	9							
09	35130 X	14101	-0-	-21029	-0-	1655	1	11211	3	Y	1123	1158	1	211
						1235	9							
10	15810 X	14163	-0-	-1647	-0-	2007	1	10969	3	Y	1079	1136	1	154
						1187	9							

ANDERSON-ROD UNIT DIM WELL #: A 5H RRCID -> 299879 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8000 - 15878														
05	35092 X	4591	-0-	-30501	-0-	4026	3	565	9	N	514	352	1	219
06	33960 X	4665	-0-	-29295	-0-	160	1	3965	3	N	491	548	1	162
						540	9							
07	35092 X	4645	-0-	-30447	-0-	4070	3	4	4	N	519	551	1	130
						571	9							
08	35092 X	4757	-0-	-30335	-0-	4022	3	735	9	N	668	553	1	245
09	33960 X	6530	-0-	-27430	-0-	5713	3	817	9	N	743	722	1	266
10	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	5426	3	609	9	N	554	713	1	107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC MIDWAY H														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 122H RRCID -> 299880 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7328 - 18820														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	25017 X	18307	-0-	-6710	-0-	4104	1	12626	3	Y	926	875	1	60
06	24210 X	11917	-0-	-12293	-0-	558	4	1019	9	Y	663	718	1	5
07	25017 X	12289	-0-	-12728	-0-	3008	1	8158	3	Y	503	473	1	35
08	25017 X	9341	-0-	-15676	-0-	22	4	729	9	Y	383	409	1	9
09	24210 X	10341	-0-	-13869	-0-	3923	1	7761	3	Y	806	753	1	62
10	10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	52	4	553	9	Y	909	933	1	38
						3094	1	5290	3	Y				
						536	4	421	9	Y				
						2948	1	6506	3	Y				
						887	9			Y				
						2980	1	6403	3	Y				
						28	4	1000	9	Y				
SAN ANTONIO A1100 B WELL #: 11H RRCID -> 299888 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7720 - 13989														
05	33418 X	3553	-0-	-29865	-0-	1472	1	1429	3	N	593	723	1	266
06	32340 X	5192	-0-	-27148	-0-	652	9	2183	3	N	993	898	1	361
07	33418 X	5988	-0-	-27430	-0-	1909	1	1092	9	N	823	916	1	268
08	33418 X	5417	-0-	-28001	-0-	8	4	3030	3	N	735	715	1	288
09	32340 X	5637	-0-	-26703	-0-	2049	1	905	9	N	673	712	1	249
10	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	4	4	2297	3	N	583	543	1	289
						2296	1	809	9	N				
						15	4	1703	3	N				
						3194	1	1246	3	N				
						740	9			N				
						6713	1			N				
						641	9			N				
SAN ANTONIO A1100 WELL #: 1H RRCID -> 299906 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7743 - 12905														
05	22475 X	6593	-0-	-15882	-0-	6176	3	28	4	N	354	346	1	302
06	21750 X	6634	-0-	-15116	-0-	389	9	391	9	N	355	345	1	312
07	22475 X	6357	-0-	-16118	-0-	6243	3	1	4	N	349	354	1	307
08	22475 X	6357	-0-	-16118	-0-	5972	3	382	9	N	347	368	1	286
09	21750 X	1764	-0-	-19986	-0-	384	9	119	9	N	108			394
10	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	5975	3	176	9	N	160	153	1	401
						1645	3			N				
						3351	3			N				
GLASSCOCK RANCH C WELL #: E111H RRCID -> 299907 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7132 - 17792														
05	20088 X	3531	-0-	-16557	-0-	864	1	1935	3	Y	581	556	1	45
06	19440 X	3400	-0-	-16040	-0-	93	4	639	9	Y	563	568	1	40
07	20088 X	3233	-0-	-16855	-0-	2771	3	10	4	Y	555	562	1	33
08	20088 X	3615	-0-	-16473	-0-	619	9	2097	3	Y	498	507	1	24
09	19440 X	3352	-0-	-16088	-0-	507	1	611	9	Y	458	452	1	30
10	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	18	4	2361	3	Y	534	537	1	27
						645	1	548	9	Y				
						61	4	2155	3	Y				
						568	1	504	9	Y				
						125	4	2059	3	Y				
						682	1	587	9	Y				
						10	4			Y				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC GLASSCOCK RANCH C														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: B103H RRCID -> 299908 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7280 - 18338														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	20150 X	11365	-0-	-8785	-0-	2867	1	6428	3	Y	1853	1785	1	185
06	19500 X	11178	-0-	-8322	-0-	32	4	2038	9					
07	20150 X	10944	-0-	-9206	-0-	9155	3	1	4	Y	1838	1891	1	132
08	20150 X	10626	-0-	-9524	-0-	2022	9							
09	19500 X	10289	-0-	-9211	-0-	1736	1	7174	3	Y	1849	1851	1	130
10	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	2034	9							
						1855	1	6793	3	Y	1798	1754	1	174
						1978	9							
						1756	1	6659	3	Y	1704	1717	1	161
						1874	9							
						2131	1	6437	3	Y	1533	1603	1	91
						1686	9							
GLASSCOCK RANCH C WELL #: D110H RRCID -> 299909 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7381 - 18484														
05	21514 X	13632	-0-	-7882	-0-	3573	1	8059	3	Y	1597	1646	1	60
06	20820 X	14227	-0-	-6593	-0-	243	4	1757	9					
07	21514 X	13656	-0-	-7858	-0-	12494	3	20	4	Y	1557	1536	1	81
08	21514 X	12272	-0-	-9242	-0-	1713	9							
09	20820 X	11611	-0-	-9209	-0-	2300	1	9512	3	Y	1629	1632	1	78
10	11215 X	11215	-0-	-0-	-0-	52	4	1792	9					
						2212	1	8100	3	Y	1530	1565	1	43
						277	4	1683	9					
						1995	1	7569	3	Y	1422	1413	1	52
						483	4	1564	9					
						2384	1	7199	3	Y	1447	1393	1	106
						40	4	1592	9					
HATCH-CENIZO DIM EAST WELL #: 2HL RRCID -> 299925 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7663 - 20556														
05	34689 X	12992	-0-	-21697	-0-	217	1	11617	3	N	1053	1058	1	470
06	33570 X	12872	-0-	-20698	-0-	1158	9							
07	34689 X	12510	-0-	-22179	-0-	11601	3	1271	9	N	1155	1232	1	393
08	34689 X	11820	-0-	-22869	-0-	51	1	11234	3	N	1114	1079	1	428
09	33570 X	11244	-0-	-22326	-0-	1225	9							
10	10575 X	10575	-0-	-0-	-0-	92	1	10495	3	N	1121	1016	1	533
						1233	9							
						360	1	9744	3	N	1036	1091	1	478
						1140	9							
						151	1	9289	3	N	1032	1053	1	457
						1135	9							
CENIZO A WELL #: 128H RRCID -> 299931 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7573 - 16862														
05	33077 X	23062	-0-	-10015	-0-	1689	1	18718	3	Y	2414	2386	1	267
06	32010 X	22656	-0-	-9354	-0-	2655	9							
07	33077 X	22623	-0-	-10454	-0-	20203	3	2453	9	Y	2230	2245	1	252
08	33077 X	22805	-0-	-10272	-0-	1300	1	19106	3	Y	2015	2003	1	264
09	32010 X	21480	-0-	-10530	-0-	2217	9							
10	33077 X	21700	-0-	-11377	-0-	2467	1	17790	3	Y	2316	2130	1	450
						2548	9							
						2438	1	16513	3	Y	2299	2317	1	432
						2529	9							
						2963	1	16199	3	Y	2307	2410	1	329
						2538	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC ALC RANCH				//CONT.// 12018 200 870209	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
				WELL #:	1H	RRCID -> 299973	COMPL. DATE 08/16/2015	TOTAL	DEPTH	7266	PERF. 7460 - 13947			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	50251 X	2647	-0-	-47604	-0-	721 310 9	1	1616	3	N	282	178	1	417
06	48630 X	971	-0-	-47659	-0-	595	3	376	9	N	342	532	1	227
07	50251 X	985	-0-	-49266	-0-	117 383 9	1	485	3	N	348	152	1	423
08	50251 X	966	-0-	-49285	-0-	131 358 9	1	477	3	N	325	358	1	390
09	48630 X	893	-0-	-47737	-0-	117 332 9	1	444	3	N	302	349	1	343
10	50251 X	927	-0-	-49324	-0-	143 351 9	1	433	3	N	319	357	1	305
GLASSCOCK RANCH C				WELL #:	E112H	RRCID -> 299983	COMPL. DATE 06/20/2023	TOTAL	DEPTH	6923	PERF. 7122 - 17184			
05	13385 X	13385	-0-	-0-	-0-	3392 364 4	1	7596	3	Y	1848	1789	1	142
06	13294 X	13294	-0-	-0-	-0-	11448 1806 9	3	2033	9	Y	1642	1666	1	118
07	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	2063 72 4	1	8533	3	Y	1696	1714	1	100
08	11760 X	11760	-0-	-0-	-0-	2097 198 4	1	7677	3	Y	1625	1647	1	78
09	27900 X	11013	-0-	-16887	-0-	1884 414 4	1	7145	3	Y	1427	1412	1	93
10	28830 X	11131	-0-	-17699	-0-	2360 35 4	1	1570	9	Y	1463	1481	1	75
GLASSCOCK RANCH C				WELL #:	B102H	RRCID -> 299984	COMPL. DATE 10/31/2023	TOTAL	DEPTH	7018	PERF. 7146 - 18491			
05	11452 X	11452	-0-	-0-	-0-	2935 32 4	1	6579	3	Y	1733	1659	1	173
06	11084 X	11084	-0-	-0-	-0-	9290 1793 9	3	1906	9	Y	1630	1686	1	117
07	10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	1764 1784 9	1	7291	3	Y	1622	1625	1	114
08	10698 X	10698	-0-	-0-	-0-	1931 1696 9	1	7071	3	Y	1542	1507	1	149
09	14190 X	10129	-0-	-4061	-0-	1784 1577 9	1	6768	3	Y	1434	1448	1	135
10	14663 X	9942	-0-	-4721	-0-	2136 1355 9	1	6451	3	Y	1232	1294	1	73
KM RANCH D ALLOCATION 14				WELL #:	116H	RRCID -> 299985	COMPL. DATE 05/21/2024	TOTAL	DEPTH	6552	PERF. 6704 - 17918			
05	32879 X	32879	-0-	-0-	-0-	1272 1366 4	1	25984	3	Y	3870	3901	1	40
06	30411 X	30411	-0-	-0-	-0-	1578 119 4	1	4257	9	Y	3836	3774	1	102
07	29341 X	29341	-0-	-0-	-0-	1910 113 4	1	24494	3	Y	3444	3463	1	83
08	28476 X	28476	-0-	-0-	-0-	2056 5879 4	1	23530	9	Y	3674	3640	1	117
09	41220 X	27419	-0-	-13801	-0-	2356 12 4	1	16500	3	Y	3552	3581	1	88
10	42594 X	27004	-0-	-15590	-0-	1927 83 4	1	4041	9	Y	3378	3409	1	57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC GLASSCOCK RANCH C														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: A 97H RRCID -> 299987 COMPL. DATE 11/15/2023 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7408 - 16493														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	1776	1	3982	3	Y	1547	1469	1	154
						20	4	1702	9					
06	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	6149	3	1	4	Y	1441	1491	1	104
						1585	9							
07	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	1187	1	4907	3	Y	1399	1405	1	98
						1539	9							
08	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	1322	1	4841	3	Y	1342	1310	1	130
						1476	9							
09	10950 X	7100	-0-	-3850	-0-	1182	1	4485	3	Y	1303	1310	1	123
						1433	9							
10	11315 X	7715	-0-	-3600	-0-	1448	1	4374	3	Y	1721	1741	1	103
						1893	9							
KM RANCH D ALLOCATION 13 WELL #: 115H RRCID -> 299988 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6924 - 18054														
05	35824 X	35824	-0-	-0-	-0-	1351	1	27591	3	Y	4937	4962	1	50
						1451	4	5431	9					
06	33629 X	33629	-0-	-0-	-0-	1702	1	26431	3	Y	4879	4800	1	129
						129	4	5367	9					
07	33298 X	33298	-0-	-0-	-0-	2075	1	25552	3	Y	5044	5051	1	122
						123	4	5548	9					
08	31359 X	31359	-0-	-0-	-0-	2270	1	18216	3	Y	3984	3979	1	127
						6491	4	4382	9					
09	49650 X	30157	-0-	-19493	-0-	2610	1	23419	3	Y	3741	3775	1	93
						13	4	4115	9					
10	51305 X	29442	-0-	-21863	-0-	2145	1	23689	3	Y	3195	3234	1	54
						93	4	3515	9					
GLASSCOCK RANCH C WELL #: D108H RRCID -> 300002 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7113 - 18109														
05	14725 X	9311	-0-	-5414	-0-	2229	1	4982	3	Y	1772	1820	1	66
						151	4	1949	9					
06	14250 X	9041	-0-	-5209	-0-	7289	3	12	4	Y	1582	1565	1	83
						1740	9							
07	14725 X	8787	-0-	-5938	-0-	1355	1	5606	3	Y	1632	1636	1	79
						31	4	1795	9					
08	14725 X	8555	-0-	-6170	-0-	1427	1	5227	3	Y	1566	1601	1	44
						178	4	1723	9					
09	14250 X	8281	-0-	-5969	-0-	1312	1	4977	3	Y	1522	1510	1	56
						318	4	1674	9					
10	14725 X	8817	-0-	-5908	-0-	1795	1	5422	3	Y	1427	1379	1	104
						30	4	1570	9					
GLASSCOCK ALLOCATION 1 WELL #: F123H RRCID -> 300003 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7362 - 17762														
05	20956 X	11421	-0-	-9535	-0-	3207	1	7172	3	Y	634	608	1	49
						345	4	697	9					
06	20280 X	10784	-0-	-9496	-0-	9998	3	35	4	Y	683	683	1	49
						751	9							
07	20956 X	10502	-0-	-10454	-0-	1910	1	7897	3	Y	571	586	1	34
						67	4	628	9					
08	20956 X	10255	-0-	-10701	-0-	2028	1	7427	3	Y	554	562	1	26
						191	4	609	9					
09	20280 X	9803	-0-	-10477	-0-	1828	1	6943	3	Y	573	562	1	37
						402	4	630	9					
10	20956 X	9439	-0-	-11517	-0-	2186	1	6601	3	Y	564	572	1	29
						32	4	620	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC GLASSCOCK ALLOCATION 2														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: F124H RRCID -> 300004 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7466 - 17749														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	24242 X	7603	-0-	-16639	-0-	2047	1	4587	3	Y	681	647	1	52
						220	4	749	9					
06	23460 X	7447	-0-	-16013	-0-	6712	3	24	4	Y	646	652	1	46
						711	9							
07	24242 X	7772	-0-	-16470	-0-	1275	1	5272	3	Y	1074	1060	1	60
						44	4	1181	9					
08	24242 X	5966	-0-	-18276	-0-	1117	1	4092	3	Y	593	625	1	28
						105	4	652	9					
09	23460 X	5892	-0-	-17568	-0-	1043	1	3965	3	Y	595	584	1	39
						229	4	655	9					
10	24242 X	6238	-0-	-18004	-0-	1385	1	4182	3	Y	592	601	1	30
						20	4	651	9					
KM RANCH A ALLOCATION 1 WELL #: 104H RRCID -> 300005 COMPL. DATE 07/16/2023 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7038 - 18371														
05	28799 X	13748	-0-	-15051	-0-	3573	1	8010	3	Y	1861	1838	1	152
						118	4	2047	9					
06	27870 X	13336	-0-	-14534	-0-	11671	3	1665	9	Y	1514	1538	1	128
07	28799 X	12834	-0-	-15965	-0-	2165	1	8953	3	Y	1554	1580	1	102
						7	4	1709	9					
08	28799 X	11985	-0-	-16814	-0-	2232	1	8174	3	Y	1407	1414	1	95
						31	4	1548	9					
09	27870 X	11226	-0-	-16644	-0-	2003	1	7596	3	Y	1312	1280	1	127
						184	4	1443	9					
10	28799 X	11010	-0-	-17789	-0-	2383	1	7404	3	Y	1111	1173	1	65
						1	4	1222	9					
KM RANCH A ALLOCATION 2 WELL #: 105H RRCID -> 300006 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6804 - 18085														
05	26257 X	14674	-0-	-11583	-0-	3901	1	8744	3	Y	1727	1701	1	141
						129	4	1900	9					
06	25410 X	14109	-0-	-11301	-0-	12429	3	1680	9	Y	1527	1539	1	129
07	26257 X	14073	-0-	-12184	-0-	2411	1	9971	3	Y	1530	1559	1	100
						8	4	1683	9					
08	26257 X	13764	-0-	-12493	-0-	2579	1	9446	3	Y	1548	1543	1	105
						36	4	1703	9					
09	25410 X	12687	-0-	-12723	-0-	2293	1	8696	3	Y	1352	1326	1	131
						211	4	1487	9					
10	26257 X	12137	-0-	-14120	-0-	2673	1	7988	3	Y	1341	1393	1	79
						1	4	1475	9					
KM RANCH A ALLOCATION 3 WELL #: 106H RRCID -> 300007 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7031 - 18292														
05	30597 X	19132	-0-	-11465	-0-	5089	1	11410	3	Y	2241	2209	1	183
						168	4	2465	9					
06	29610 X	19104	-0-	-10506	-0-	16884	3	2220	9	Y	2018	2030	1	171
07	30597 X	18621	-0-	-11976	-0-	3209	1	13271	3	Y	1937	1981	1	127
						10	4	2131	9					
08	30597 X	18192	-0-	-12405	-0-	3448	1	12628	3	Y	1880	1880	1	127
						48	4	2068	9					
09	29610 X	17195	-0-	-12415	-0-	3113	1	11805	3	Y	1809	1761	1	175
						287	4	1990	9					
10	30597 X	17278	-0-	-13319	-0-	3818	1	11412	3	Y	1861	1927	1	109
						1	4	2047	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC GLASSCOCK RANCH C														//CONT.// 12018 200 //CONT.// 870209 WELL #: B104H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
														RRCID -> 300008		COMPL. DATE 10/31/2023		TOTAL DEPTH		6990 PERF. 7299 - 13254			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE							EOM BALANCE	
05	15407 X	4204	-0-	-11203	-0-	969 11	1 4	2173 1051	3 9	Y	955	908	1									95	
06	14910 X	4050	-0-	-10860	-0-	3084	3	966	9	Y	878	910	1									63	
07	15407 X	4016	-0-	-11391	-0-	597 950	1 9	2469 672	3 1	Y	864	866	1									61	
08	15407 X	4049	-0-	-11358	-0-	672 916	1 9	2461	3	Y	833	813	1									81	
09	14910 X	4014	-0-	-10896	-0-	632 985	1 9	2397	3	Y	895	892	1									84	
10	15407 X	4091	-0-	-11316	-0-	780 955	1 9	2356	3	Y	868	900	1									52	
GLASSCOCK RANCH C														WELL #: A 99H		RRCID -> 300009		COMPL. DATE 11/16/2023		TOTAL DEPTH		6997 PERF. 7146 - 17515	
05	11470 X	9084	-0-	-2386	-0-	2310 25	1 4	5178 1571	3 9	Y	1428	1353	1									142	
06	11100 X	9376	-0-	-1724	-0-	7961 1414	3 9	1	4	Y	1285	1335	1									92	
07	11470 X	9097	-0-	-2373	-0-	1505 1370	1 9	6222	3	Y	1245	1250	1									87	
08	11470 X	8300	-0-	-3170	-0-	1497 1319	1 9	5484	3	Y	1199	1170	1									116	
09	11100 X	7606	-0-	-3494	-0-	1331 1227	1 9	5048	3	Y	1115	1126	1									105	
10	11470 X	7744	-0-	-3726	-0-	1624 1216	1 9	4904	3	Y	1105	1144	1									66	
GLASSCOCK RANCH C														WELL #: A100H		RRCID -> 300010		COMPL. DATE 11/17/2023		TOTAL DEPTH		7011 PERF. 7544 - 18122	
05	13733 X	8437	-0-	-5296	-0-	2163 24	1 4	4849 1401	3 9	Y	1274	1205	1									127	
06	13290 X	9230	-0-	-4060	-0-	7923 1306	3 9	1	4	Y	1187	1229	1									85	
07	13733 X	8677	-0-	-5056	-0-	1450 1234	1 9	5993	3	Y	1122	1128	1									79	
08	13733 X	8269	-0-	-5464	-0-	1526 1156	1 9	5587	3	Y	1051	1028	1									102	
09	13290 X	7732	-0-	-5558	-0-	1379 1122	1 9	5231	3	Y	1020	1026	1									96	
10	13733 X	7553	-0-	-6180	-0-	1639 965	1 9	4949	3	Y	877	921	1									52	
GLASSCOCK RANCH C														WELL #: A 98H		RRCID -> 300014		COMPL. DATE 11/14/2023		TOTAL DEPTH		6972 PERF. 7199 - 16280	
05	14B2 EXT	10454	-0-	10454	300612	2840 31	1 4	6369 1214	3 9	Y	1104	1044	1									110	
06	14B2 EXT	10929	-0-	10929	311541	9915 1013	3 9	1	4	Y	921	965	1									66	
07	14B2 EXT	10982	-0-	10982	322523	1966 892	1 9	8124	3	Y	811	820	1									57	
08	333749 X	11226	-0-	-322523	-0-	2261 686	1 9	8279	3	Y	624	621	1									60	
09	14430 X	9774	-0-	-4656	-0-	1954 409	1 9	7411	3	Y	372	397	1									35	
10	14911 X	9189	-0-	-5722	-0-	2190 385	1 9	6614	3	Y	350	364	1									21	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
KM RANCH D ALLOCATION 15														
WELL #: 117H RRCID -> 300031 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6733 - 17308														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	28562	-0-	28562	413816	1044	1	21320	3	Y	4615	4635	1	47
06	14B2 EXT	26879	-0-	26879	440695	1121	4	5077	9					
07	14B2 EXT	26325	-0-	26325	467020	1324	1	20554	3	Y	4455	4384	1	118
08	492524 X	25504	-0-	-467020	-0-	100	4	4901	9					
09	35580 X	23036	-0-	-12544	-0-	1618	1	19925	3	Y	4260	4275	1	103
10	36766 X	23529	-0-	-13237	-0-	96	4	4686	9					
						1820	1	14606	3	Y	3521	3512	1	112
						5205	4	3873	9					
						1949	1	17489	3	Y	3262	3293	1	81
						10	4	3588	9					
						1625	1	17948	3	Y	3533	3554	1	60
						70	4	3886	9					
BOWMAN B 231														
WELL #: 4H RRCID -> 300037 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7501 - 14740														
05	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	246	1	463	3	N	458	351	1	324
06	991 X	991	-0-	-0-	-0-	504	9							
07	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	32	1	471	3	N	444	549	1	219
08	995 X	995	-0-	-0-	-0-	488	9							
09	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	35	1	491	3	N	468	356	1	331
10	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	515	9							
						71	1	410	3	N	467	531	1	267
						514	9							
						548	3	473	9	N	430	360	1	337
						513	3	1	4	N	508	533	1	312
						559	9							
BIG FOUR COLONY A 204														
WELL #: 13HL RRCID -> 300045 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7337 - 18906														
05	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	2179	1	4102	3	N	1009	1034	1	255
06	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	41	4	1110	9					
07	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	256	1	3756	3	N	852	842	1	265
08	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	379	4	937	9					
09	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	302	1	4204	3	N	1095	1033	1	327
10	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	1606	4	1205	9					
						558	1	3244	3	N	972	879	1	420
						528	4	1069	9					
						3882	3	140	4	N	785	737	1	468
						864	9							
						2978	3	162	4	N	708	864	1	312
						779	9							
BOWMAN UNIT B DIM														
WELL #: 3H RRCID -> 300067 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7781 - 15445														
*05	28148 X	1037	-0-	-27111	-0-	12	1	796	3	N	208	188	1	304
*06	27240 X	1264	-0-	-25976	-0-	229	9							
*07	28148 X	1449	-0-	-26699	-0-	831	3	433	9	N	394	366	1	332
*08	28148 X	1499	-0-	-26649	-0-	800	3	649	9	N	590	530	1	392
*09	27240 X	1528	-0-	-25712	-0-	853	3	646	9	N	587	713	1	266
10	28148 X	1348	-0-	-26800	-0-	860	3	668	9	N	607	549	1	324
						14	1	717	3	N	561	655	1	230
						617	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC MIDWAY H				//CONT.// 12018 200 870209	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
				WELL #:	123H	RRCID ->	300068	COMPL. DATE	05/03/2023	TOTAL	DEPTH	7057	PERF. 7319 - 19006
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	C	COND	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14353 X	8061	-0-	-6292	-0-		1635 1 222 4	5097 3 1107 9	Y	1006	952 1		65
06	13890 X	8110	-0-	-5780	-0-		1878 1 14 4	5112 3 1106 9	Y	1005	1062 1		8
07	14353 X	12021	-0-	-2332	-0-		3494 1 46 4	7058 3 1423 9	Y	1294	1212 1		90
08	14353 X	12317	-0-	-2036	-0-		3767 1 652 4	6421 3 1477 9	Y	1343	1401 1		32
09	15276 X	15276	-0-	-0-	-0-		4098 1 2133 9	9045 3	Y	1939	1822 1		149
10	14353 X	14288	-0-	-65	-0-		4069 1 39 4	8750 3 1430 9	Y	1300	1395 1		54

KM RANCH C ALLOCATION 11				WELL #:	113H	RRCID ->	300069	COMPL. DATE	05/26/2024	TOTAL	DEPTH	6613	PERF. 6894 - 17781
05	50437 X	40878	-0-	-9559	-0-		1551 1 1666 4	31681 3 5980 9	Y	5436	5462 1		56
06	48810 X	38133	-0-	-10677	-0-		1979 1 150 4	30731 3 5273 9	Y	4794	4723 1		127
07	50437 X	36851	-0-	-13586	-0-		2387 1 141 4	29404 3 4919 9	Y	4472	4491 1		108
08	50437 X	34979	-0-	-15458	-0-		2598 1 7427 4	20843 3 4111 9	Y	3737	3726 1		119
09	48810 X	34445	-0-	-14365	-0-		3089 1 15 4	27722 3 3619 9	Y	3290	3327 1		82
10	50437 X	33694	-0-	-16743	-0-		2488 1 107 4	27474 3 3625 9	Y	3295	3321 1		56

KM RANCH C ALLOCATION 10				WELL #:	112H	RRCID ->	300075	COMPL. DATE	05/28/2024	TOTAL	DEPTH	6595	PERF. 6803 - 17598
05	50437 X	30658	-0-	-19779	-0-		1186 1 1273 4	24222 3 3977 9	Y	3615	3644 1		37
06	48810 X	27743	-0-	-21067	-0-		1476 1 112 4	22913 3 3242 9	Y	2947	2906 1		78
07	50437 X	27381	-0-	-23056	-0-		1783 1 105 4	21958 3 3535 9	Y	3214	3214 1		78
08	50437 X	25816	-0-	-24621	-0-		1905 1 5447 4	15285 3 3179 9	Y	2890	2876 1		92
09	48810 X	24966	-0-	-23844	-0-		2198 1 11 4	19722 3 3035 9	Y	2759	2782 1		69
10	50437 X	25220	-0-	-25217	-0-		1869 1 81 4	20642 3 2628 9	Y	2389	2418 1		40

BOWMAN UNIT B DIM				WELL #:	7H	RRCID ->	300177	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL	DEPTH	7403	PERF. 7697 - 15265
*05	47802 X	-0-	-0-	-47802	-0-				Y	118	94 1		98
*06	46260 X	-0-	-0-	-46260	-0-				Y	130	91 1		137
*07	47802 X	-0-	-0-	-47802	-0-				Y	149	183 1		103
*08	47802 X	-0-	-0-	-47802	-0-				Y	149	185 1		67
*09	46260 X	-0-	-0-	-46260	-0-				Y	147	89 1		125
10	47802 X	-0-	-0-	-47802	-0-				Y	152	178 1		99

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC MIDWAY H										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 870209 WELL #: 124H RRCID -> 300178 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7387 - 19802				CNTY: DIMMIT			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	16260 X	14906	-0-		-1354	-0-	2867 1	8397 3	2192 4	1450 9	Y	1318	1353 1				55
*12	16802 X	14235	-0-		-2567	-0-	2782 1	9452 3	597 4	1404 9		1276	1287 1				44
*01	16802 X	14069	-0-		-2733	-0-	2592 1	9948 3	87 4	1442 9	Y	1311	1306 1				49
*02	15176 X	12316	-0-		-2860	-0-	2254 1	8766 3	1296 9		Y	1178	1140 1				87
*03	16802 X	13845	-0-		-2957	-0-	2494 1	9903 3	91 4	1357 9	Y	1234	1294 1				27
*04	16260 X	13333	-0-		-2927	-0-	2554 1	9502 3	50 4	1227 9	Y	1115	1130 1				12
*05	16802 X	12276	-0-		-4526	-0-	2696 1	8213 3	367 4	1000 9	Y	909	862 1				59
*06	16260 X	11476	-0-		-4784	-0-	2828 1	7664 3	21 4	963 9	Y	875	927 1				7
*07	16802 X	11467	-0-		-5335	-0-	3514 1	6950 3	47 4	956 9	Y	869	816 1				60
*08	16802 X	9712	-0-		-7090	-0-	3098 1	5288 3	537 4	789 9	Y	717	760 1				17
*09	16260 X	11121	-0-		-5139	-0-	3177 1	7018 3	926 9		Y	842	794 1				65
10	16802 X	12175	-0-		-4627	-0-	3520 1	7568 3	33 4	1054 9	Y	958	983 1				40
TROUBADOUR OPERATING, LLC CACTUS JACK					871292 WELL #: 3H	RRCID -> 293600	COMPL. DATE 07/30/2022		TOTAL DEPTH 9518		PERF.10153 - 19607						
05	58869 X	11184	-0-		-47685	-0-	739 1	10340 2		N		95	111 1				-0-
06	53910 X	-0-	-0-		-53910	-0-				N		-0-					-0-
07	55707 X	-0-	-0-		-55707	-0-				N		-0-					-0-
08	55645 X	-0-	-0-		-55645	-0-				N		-0-					-0-
09	45810 X	-0-	-0-		-45810	-0-				N		-0-					-0-
10	11191 X	-0-	-0-		-11191	-0-				N		-0-					-0-
CACTUS JACK					WELL #: 1H	RRCID -> 294141	COMPL. DATE 07/30/2022		TOTAL DEPTH 9504		PERF.10187 - 18469						
05	23560 X	-0-	-0-		-23560	-0-				N		-0-					-0-
06	22800 X	-0-	-0-		-22800	-0-				N		-0-					-0-
07	21607 X	-0-	-0-		-21607	-0-				N		-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-				N		-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-				N		-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-				N		-0-					-0-
CACTUS JACK					WELL #: 2H	RRCID -> 294145	COMPL. DATE 07/30/2022		TOTAL DEPTH 9507		PERF.10047 - 18985						
05	47957 X	11690	-0-		-36267	-0-	766 1	10711 2		N		194	232 1				-0-
06	44850 X	-0-	-0-		-44850	-0-	213 9			N		-0-					-0-
07	45942 X	-0-	-0-		-45942	-0-				N		-0-					-0-
08	42036 X	-0-	-0-		-42036	-0-				N		-0-					-0-
09	40680 X	-0-	-0-		-40680	-0-				N		-0-					-0-
10	11687 X	-0-	-0-		-11687	-0-				N		-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														//CONT.//				12018 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
VERDUN OIL & GAS LLC														884566																			
CMWW A														WELL #: 4301H				RRCID -> 263906				COMPL. DATE 06/30/2011				TOTAL DEPTH 6933				PERF. 7611 - 12405			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM														
0							LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	CODE	BALANCE														
05		220	N		220		-0-		-0-		-0-		220	1			Y		-0-														
06		307	N		307		-0-		-0-		-0-		307	1			Y		-0-														
07	DLQ	G-10			680		-0-		680		-0-		53	1	598	2	Y		-0-														
													29	4					-0-														
08	DLQ	G-10			1013		-0-		1013		-0-		74	1	925	2	Y		-0-														
													13	4	1	9		1 0	-0-														
09	DLQ	G-10			1455		-0-		1455		-0-		112	1	1332	2	Y		-0-														
													11	4					-0-														
10	DLQ	G-10		NO RPT			-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT	-0-														
CMWW A														WELL #: 4302H				RRCID -> 264171				COMPL. DATE 07/02/2011				TOTAL DEPTH 7313				PERF. 7661 - 12330			
05		364	N		364		-0-		-0-		-0-		276	1	88	9	Y		80														
06		644	N		644		-0-		-0-		-0-		300	1	252	2	Y		78														
													6	4	86	9			100 0														
07	DLQ	G-10			-0-		-0-		-0-		-0-						Y		80 0														
08	DLQ	G-10			-0-		-0-		-0-		-0-						Y		78 0														
09	DLQ	G-10			-0-		-0-		-0-		-0-						Y		92 0														
10		0	N	NO RPT			-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT	85 0														
CMWW B														WELL #: 3701H				RRCID -> 264297				COMPL. DATE 08/19/2011				TOTAL DEPTH 6401				PERF. 7455 - 11789			
05		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-						Y		1														
06		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-						Y		82 1														
07	DLQ	G-10			-0-		-0-		-0-		-0-						Y		12														
08	DLQ	G-10			-0-		-0-		-0-		-0-						Y		10														
09	DLQ	G-10			-0-		-0-		-0-		-0-						Y		31 1														
10		0	N	NO RPT			-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT	25 1														
CMWW A														WELL #: 4201 H				RRCID -> 265717				COMPL. DATE 08/20/2010				TOTAL DEPTH 6947				PERF. 7190 - 12270			
05		403	X		8		-0-		-395		-0-		4	1	4	2	Y		-0-														
06		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-						Y		1 0														
07	DLQ	G-10			-0-		-0-		-0-		-0-						Y		-0-														
08	DLQ	G-10			-0-		-0-		-0-		-0-						Y		17														
09	DLQ	G-10			-0-		-0-		-0-		-0-						Y		16 0														
10	DLQ	G-10		NO RPT			-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT	1 0														
CMWW A														WELL #: 4401H				RRCID -> 265720				COMPL. DATE 03/17/2011				TOTAL DEPTH 6861				PERF. 7351 - 12745			
05		558	X		219		-0-		-339		-0-		216	1	3	9	Y		3														
06		540	X		272		-0-		-268		-0-		272	1			Y		1 0														
07	DLQ	G-10			-0-		-0-		-0-		-0-						Y		-0-														
08	DLQ	G-10			-0-		-0-		-0-		-0-						Y		-0-														
09	DLQ	G-10			-0-		-0-		-0-		-0-						Y		3 0														
10	DLQ	G-10		NO RPT			-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT	-0-														
MORO CREEK														WELL #: 3303H				RRCID -> 265722				COMPL. DATE 05/12/2011				TOTAL DEPTH 6720				PERF. 7616 - 12213			
05		6882	X		5886		-0-		-996		-0-		707	1	4450	2	Y		598														
													71	4	658	9			601 0														
06		6660	X		5646		-0-		-1014		-0-		714	1	4487	2	Y		352														
													58	4	387	9			356 0														
07	DLQ	G-10			2921		-0-		2921		-0-		408	1	2170	2	Y		228														
													92	4	251	9			230 0														
08	DLQ	G-10			2894		-0-		2894		-0-		445	1	2057	2	Y		307														
													54	4	338	9			306 0														
09	DLQ	G-10			3457		-0-		3457		-0-		369	1	2629	2	Y		404														
													15	4	444	9			407 0														
10		0	X	NO RPT			-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT	-0-														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC MORO CREEK				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 884566 3301H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT								
						RRCID ->	265723	COMPL.	DATE	05/06/2011	TOTAL	DEPTH	6752	PERF.	7923	-	12550			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	810	1	92	4	5821	2	Y	1559	1564	0			38	
06	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	869	1	82	4	6502	2	Y	1500	1498	0			40	
07	DLQ	G-10	6249	-0-	6249	6249	730	1	165	4	3883	2	Y	1337	1342	0			35	
08	DLQ	G-10	4866	-0-	4866	11115	599	1	72	4	2766	2	Y	1299	1300	0			34	
09	DLQ	G-10	5549	-0-	5549	16664	497	1	20	4	3539	2	Y	1357	1375	0			16	
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16664					1493	9	Y	NO RPT					16	
MORO CREEK					WELL #:	3302H	RRCID ->	265724	COMPL.	DATE	05/10/2011	TOTAL	DEPTH	6747	PERF.	7323	-	12223		
05	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	859	1	98	4	6215	2	Y	803	808	0			17	
06	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	934	1	78	4	6065	2	Y	506	510	0			13	
07	DLQ	G-10	5814	-0-	5814	5814	786	1	178	4	4180	2	Y	609	608	0			14	
08	DLQ	G-10	3837	-0-	3837	9651	645	1	178	4	2976	2	Y	125	136	0			3	
09	DLQ	G-10	5080	-0-	5080	14731	585	1	78	4	4164	2	Y	279	278	0			4	
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14731	24	4			307	9	Y	NO RPT					4	
VIVION					WELL #:	1	RRCID ->	266427	COMPL.	DATE	02/14/2012	TOTAL	DEPTH	7447	PERF.	8292	-	12390		
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	135	1			19	9	Y	17	20	0			2	
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	1					Y	-0-	2	0			-0-	
07	DLQ	G-10	133	-0-	133	133	133	1					Y	-0-					-0-	
08	DLQ	G-10	1007	-0-	1007	1140	221	1	11	9	775	2	Y	10	9	0			1	
09	DLQ	G-10	2811	-0-	2811	3951	400	1			2371	2	Y	36	33	0			4	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3951	40	9					Y	NO RPT					4	
LIGHT RANCH					WELL #:	345H	RRCID ->	267203	COMPL.	DATE	06/06/2012	TOTAL	DEPTH	9150	PERF.	9185	-	14149		
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2					Y	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	DLQ	G-10	671	-0-	671	671	93	1			578	2	Y	-0-					-0-	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	671	671						Y	-0-					-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	671	671						Y	-0-					-0-	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	671							Y	NO RPT					-0-	
CMWW A					WELL #:	104H	RRCID ->	267487	COMPL.	DATE	06/20/2012	TOTAL	DEPTH	7388	PERF.	7962	-	13420		
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	310	1	21	4	919	2	Y	191	185	0			14	
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	15	1	1	4	210	9	Y	1	13	0			2	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4			37	2	Y						2	
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	29	1	5	4	360	2	Y	49	48	0			3	
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	37	1	4	4	54	9	Y	50	50	0			3	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	4			55	9	Y	NO RPT					3	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
LIGHT RANCH														
WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	3100 N	3871	-0-	771	10033	225 1	3610 2	Y	33	32	0			4
06	3000 N	3573	-0-	573	10606	215 1	3325 2	Y	30	31	0			3
07	DLQ G-10	3753	-0-	3753	14359	213 1	3505 2	Y	32	32	0			3
08	DLQ G-10	3766	-0-	3766	18125	227 1	3499 2	Y	36	32	0			7
09	DLQ G-10	3146	-0-	3146	21271	262 1	2859 2	Y	23	28	0			2
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	21271	25 9		Y	NO RPT					2
LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680														
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	319 1	36 9	Y	33	32	0			4
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	305 1	33 9	Y	30	31	0			3
07	DLQ G-10	337	-0-	337	337	302 1	35 9	Y	32	32	0			3
08	DLQ G-10	362	-0-	362	699	322 1	40 9	Y	36	32	0			7
09	DLQ G-10	403	-0-	403	1102	378 1	25 9	Y	23	28	0			2
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1102			Y	NO RPT					2
CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759														
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	173 1	359 2	Y	225	217	0			16
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	139 1	422 2	Y	161	168	0			9
07	DLQ G-10	726	-0-	726	726	46 1	520 2	Y	122	122	0			9
08	DLQ G-10	750	-0-	750	1476	26 4	134 9	Y	122	124	0			7
09	DLQ G-10	734	-0-	734	2210	45 1	563 2	Y	128	128	0			7
10	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	2210	8 4	134 9	Y	128	128	0			7
CMWW A WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615														
05	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	548 1	6804 2	Y	1222	1205	0			88
06	11730 X	11676	-0-	-54	-0-	135 4	1344 9	Y	1463	1474	0			77
07	DLQ G-10	10210	-0-	10210	10210	737 1	9211 2	Y	754	775	0			56
08	DLQ G-10	2668	-0-	2668	12878	119 4	1609 9	Y	239	280	0			15
09	DLQ G-10	3030	-0-	3030	15908	731 1	8245 2	Y	273	270	0			18
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	15908	405 4	829 9	Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
VERDUN OIL & GAS LLC															
CMWW A															
WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	264	1	1182	2	Y	292	283	0		23
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	26	4	321	9						
07	DLQ G-10	1281	-0-	1281	1281	237	1	1002	2	Y	195	205	0		13
08	DLQ G-10	2001	-0-	2001	3282	14	4	215	9						
09	DLQ G-10	1524	-0-	1524	4806	88	1	991	2	Y	139	140	0		12
10	0 N NO RPT		-0-	-0-	4806	49	4	153	9						
						134	1	1675	2	Y	154	154	0		12
						23	4	169	9						
						101	1	1207	2	Y	187	186	0		13
						10	4	206	9						
										Y	NO RPT				13
CMWW A WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051															
05	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	363	1	4101	2	Y	357	338	0		78
06	2610 X	2418	-0-	-192	-0-	82	4	393	9						
07	DLQ G-10	1956	-0-	1956	1956	280	1	1851	2	Y	238	259	0		57
08	DLQ G-10	2258	-0-	2258	4214	25	4	262	9						
09	DLQ G-10	1268	-0-	1268	5482	130	1	1470	2	Y	258	256	0		59
10	0 X NO RPT		-0-	-0-	5482	72	4	284	9						
						145	1	1807	2	Y	255	290	0		24
						25	4	281	9						
						80	1	954	2	Y	205	200	0		29
						8	4	226	9						
										Y	NO RPT				29
CMWW A WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003															
05	7936 X	1149	-0-	-6787	-0-	123	1	772	2	Y	216	213	0		25
06	7680 X	1130	-0-	-6550	-0-	16	4	238	9						
07	DLQ G-10	1103	-0-	1103	1103	138	1	850	2	Y	118	128	0		15
08	DLQ G-10	1476	-0-	1476	2579	12	4	130	9						
09	DLQ G-10	1093	-0-	1093	3672	75	1	845	2	Y	128	126	0		17
10	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	3672	42	4	141	9						
						95	1	1183	2	Y	165	167	0		15
						16	4	182	9						
						73	1	870	2	Y	130	132	0		13
						7	4	143	9						
										Y	NO RPT				13
CMWW A WELL #: 4307H RRCID -> 271662 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065															
05	3100 N	4389	-0-	1289	1289	211	1	3811	2	Y	266	267	0		18
06	3000 N	1890	-0-	-1110	179	74	4	293	9						
07	DLQ G-10	1615	-0-	1615	1794	118	1	1478	2	Y	250	255	0		13
08	DLQ G-10	414	-0-	414	2208	19	4	275	9						
09	DLQ G-10	567	-0-	567	2775	109	1	1224	2	Y	202	201	0		14
10	0 X NO RPT		-0-	-0-	2775	60	4	222	9						
						15	1	188	2	Y	189	192	0		11
						3	4	208	9						
						24	1	287	2	Y	231	229	0		13
						2	4	254	9						
										Y	NO RPT				13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
CMWW A														
WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	314	1	1625	2	Y	236	250	0	20
06	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	35	4	260	9	Y	203	209	0	14
07	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	386	1	1467	2	Y	266	259	0	21
08	3069 X	2240	-0-	-829	-0-	21	4	223	9	Y	204	212	0	13
09	2160 X	1816	-0-	-344	-0-	65	1	730	2	Y	230	229	0	14
10	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-	36	4	293	9	Y	NO RPT			14
						148	1	1843	2					
						25	4	224	9					
						120	1	1431	2					
						12	4	253	9					
MORO CREEK														
WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030														
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	144	1	45	2	Y	78	76	0	12
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	86	9	85	2	Y	14	22	0	4
07	DLQ G-10	872	-0-	872	872	75	1	797	2	Y	2	1	0	5
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	872	15	9	2	9	Y	1	3	0	3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	872	72	1			Y	1	2	0	2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	872	1	4			Y	NO RPT			2
CMWW B														
WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624														
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	376	1	122	9	Y	111	149	1	220
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	46	1	43	9	Y	39			259
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122	87	1	294
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	100	1	253
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			253
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			253
MORO CREEK														
WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030														
05	3100 N	3018	-0-	-82	14210	659	1	1530	2	Y	727	722	0	13
06	3000 N	2765	-0-	-235	13975	29	4	800	9	Y	726	725	0	14
07	DLQ G-10	1998	-0-	1998	15973	624	1	1321	2	Y	667	668	0	13
08	DLQ G-10	1312	-0-	1312	17285	21	4	799	9	Y	303	308	0	8
09	DLQ G-10	1735	-0-	1735	19020	193	1	1027	2	Y	347	350	0	5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	19020	44	4	734	9	Y	NO RPT			5
						171	1	787	2					
						21	4	333	9					
						166	1	1180	2					
						7	4	382	9					
CMWW A														
WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7638 - 15020														
05	2480 X	409	-0-	-2071	-0-	295	1	1	4	Y	103	109	0	8
06	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	113	9	2365	2	Y	41	46	0	3
07	DLQ G-10	142	-0-	142	142	329	1	45	9	Y	33	33	0	3
08	DLQ G-10	80	-0-	80	222	32	4	93	2	Y	51	51	0	3
09	DLQ G-10	677	-0-	677	899	8	1	36	9	Y	103	101	0	5
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	899	5	4	22	2	Y	NO RPT			5
						56	9							
						43	1	517	2					
						4	4	113	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.//		884566														
CMWW A			WELL #:		4314H	RRCID -> 272510		COMPL. DATE 07/24/2018					TOTAL	DEPTH	6705	PERF.	7467	-	15277
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	289	1	1123	2	Y	229	222	0			21		
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	25	4	252	9							17		
07	DLQ	G-10	1036	-0-	1036	1036	276	1	1235	2	Y	248	252	0			16		
08	DLQ	G-10	1601	-0-	1601	2637	17	4	273	9							13		
09	DLQ	G-10	1428	-0-	1428	4065	66	1	747	2	Y	169	170	0			16		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4065	37	4	186	9	Y	NO RPT					16		
CMWW A			WELL #:		4311H	RRCID -> 272705		COMPL. DATE 09/10/2013					TOTAL	DEPTH	6761	PERF.	7355	-	14647
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	166	1	1	4	Y	116	125	0			50		
06	960	X	231	-0-	-729	-0-	128	9									38		
07	409	X	409	-0-	-0-	-0-	135	1	32	2	Y	56	68	0			35		
08	1674	X	309	-0-	-1365	-0-	2	4	62	9							18		
09	840	X	682	-0-	-158	-0-	28	1	312	2	Y	49	52	0			43		
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-	15	4	54	9							43		
CMWW A			WELL #:		4202H	RRCID -> 273030		COMPL. DATE 02/15/2014					TOTAL	DEPTH	7452	PERF.	7350	-	17726
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	330	1	1115	2	Y	196	189	0			17		
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	25	4	216	9							7		
07	DLQ	G-10	1726	-0-	1726	1726	349	1	912	2	Y	70	80	0			15		
08	DLQ	G-10	2605	-0-	2605	4331	14	4	77	9							18		
09	DLQ	G-10	1736	-0-	1736	6067	119	1	1336	2	Y	186	178	0			5		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6067	66	4	205	9							5		
CMWW B			WELL #:		3702H	RRCID -> 273791		COMPL. DATE 08/23/2011					TOTAL	DEPTH	6383	PERF.	7335	-	11469
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	15	1	55	2	Y	3	136	1			152		
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	1	4	3	9							239		
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	25	2	Y	87					180		
08	DLQ	G-10	179	-0-	179	179	1	4	96	9							165		
09	DLQ	G-10	302	-0-	302	481	9	1	114	2	Y	49	64	1			277		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	481	2	4	54	9							277		
CMWW A			WELL #:		4503H	RRCID -> 274099		COMPL. DATE 02/13/2014					TOTAL	DEPTH	7432	PERF.	7446	-	18020
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-	1	0			1		
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					1		
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1		
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	0			-0-		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC															
CMWW A															
WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	102	1	666	2	Y	211	210	0		15
						14	4	232	9						
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	105	1	606	2	Y	193	198	0		10
						8	4	212	9						
07	DLQ G-10	852	-0-	852	852	53	1	597	2	Y	157	156	0		11
						29	4	173	9						
08	DLQ G-10	487	-0-	487	1339	27	1	338	2	Y	106	111	0		6
						5	4	117	9						
09	DLQ G-10	626	-0-	626	1965	41	1	485	2	Y	87	89	0		4
						4	4	96	9						
10	0 N NO RPT		-0-	-0-	1965					Y	NO RPT				4
CMWW A															
WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236															
05	1085 X	190	-0-	-895	-0-	85	1	105	9	Y	95	97	0		12
06	1050 X	860	-0-	-190	-0-	153	1	552	2	Y	134	135	0		11
						8	4	147	9						
07	DLQ G-10	629	-0-	629	629	39	1	435	2	Y	122	121	0		12
						21	4	134	9						
08	DLQ G-10	665	-0-	665	1294	37	1	461	2	Y	146	144	0		14
						6	4	161	9						
09	DLQ G-10	845	-0-	845	2139	48	1	571	2	Y	201	202	0		13
						5	4	221	9						
10	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	2139					Y	NO RPT				13
LIGHT RANCH															
WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564															
05	3162 X	2845	-0-	-317	-0-	405	1	2344	2	Y	87	90	0		10
						96	9								
06	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	771	1	1638	2	Y	49	54	0		5
						54	9								
07	DLQ G-10	2508	-0-	2508	2508	790	1	1715	2	Y	3	8	0		-0-
						3	9								
08	DLQ G-10	2774	-0-	2774	5282	613	1	2131	2	Y	27	23	0		4
						30	9								
09	DLQ G-10	2087	-0-	2087	7369	304	1	1708	2	Y	68	66	0		6
						75	9								
10	0 X NO RPT		-0-	-0-	7369					Y	NO RPT				6
CMWW A															
WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976															
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	113	1	146	2	Y	198	200	0		14
						4	4	218	9						
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	209	1	106	9	Y	96	104	0		6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	142	138	0		10
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	120	0		7
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	48	0		2
10	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
LIGHT RANCH														
WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 13738														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	3100 N	3122	-0-	22	22	185	1	2854	2	Y	75	74	0	9
06	3000 N	3155	-0-	155	177	83	9	2889	2	Y	66	69	0	6
07	DLQ G-10	2989	-0-	2989	3166	73	9	2760	2	Y	53	54	0	5
08	DLQ G-10	2463	-0-	2463	5629	58	9	2224	2	Y	87	82	0	10
09	DLQ G-10	2213	-0-	2213	7842	143	1	1962	2	Y	69	73	0	6
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7842	96	9			Y	NO RPT			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	2854	2	Y	75	74	0	9
06	158 N	-0-	-0-	-0-	-0-	83	9	2889	2	Y	66	69	0	6
07	DLQ G-10	1023	-0-	1023	1023	73	9	2760	2	Y	53	54	0	5
08	DLQ G-10	3632	-0-	3632	4655	58	9	2224	2	Y	87	82	0	10
09	DLQ G-10	1949	-0-	1949	6604	143	1	1962	2	Y	69	73	0	6
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6604	96	9			Y	NO RPT			6
MORO CREEK WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	92	2	Y	-0-	13	0	-0-
06	158 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9			Y	5	5	0	-0-
07	DLQ G-10	1023	-0-	1023	1023	67	1	743	2	Y	193	187	0	6
08	DLQ G-10	3632	-0-	3632	4655	1	4	212	9	Y	19	21	0	4
09	DLQ G-10	1949	-0-	1949	6604	222	1	3386	2	Y	18	19	0	3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6604	3	4	21	9	Y	NO RPT			3
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-	119	1	1809	2	Y	18	19	0	3
06	2820 X	565	-0-	-2255	-0-	1	4	20	9	Y	NO RPT			3
07	DLQ G-10	30477	-0-	30477	30477	604	4	3331	9	Y	NO RPT			3
08	DLQ G-10	37855	-0-	37855	68332	2028	1	30887	2	Y	4469	4538	0	189
09	DLQ G-10	30679	-0-	30679	99011	24	4	4916	9	Y	3028	3056	0	161
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	99011	9	4	3331	9	Y	NO RPT			161
MORO CREEK WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854														
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-	416	4	149	9	Y	27	27	0	3
06	2820 X	565	-0-	-2255	-0-	1913	1	21078	2	Y	135	3	0	135
07	DLQ G-10	30477	-0-	30477	30477	24	4	7462	9	Y	6784	6661	0	258
08	DLQ G-10	37855	-0-	37855	68332	2028	1	30887	2	Y	4469	4538	0	189
09	DLQ G-10	30679	-0-	30679	99011	24	4	4916	9	Y	3028	3056	0	161
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	99011	9	4	3331	9	Y	NO RPT			161
CMWW B WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087														
05	3100 N	2735	-0-	-365	10810	368	1	1921	2	Y	368	372	0	36
06	13195 X	2385	-0-	-10810	-0-	41	4	405	9	Y	282	292	0	26
07	DLQ G-10	2147	-0-	2147	2147	348	1	1703	2	Y	262	264	0	24
08	DLQ G-10	2657	-0-	2657	4804	24	4	310	9	Y	274	269	0	29
09	DLQ G-10	2174	-0-	2174	6978	145	1	1727	2	Y	262	260	0	31
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6978	80	4	288	9	Y	NO RPT			31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC															
MORO CREEK															
WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	383	-0-	383	383	32	1	348	2	Y	3	1	0		2
						3	9								
08	DLQ G-10	1257	-0-	1257	1640	77	1	1176	2	Y	3	2	0		3
						1	4	3	9						
09	DLQ G-10	1143	-0-	1143	2783	70	1	1063	2	Y	9	10	0		2
						10	9								
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	2783					Y	NO RPT				2
MORO CREEK														WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632	
05	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	380	1	763	2	Y	548	498	0		67
						603	9								
06	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	602	1	606	2	Y	249	293	0		23
						274	9								
07	DLQ G-10	1397	-0-	1397	1397	108	1	1191	2	Y	88	103	0		8
						1	4	97	9						
08	DLQ G-10	1090	-0-	1090	2487	57	1	866	2	Y	151	154	0		5
						1	4	166	9						
09	DLQ G-10	1075	-0-	1075	3562	62	1	946	2	Y	61	63	0		3
						67	9								
10	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	3562					Y	NO RPT				3
CMWW A														WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649	
05	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	605	1	7052	2	Y	1003	1003	0		77
						140	4	1103	9						
06	10051 X	10051	-0-	-0-	-0-	661	1	7975	2	Y	1192	1203	0		66
						104	4	1311	9						
07	DLQ G-10	7999	-0-	7999	7999	561	1	6329	2	Y	725	735	0		56
						311	4	798	9						
08	DLQ G-10	6249	-0-	6249	14248	391	1	4877	2	Y	831	835	0		52
						67	4	914	9						
09	DLQ G-10	5811	-0-	5811	20059	397	1	4734	2	Y	583	596	0		39
						39	4	641	9						
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	20059					Y	NO RPT				39
MORO CREEK														WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0		-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	198	4	77	9	Y	70				70
07	DLQ G-10	17172	-0-	17172	17172	802	1	8834	2	Y	6842	6723	0		189
						10	4	7526	9						
08	DLQ G-10	34895	-0-	34895	52067	1662	1	25308	2	Y	7186	7229	0		146
						20	4	7905	9						
09	DLQ G-10	33647	-0-	33647	85714	1720	1	26218	2	Y	5182	5215	0		113
						9	4	5700	9						
10	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	85714					Y	NO RPT				113

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT							
VERDUN OIL & GAS LLC																				
LIGHT RANCH																				
WELL #: 11													RRCID -> 277027							
NON-ASSOCIATED													CAPACITY							
COMPL. DATE 01/09/2017													TOTAL DEPTH 8033							
PERF. 8280 - 14460																				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	6975	X	6908	-0-	-67	-0-			532	1	5488	2	N	807	793	0			227	
06	8190	X	4126	-0-	-4064	-0-			888	9										
07	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-			470	1	3071	2	N	532	577	0			182	
08	8463	X	8271	-0-	-192	-0-			585	9										
09	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-			638	1	7051	2	N	881	843	0			220	
10	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-			969	9										
									727	1	6562	2	N	893	878	0			235	
									982	9										
									962	1	6759	2	N	824	858	0			201	
									906	9										
													N	NO RPT					201	
LIGHT RANCH													WELL #: 12							
RRCID -> 277162													COMPL. DATE 02/15/2017							
TOTAL DEPTH 8036													PERF. 8330 - 14510							
05	9269	X	9127	-0-	-142	-0-			1055	1	6682	2	N	1264	1219	0			292	
06	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-			1390	9										
07	7905	X	5049	-0-	-2856	-0-			907	1	5897	2	N	1040	1091	0			241	
08	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-			1144	9										
09	8820	X	5756	-0-	-3064	-0-			774	1	3398	2	N	797	814	0			224	
10	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-			877	9										
									983	1	6124	2	N	1180	1128	0			276	
									1298	9										
									911	1	3984	2	N	783	850	0			209	
									861	9										
													N	NO RPT					209	
MORO CREEK													WELL #: 3310H							
RRCID -> 277701													COMPL. DATE 03/14/2015							
TOTAL DEPTH 7366													PERF. 7278 - 17283							
05	3100	N	1534	-0-	-1566	213			482	1	815	2	Y	200	200	0			4	
06	1897	N	1684	-0-	-213	-0-			17	4	220	9								
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			534	1	914	2	Y	200	200	0			4	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			16	4	220	9								
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	212	212	0			4	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	186	185	0			5	
													Y	205	207	0			3	
													Y	NO RPT					3	
MORO CREEK													WELL #: 3404H							
RRCID -> 277703													COMPL. DATE 03/31/2015							
TOTAL DEPTH 7315													PERF. 7362 - 14891							
05	3875	X	2881	-0-	-994	-0-			712	1	1404	2	Y	670	673	0			14	
06	3750	X	2774	-0-	-976	-0-			28	4	737	9								
07	DLQ	G-10	1960	-0-	1960	1960			718	1	1323	2	Y	646	646	0			14	
08	DLQ	G-10	1560	-0-	1560	3520			22	4	711	9								
09	DLQ	G-10	1737	-0-	1737	5257			200	1	1066	2	Y	590	591	0			13	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5257			45	4	649	9								
									160	1	739	2	Y	584	582	0			15	
									19	4	642	9								
									136	1	970	2	Y	568	575	0			8	
									6	4	625	9								
													Y	NO RPT					8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC															
MORO CREEK															
WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	570 1	1887 2	33 4	816 9	Y	742	746 0		19	
06	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	591 1	1928 2	28 4	701 9	Y	637	638 0		18	
07	DLQ G-10	2193	-0-	2193	2193	243 1	1294 2	55 4	601 9	Y	546	548 0		16	
08	DLQ G-10	1713	-0-	1713	3906	199 1	919 2	24 4	571 9	Y	519	521 0		14	
09	DLQ G-10	1643	-0-	1643	5549	144 1	1025 2	6 4	468 9	Y	425	432 0		7	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5549					Y	NO RPT			7	
MORO CREEK														WELL #: 3309H RRCID -> 277789 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164	
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	389 1	590 2	13 4	289 9	Y	263	264 0		5	
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	431 1	616 2	11 4	288 9	Y	262	262 0		5	
07	DLQ G-10	947	-0-	947	947	101 1	537 2	23 4	286 9	Y	260	260 0		5	
08	DLQ G-10	792	-0-	792	1739	85 1	394 2	10 4	303 9	Y	275	273 0		7	
09	DLQ G-10	964	-0-	964	2703	79 1	560 2	3 4	322 9	Y	293	296 0		4	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2703					Y	NO RPT			4	
MORO CREEK														WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0		-0-	
06	17 N	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1				Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	210	-0-	210	210	29 1	153 2	7 4	21 9	Y	19	18 0		1	
08	DLQ G-10	226	-0-	226	436	39 1	181 2	5 4	1 9	Y	1	2 0		-0-	
09	DLQ G-10	160	-0-	160	596	18 1	126 2	1 4	15 9	Y	14	13 0		1	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	596					Y	NO RPT			1	
CMWW A														WELL #: 4410H RRCID -> 284221 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246	
05	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	494 1	4938 2	99 4	844 9	Y	767	769 0		80	
06	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	523 1	5078 2	67 4	881 9	Y	801	818 0		63	
07	DLQ G-10	6578	-0-	6578	6578	452 1	5092 2	250 4	784 9	Y	713	707 0		69	
08	DLQ G-10	8335	-0-	8335	14913	553 1	6899 2	95 4	788 9	Y	716	719 0		66	
09	DLQ G-10	6291	-0-	6291	21204	424 1	5051 2	42 4	774 9	Y	704	702 0		68	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	21204					Y	NO RPT			68	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC															
CMWW A															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 884566															
WELL #: 4409H RRCID -> 284222 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	445 1	8063 2	8063 2	8063 2	Y	551	540 0	540 0	540 0	43
06	8550 X	8488	-0-	-62	-0-	157 4	606 9	606 9	606 9	Y	775	775 0	775 0	775 0	43
07	DLQ G-10	8111	-0-	8111	8111	470 1	7074 2	7074 2	7074 2	Y	745	734 0	734 0	734 0	54
08	DLQ G-10	10112	-0-	10112	18223	91 4	853 9	853 9	853 9	Y	895	897 0	897 0	897 0	52
09	DLQ G-10	8212	-0-	8212	26435	568 1	6408 2	6408 2	6408 2	Y	948	952 0	952 0	952 0	48
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	26435	315 4	820 9	820 9	820 9	Y	NO RPT				48
						115 4	985 9	985 9	985 9						
						551 1	6564 2	6564 2	6564 2						
						54 4	1043 9	1043 9	1043 9						
CMWW A															
WELL #: 4320H RRCID -> 285293 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7298 - 15171															
05	3100 N	13968	-0-	10868	23621	734 1	12607 2	12607 2	12607 2	Y	346	310 0	310 0	310 0	45
06	3000 N	9341	-0-	6341	29962	246 4	381 9	381 9	381 9	Y	270	283 0	283 0	283 0	32
07	DLQ G-10	6928	-0-	6928	36890	724 1	8213 2	8213 2	8213 2	Y	329	322 0	322 0	322 0	39
08	45590 X	8700	-0-	-36890	-0-	107 4	297 9	297 9	297 9	Y	232	242 0	242 0	242 0	29
09	13530 X	6940	-0-	-6590	-0-	512 1	5770 2	5770 2	5770 2	Y	210	187 0	187 0	187 0	52
10	13981 X NO RPT	-0-	-0-	-13981	-0-	284 4	362 9	362 9	362 9	Y	NO RPT				52
						619 1	7719 2	7719 2	7719 2						
						107 4	255 9	255 9	255 9						
						516 1	6142 2	6142 2	6142 2						
						51 4	231 9	231 9	231 9						
MORO CREEK															
WELL #: 2310H RRCID -> 285295 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7006 - 16661															
05	9455 X	5338	-0-	-4117	-0-	572 1	4136 2	4136 2	4136 2	Y	572	595 0	595 0	595 0	73
06	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	1 4	629 9	629 9	629 9	Y	839	844 0	844 0	844 0	68
07	DLQ G-10	9467	-0-	9467	9467	927 1	7326 2	7326 2	7326 2	Y	915	961 0	961 0	961 0	22
08	DLQ G-10	7013	-0-	7013	16480	3 4	923 9	923 9	923 9	Y	789	801 0	801 0	801 0	10
09	DLQ G-10	6878	-0-	6878	23358	703 1	7748 2	7748 2	7748 2	Y	820	823 0	823 0	823 0	7
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	23358	9 4	1007 9	1007 9	1007 9	Y	NO RPT				7
						378 1	5762 2	5762 2	5762 2						
						5 4	868 9	868 9	868 9						
						368 1	5606 2	5606 2	5606 2						
						2 4	902 9	902 9	902 9						
MORO CREEK															
WELL #: 2308H RRCID -> 285334 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7290 - 17388															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7 0	7 0	7 0	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	32	-0-	32	32	3 1	29 2	29 2	29 2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	18100	-0-	18100	18132	12 4	1233 9	1233 9	1233 9	Y	1121	1109 0	1109 0	1109 0	12
09	DLQ G-10	26202	-0-	26202	44334	1490 1	22721 2	22721 2	22721 2	Y	1803	1801 0	1801 0	1801 0	14
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	44334	8 4	1983 9	1983 9	1983 9	Y	NO RPT				14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC MORO CREEK														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 884566																	
WELL #: 2309H RRCID -> 285335 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6921 - 17151																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	4960 X	3105	-0-	-1855	-0-	555	1	2267	2	Y	256	288	0			37	
						1	4	282	9								
06	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	1098	1	5637	2	Y	248	260	0			25	
						2	4	273	9								
07	DLQ G-10	613	-0-	613	613	31	1	341	2	Y	219	234	0			10	
						241	9										
08	DLQ G-10	345	-0-	345	958	21	1	323	2	Y	1	8	0			3	
						1	9										
09	DLQ G-10	173	-0-	173	1131	11	1	161	2	Y	1	2	0			2	
						1	9										
10	0 X NO RPT		-0-	-0-	1131					Y	NO RPT					2	
CMWW A WELL #: 4317H RRCID -> 285553 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7679 - 15480																	
05	4495 X	2730	-0-	-1765	-0-	380	1	1963	2	Y	314	315	0			26	
						42	4	345	9								
06	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	464	1	3596	2	Y	232	242	0			16	
						48	4	255	9								
07	DLQ G-10	2463	-0-	2463	2463	164	1	1849	2	Y	326	317	0			25	
						91	4	359	9								
08	DLQ G-10	3600	-0-	3600	6063	258	1	3218	2	Y	73	93	0			5	
						44	4	80	9								
09	DLQ G-10	3688	-0-	3688	9751	278	1	3305	2	Y	71	67	0			9	
						27	4	78	9								
10	0 X NO RPT		-0-	-0-	9751					Y	NO RPT					9	
CMWW A WELL #: 4316H RRCID -> 285677 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 15535																	
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	235	1	1	4	Y	438	432	0			29	
						482	9										
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	233	1	427	9	Y	388	398	0			19	
07	DLQ G-10	4509	-0-	4509	4509	306	1	3452	2	Y	528	512	0			35	
						170	4	581	9								
08	DLQ G-10	879	-0-	879	5388	58	1	728	2	Y	75	102	0			8	
						10	4	83	9								
09	DLQ G-10	1740	-0-	1740	7128	117	1	1398	2	Y	194	182	0			20	
						12	4	213	9								
10	0 N NO RPT		-0-	-0-	7128					Y	NO RPT					20	
CMWW A WELL #: 4319H RRCID -> 285684 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7116 - 15186																	
05	13179 X	13179	-0-	-0-	-0-	601	1	12124	2	Y	198	172	0			46	
						236	4	218	9								
06	17105 X	17105	-0-	-0-	-0-	871	1	15672	2	Y	329	331	0			44	
						200	4	362	9								
07	DLQ G-10	13347	-0-	13347	13347	1001	1	11285	2	Y	460	449	0			55	
						555	4	506	9								
08	DLQ G-10	16279	-0-	16279	29626	1179	1	14704	2	Y	175	209	0			21	
						203	4	193	9								
09	DLQ G-10	17311	-0-	17311	46937	1307	1	15568	2	Y	280	254	0			47	
						128	4	308	9								
10	0 X NO RPT		-0-	-0-	46937					Y	NO RPT					47	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
CMWW A														
WELL #: 4318H RRCID -> 285727 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7302 - 15391														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	547	1	3947	2	Y	298	279	0	35
						81	4	328	9					
06	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	490	1	3654	2	Y	347	353	0	29
						49	4	382	9					
07	DLQ G-10	2979	-0-	2979	2979	201	1	2268	2	Y	362	357	0	34
						112	4	398	9					
08	DLQ G-10	1018	-0-	1018	3997	45	1	558	2	Y	370	374	0	30
						8	4	407	9					
09	DLQ G-10	3121	-0-	3121	7118	206	1	2449	2	Y	405	393	0	42
						20	4	446	9					
10	0 X NO RPT		-0-	-0-	7118					Y	NO RPT			42
CMWW A WELL #: 4504H RRCID -> 287208 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7628 - 13133														
05	14291 X	12306	-0-	-1985	-0-	529	1	10546	2	Y	933	914	0	65
						205	4	1026	9					
06	14520 X	901	-0-	-13619	-0-	51	1	754	2	Y	78	135	0	8
						10	4	86	9					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0	4
08	DLQ G-10	19417	-0-	19417	19417	1350	1	16834	2	Y	909	860	0	53
						233	4	1000	9					
09	DLQ G-10	13341	-0-	13341	32758	940	1	11195	2	Y	1013	1009	0	57
						92	4	1114	9					
10	0 X NO RPT		-0-	-0-	32758					Y	NO RPT			57
CMWW A WELL #: 4505H RRCID -> 287209 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7341 - 17341														
05	22692 X	22463	-0-	-229	-0-	1003	1	19145	2	Y	1765	1735	0	138
						373	4	1942	9					
06	24630 X	20131	-0-	-4499	-0-	950	1	17224	2	Y	1579	1622	0	95
						220	4	1737	9					
07	DLQ G-10	20946	-0-	20946	20946	1546	1	17430	2	Y	1012	1023	0	84
						857	4	1113	9					
08	DLQ G-10	25421	-0-	25421	46367	1780	1	22198	2	Y	1033	1053	0	64
						307	4	1136	9					
09	DLQ G-10	20900	-0-	20900	67267	1482	1	17647	2	Y	1477	1463	0	78
						146	4	1625	9					
10	0 X NO RPT		-0-	-0-	67267					Y	NO RPT			78
CMWW A WELL #: 4506H RRCID -> 287210 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7342 - 17318														
05	25195 X	25195	-0-	-0-	-0-	1002	1	22291	2	Y	1336	1336	0	103
						432	4	1470	9					
06	21608 X	21608	-0-	-0-	-0-	936	1	19041	2	Y	1263	1293	0	73
						242	4	1389	9					
07	DLQ G-10	23534	-0-	23534	23534	1745	1	19670	2	Y	1047	1040	0	80
						967	4	1152	9					
08	DLQ G-10	18318	-0-	18318	41852	1269	1	15828	2	Y	911	933	0	58
						219	4	1002	9					
09	DLQ G-10	21712	-0-	21712	63564	1580	1	18814	2	Y	1057	1056	0	59
						155	4	1163	9					
10	0 X NO RPT		-0-	-0-	63564					Y	NO RPT			59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC CMWW A			//CONT.// 12018 200 884566 WELL #: 4507H		NON-ASSOCIATED RRCID -> 287211		CAPACITY COMPL. DATE 04/09/2019					CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7534 - 17497						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	27583 X	27583	-0-	-0-	-0-			1089	1	24235	2	Y	1627	1619	0			134
06	22307 X	22307	-0-	-0-	-0-			469	4	1790	9							95
07	DLQ G-10	26956	-0-	26956	26956			957	1	19466	2	Y	1488	1527	0			116
08	DLQ G-10	23887	-0-	23887	50843			247	4	1637	9							61
09	DLQ G-10	21541	-0-	21541	72384			1976	1	22281	2	Y	1458	1437	0			64
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	72384			1095	4	1604	9							64
MORO CREEK					WELL #: 2407H	RRCID -> 287463	COMPL. DATE 05/06/2019						TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7341 - 15210					
05	3317 X	53	-0-	-3264	-0-			38	1	15	9	Y	14	13	0			21
06	3210 X	134	-0-	-3076	-0-			78	1	49	2	Y	6	14	0			13
07	DLQ G-10	71	-0-	71	71			7	9									15
08	DLQ G-10	2060	-0-	2060	2131			4	1	42	2	Y	23	21	0			6
09	DLQ G-10	2912	-0-	2912	5043			25	9									3
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5043			118	1	1792	2	Y	135	144	0			3
								1	4	149	9							
								170	1	2588	2	Y	139	142	0			3
								1	4	153	9							
												Y	NO RPT					3
MORO CREEK					WELL #: 2408H	RRCID -> 287464	COMPL. DATE 05/06/2019						TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7440 - 15398					
05	10137 X	106	-0-	-10031	-0-			106	1			Y	-0-	52	0			13
06	9990 X	171	-0-	-9819	-0-			162	1	9	9	Y	8	11	0			10
07	DLQ G-10	1020	-0-	1020	1020			68	1	745	2	Y	187	183	0			14
08	DLQ G-10	2046	-0-	2046	3066			1	4	206	9							7
09	DLQ G-10	2446	-0-	2446	5512			107	1	1637	2	Y	274	281	0			2
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5512			1	4	301	9							2
								148	1	2263	2	Y	31	36	0			2
								1	4	34	9							
												Y	NO RPT					2
MORO CREEK					WELL #: 2409H	RRCID -> 287467	COMPL. DATE 05/06/2019						TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7702 - 15708					
05	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-			1022	1	5575	2	Y	541	545	0			74
06	4410 X	516	-0-	-3894	-0-			2	4	595	9							26
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			308	1	208	9	Y	189	237	0			7
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	185	204	0			2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	109	114	0			1
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	4	5	0			1
													NO RPT					
CMWW A					WELL #: 4321H	RRCID -> 288910	COMPL. DATE 08/06/2021						TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7250 - 14692					
05	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-			457	1	5844	2	N	725	711	0			86
06	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-			116	4	798	9							92
07	15361 X	15361	-0-	-0-	-0-			458	1	5680	2	N	1268	1262	0			105
08	15292 X	15292	-0-	-0-	-0-			74	4	1395	9							50
09	17737 X	17737	-0-	-0-	-0-			1098	1	12377	2	N	1161	1148	0			41
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			609	4	1277	9							41
								1059	1	13202	2	N	771	826	0			
								183	4	848	9							
								1307	1	15562	2	N	673	682	0			
								128	4	740	9							
												N	NO RPT					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC CMWW A				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 884566 WELL #: 4322H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
				RRCID -> 288912		COMPL. DATE 07/31/2021		TOTAL DEPTH 6811		PERF. 7246 - 14876						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	19035 X	19035	-0-	-0-	-0-	970	1	17549	2	N	158	182	0			54
						342	4	174	9							
06	23612 X	23612	-0-	-0-	-0-	1284	1	21637	2	N	376	376	0			54
						277	4	414	9							
07	24253 X	24253	-0-	-0-	-0-	1792	1	20202	2	N	1151	1098	0			107
						993	4	1266	9							
08	27126 X	27126	-0-	-0-	-0-	1918	1	23920	2	N	870	923	0			54
						331	4	957	9							
09	25742 X	25742	-0-	-0-	-0-	1864	1	22198	2	N	1361	1338	0			77
						183	4	1497	9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

CMWW A				WELL #: 4323H		RRCID -> 288913		COMPL. DATE 08/03/2021		TOTAL DEPTH 7415		PERF. 7525 - 16051				
05	16459 X	16459	-0-	-0-	-0-	829	1	14951	2	N	352	402	0			77
						292	4	387	9							
06	19838 X	19838	-0-	-0-	-0-	1039	1	17234	2	N	1222	1196	0			103
						221	4	1344	9							
07	20637 X	20637	-0-	-0-	-0-	1441	1	16242	2	N	1959	1895	0			167
						799	4	2155	9							
08	15274 X	15274	-0-	-0-	-0-	1032	1	12867	2	N	1088	1188	0			67
						178	4	1197	9							
09	22729 X	22729	-0-	-0-	-0-	1627	1	19381	2	N	1419	1398	0			88
						160	4	1561	9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

MORO CREEK				WELL #: 3319H		RRCID -> 288926		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 7392		PERF. 7300 - 15076				
05	12365 X	12365	-0-	-0-	-0-	672	1	9628	2	N	1745	1744	0			32
						145	4	1920	9							
06	13640 X	13640	-0-	-0-	-0-	774	1	10750	2	N	1805	1801	0			36
						130	4	1986	9							
07	10391 X	10391	-0-	-0-	-0-	1311	1	6973	2	N	1645	1649	0			32
						297	4	1810	9							
08	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	1150	1	5310	2	N	1493	1486	0			39
						139	4	1642	9							
09	11368 X	11368	-0-	-0-	-0-	1168	1	8313	2	N	1673	1692	0			20
						47	4	1840	9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

MORO CREEK				WELL #: 3320H		RRCID -> 288932		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 7397		PERF. 7275 - 14901				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORO CREEK				WELL #: 3321H		RRCID -> 288933		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 7401		PERF. 7350 - 14976				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC															
MORO CREEK															
WELL #: 3322H RRCID -> 288934 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7325 - 14801															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	277 X	277	-0-	-0-	-0-	132	1	76	2	N	60	89	0		3
						3	4	66	9						
06	746 X	746	-0-	-0-	-0-	188	1	548	2	N	2	3	0		2
						8	4	2	9						
07	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	635	1	3378	2	N	307	300	0		9
						144	4	338	9						
08	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	712	1	3287	2	N	895	880	0		24
						86	4	985	9						
09	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	770	1	5484	2	N	1242	1248	0		18
						31	4	1366	9						
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
MORO CREEK														WELL #: 3323H RRCID -> 288935 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6929 - 15601	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	0		-0-
06	142 X	142	-0-	-0-	-0-	121	1	21	9	N	19	19	0		-0-
07	220 X	220	-0-	-0-	-0-	29	1	152	2	N	30	27	0		3
						6	4	33	9						
08	535 X	535	-0-	-0-	-0-	77	1	358	2	N	83	84	0		2
						9	4	91	9						
09	889 X	889	-0-	-0-	-0-	97	1	690	2	N	89	82	0		9
						4	4	98	9						
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9
LIGHT RANCH														WELL #: 1 RRCID -> 291585 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7920 - 13050	
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	99	1	912	2	N	258	254	0		30
						284	9								
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	98	1	844	2	N	231	239	0		22
						254	9								
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	90	1	872	2	N	267	262	0		27
						294	9								
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	99	1	901	2	N	214	217	0		24
						235	9								
09	1200 N	1091	-0-	-109	-0-	112	1	753	2	N	205	212	0		17
						226	9								
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17
VIVION UNIT B														WELL #: 17 RRCID -> 291957 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7888 - 15062	
05	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	681	1	563	2	N	266	271	0		32
						293	9								
06	721 X	721	-0-	-0-	-0-	482	1	239	9	N	217	224	0		25
07	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	732	1	1811	2	N	463	437	0		51
						509	9								
08	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	729	1	1845	2	N	389	389	0		51
						428	9								
09	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	734	1	1519	2	N	326	354	0		23
						359	9								
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC															
VIVION UNIT A															
WELL #: 7 RRCID -> 291977 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7779 - 14653															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	3100 N	1549	-0-	-1551	5217	363 1	191 9	995 2	Y	174	176	0		21	
06	3000 N	2215	-0-	-785	4432	481 1	264 9	1470 2	Y	240	233	0		28	
07	DLQ G-10	1959	-0-	1959	6391	334 1	233 9	1392 2	Y	212	217	0		23	
08	DLQ G-10	1863	-0-	1863	8254	338 1	234 9	1291 2	Y	213	208	0		28	
09	DLQ G-10	1825	-0-	1825	10079	297 1	260 9	1268 2	Y	236	247	0		17	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10079				Y	NO RPT				17	
VIVION UNIT A														WELL #: 8 RRCID -> 291978 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7773 - 14642	
05	855 X	855	-0-	-0-	-0-	314 1	248 9	293 2	N	225	224	0		27	
06	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	428 1	288 9	429 2	N	262	259	0		30	
07	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	333 1	331 9	1049 2	N	301	298	0		33	
08	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	302 1	284 9	1126 2	N	258	257	0		34	
09	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	272 1	244 9	981 2	N	222	231	0		25	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				25	
VION														WELL #: 4 RRCID -> 291979 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 8059 - 13516	
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	656 1	54 9	93 2	N	49	67	0		6	
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	691 1	30 9	44 2	N	27	30	0		3	
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	493 1	64 9	265 2	N	58	55	0		6	
08	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	393 1	52 9	2415 2	N	47	47	0		6	
09	780 N	440	-0-	-340	-0-	401 1		39 9	N	35	38	0		3	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				3	
LIGHT RANCH														WELL #: 6 RRCID -> 291980 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8378 - 14108	
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	143 1		29 9	N	26	37	0		3	
06	293 X	293	-0-	-0-	-0-	272 1		21 9	N	19	20	0		2	
07	314 X	314	-0-	-0-	-0-	173 1		141 9	N	128	117	0		13	
*08	182 X	182	-0-	-0-	-0-	168 1		14 9	N	13	24	0		2	
09	299 X	299	-0-	-0-	-0-	235 1		42 2	N	20	20	0		2	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22 9			N	NO RPT				2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC LIGHT RANCH														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 884566 WELL #: 9 RRCID -> 291981 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8169 - 13271														CNTY: DIMMIT	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
*05	12617 X	11576	-0-	-1041	-0-	857 1395	1 9	9324	2	Y	1268	1222	0			149													
*06	12360 X	10110	-0-	-2250	-0-	804 1049	1 9	8257	2	Y	954	1014	0			89													
07	DLQ G-10	10325	-0-	10325	10325	767 1164	1 9	8394	2	Y	1058	1041	0			106													
*08	21042 X	10717	-0-	-10325	-0-	844 1247	1 9	8626	2	Y	1134	1117	0			123													
*09	9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	1007 1130	1 9	7336	2	Y	1027	1065	0			85													
*10	11563 X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					Y	NO RPT					85													

LIGHT RANCH														WELL #:	10	RRCID -> 291982	COMPL. DATE 07/21/2014	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 8368 - 14082									
*11	DLQ G-10	8195	-0-	8195	37573	1144 1241	1 9	5810	2	Y	1128	1119	0			106													
*12	DLQ G-10	9359	-0-	9359	46932	1094 1331	1 9	6934	2	Y	1210	1224	0			92													
*01	55842 X	8910	-0-	-46932	-0-	1235 1188	1 9	6487	2	Y	1080	1059	0			113													
*02	9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	888 1223	1 9	7430	2	Y	1112	1099	0			126													
03	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	763 748	1 9	7080	2	Y	680	733	0			73													
04	9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	831 1286	1 9	7643	2	Y	1169	1138	0			104													
05	10888 X	10888	-0-	-0-	-0-	863 1587	1 9	8438	2	Y	1443	1377	0			170													
06	10230 X	10006	-0-	-224	-0-	815 1613	1 9	7578	2	Y	1466	1498	0			138													
07	DLQ G-10	10151	-0-	10151	10151	789 1400	1 9	7962	2	Y	1273	1283	0			128													
08	20363 X	10212	-0-	-10151	-0-	857 1313	1 9	8042	2	Y	1194	1169	0			153													
09	9750 X	8913	-0-	-837	-0-	1001 1203	1 9	6709	2	Y	1094	1153	0			94													
10	10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					94													

LIGHT RANCH														WELL #:	20H	RRCID -> 291983	COMPL. DATE 04/23/2017	TOTAL DEPTH	7926	PERF. 8190 - 18566									
05	16034 X	16034	-0-	-0-	-0-	799 2867	1 9	12368	2	N	2606	2521	0			306													
06	15125 X	15125	-0-	-0-	-0-	785 2390	1 9	11950	2	N	2173	2276	0			203													
07	14423 X	14423	-0-	-0-	-0-	815 2396	1 9	11212	2	N	2178	2163	0			218													
08	15283 X	13207	-0-	-2076	-0-	939 1890	1 9	10378	2	N	1718	1700	0			236													
09	14790 X	12580	-0-	-2210	-0-	982 2129	1 9	9469	2	N	1935	2006	0			165													
10	15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT					165													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY										CNTY: DIMMIT														
VERDUN OIL & GAS LLC																																							
LIGHT RANCH																																							
WELL #: 22H															RRCID -> 291984										COMPL. DATE 04/23/2017					TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7600 - 18473									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																		
05	12493 X	10435	-0-	-2058	-0-			661	1	8426	2	N		1225		1266	0				144																		
06	13890 X	12311	-0-	-1579	-0-			1348	9	9436	2	N		2049		2001	0				192																		
07	14353 X	12625	-0-	-1728	-0-			621	1	9653	2	N		2154		2131	0				215																		
08	13640 X	12921	-0-	-719	-0-			2254	9	9906	2	N		2137		2111	0				241																		
09	13200 X	9119	-0-	-4081	-0-			603	1	6276	2	N		1587		1696	0				132																		
10	12710 X	NO RPT	-0-	-12710	-0-			2369	9			N		NO RPT							132																		
								664	1																														
								2351	9																														
								1097	1																														
								1746	9																														
LIGHT RANCH															WELL #: 5										RRCID -> 291994					COMPL. DATE 03/06/2013					TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8180 - 13658				
05	7688 X	6123	-0-	-1565	-0-			548	1	4985	2	Y		536		519	0				63																		
06	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-			590	9	4902	2	Y		488		505	0				46																		
07	DLQ G-10	5861	-0-	5861	5861			575	1	4767	2	Y		519		513	0				52																		
08	11459 X	5598	-0-	-5861	-0-			537	9	4498	2	Y		514		496	0				70																		
09	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-			523	1	3703	2	Y		392		428	0				34																		
10	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-			571	9			Y		NO RPT							34																		
								535	1																														
								565	9																														
								688	1																														
								431	9																														
VIVION															WELL #: 3										RRCID -> 292000					COMPL. DATE 07/04/2013					TOTAL DEPTH 1374 PERF. 8098 - 14353				
05	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-			465	1	2354	2	N		117		115	0				14																		
06	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-			129	9	2196	2	N		111		112	0				13																		
07	3100 N	3194	-0-	94	94			457	1	2687	2	N		121		121	0				13																		
08	3100 N	3058	-0-	-42	52			122	9	2549	2	N		129		125	0				17																		
09	1859 N	1807	-0-	-52	-0-			374	1	1365	2	N		129		134	0				12																		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			133	9			N		NO RPT							12																		
								367	1																														
								142	9																														
								300	1																														
								142	9																														
CMWW B															WELL #: 3605H										RRCID -> 292268					COMPL. DATE 10/23/2021					TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6925 - 16921				
05	5611 X	4988	-0-	-623	-0-			584	1	3124	2	N		1104		1079	0				551																		
06	5610 X	4642	-0-	-968	-0-			66	4	1214	9	N		1224		1223	0				552																		
07	5797 X	4338	-0-	-1459	-0-			570	1	2688	2	N		1140		1147	0				545																		
08	5797 X	4354	-0-	-1443	-0-			38	4	1346	9	N		1057		1047	0				555																		
09	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-			240	1	2711	2	N		1441		1389	0				607																		
10	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			133	4	1254	9	N		NO RPT							607																		
								234	1	2917	2																												
								40	4	1163	9																												
								364	1	4338	2																												
								36	4	1585	9																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
VERDUN OIL & GAS LLC															//CONT.// 12018 200 884566																																																																										
MORO CREEK															WELL #: 2410H															RRCID -> 292296															COMPL. DATE 11/23/2020															TOTAL DEPTH 6991															PERF. 7275 - 15276														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM	BALANCE																																																				
05		17484	X	-0-		-0-		-17484			-0-			-0-											N		-0-		3	0							-0-																																																				
06		16920	X	450		-0-		-16470			-0-			-0-					110	8	1	9	332	2	N		7		7	0						-0-																																																					
07		17484	X	3772		-0-		-13712			-0-			-0-					313	4	1	4	3451	2	N		4		4	0						-0-																																																					
08		14539	X	6838		-0-		-7701			-0-			-0-					361	4	1	4	5495	2	N		889		874	0						15																																																					
09		8357	X	8357		-0-		-0-			-0-			-0-					465	4	1	4	7084	2	N		733		740	0						8																																																					
10		465	X	NO RPT		-0-		-465			-0-			-0-					2	4		9	806	9		N	NO RPT									8																																																					
CMWW B															WELL #: 3604H															RRCID -> 292346															COMPL. DATE 10/14/2021															TOTAL DEPTH 6690															PERF. 6850 - 16851														
05		7415	X	7415		-0-		-0-			-0-			-0-					664	125	1	4	6205	2	N		383		395	0						338																																																					
06		6540	X	6213		-0-		-327			-0-			-0-					629	69	1	4	5181	2	N		304		314	0						328																																																					
07		9641	X	6098		-0-		-3543			-0-			-0-					447	248	1	4	5042	2	N		328		326	0						330																																																					
08		9641	X	8070		-0-		-1571			-0-			-0-					558	96	1	4	6957	2	N		417		403	0						344																																																					
09		9210	X	7772		-0-		-1438			-0-			-0-					563	96	1	4	6704	2	N		409		406	0						347																																																					
10		7409	X	NO RPT		-0-		-7409			-0-			-0-					55	4		9	450	9		N	NO RPT									347																																																					
MORO CREEK															WELL #: 2411H															RRCID -> 292573															COMPL. DATE 12/09/2020															TOTAL DEPTH 6979															PERF. 7225 - 15276														
05		1953	X	697		-0-		-1256			-0-			-0-					148	59	1	9	490	2	N		54		102	0						7																																																					
06		2340	X	107		-0-		-2233			-0-			-0-					94	1		1	13	9	N		12		18	0						1																																																					
07		7285	X	-0-		-0-		-7285			-0-			-0-											N		53		53	0						1																																																					
08		7285	X	-0-		-0-		-7285			-0-			-0-											N		94		93	0						2																																																					
09		7050	X	-0-		-0-		-7050			-0-			-0-											N		113		114	0						1																																																					
10		682	X	NO RPT		-0-		-682			-0-			-0-											N	NO RPT										1																																																					
MORO CREEK B															WELL #: 2603H															RRCID -> 297203															COMPL. DATE 08/19/2022															TOTAL DEPTH 6870															PERF. 6975 - 14576														
05		8463	X	7576		-0-		-887			-0-			-0-					829	2	1	4	6122	2	N		566		553	0						68																																																					
06		8190	X	6169		-0-		-2021			-0-			-0-					875	2	1	4	4557	2	N		668		684	0						52																																																					
07		9424	X	4023		-0-		-5401			-0-			-0-					278	3	1	4	3060	2	N		620		658	0						14																																																					
08		9424	X	6466		-0-		-2958			-0-			-0-					360	4	1	4	5486	2	N		560		569	0						5																																																					
09		7351	X	7351		-0-		-0-			-0-			-0-					393	4	1	4	5984	2	N		884		883	0						6																																																					
10		7564	X	NO RPT		-0-		-7564			-0-			-0-					2	4		9	972	9		N	NO RPT									6																																																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.// 884566									
MORO CREEK A				WELL #: 2602H		RRCID -> 297205		COMPL. DATE 08/19/2022		TOTAL DEPTH		6873 PERF. 7025 - 14476	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	775 1	3864 2	N	750	742 0		89	
						1 4	825 9						
06	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	1030 1	5757 2	N	925	944 0		70	
						2 4	1018 9						
07	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	314 1	3462 2	N	1072	1121 0		21	
						4 4	1179 9						
08	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	532 1	8099 2	N	565	581 0		5	
						6 4	622 9						
09	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	408 1	6222 2	N	845	844 0		6	
						2 4	930 9						
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6	
MORO CREEK C				WELL #: 2604H		RRCID -> 297267		COMPL. DATE 08/19/2022		TOTAL DEPTH		6797 PERF. 6800 - 11701	
05	4216 X	3367	-0-	-849	-0-	639 1	2476 2	N	228	229 0		28	
						1 4	251 9						
06	4140 X	3510	-0-	-630	-0-	702 1	2499 2	N	280	286 0		22	
						1 4	308 9						
07	5766 X	2724	-0-	-3042	-0-	201 1	2212 2	N	281	297 0		6	
						2 4	309 9						
08	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	402 1	6121 2	N	352	355 0		3	
						5 4	387 9						
09	3780 X	3217	-0-	-563	-0-	184 1	2809 2	N	203	205 0		1	
						1 4	223 9						
10	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			N	NO RPT			1	
MORO CREEK D				WELL #: 2605H		RRCID -> 297414		COMPL. DATE 08/19/2022		TOTAL DEPTH		6799 PERF. 6850 - 11751	
05	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	796 1	6898 2	N	620	598 0		69	
						2 4	682 9						
06	8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	893 1	6491 2	N	575	603 0		41	
						3 4	633 9						
07	8494 X	5260	-0-	-3234	-0-	396 1	4362 2	N	452	485 0		8	
						5 4	497 9						
08	8494 X	8229	-0-	-265	-0-	478 1	7282 2	N	421	425 0		4	
						6 4	463 9						
09	8100 X	6985	-0-	-1115	-0-	399 1	6085 2	N	454	455 0		3	
						2 4	499 9						
10	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-			N	NO RPT			3	
VIVION UNIT A				WELL #: 9		RRCID -> 297442		COMPL. DATE 09/12/2022		TOTAL DEPTH		7638 PERF. 7835 - 15301	
05	14508 X	7950	-0-	-6558	-0-	646 1	5774 2	N	1391	1354 0		169	
						1530 9							
06	10290 X	9023	-0-	-1267	-0-	900 1	6377 2	N	1587	1574 0		182	
						1746 9							
07	10633 X	9796	-0-	-837	-0-	765 1	6974 2	N	1870	1848 0		204	
						2057 9							
08	9827 X	7923	-0-	-1904	-0-	652 1	5501 2	N	1609	1603 0		210	
						1770 9							
09	9800 X	9800	-0-	-0-	-0-	853 1	7151 2	N	1633	1728 0		115	
						1796 9							
10	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-			N	NO RPT			115	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC														
VIVION UNIT B														
WELL #: 11														
RRCID -> 297443														
COMPL. DATE 09/12/2022														
TOTAL DEPTH 7658														
PERF. 7820 - 15151														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	16833	X	12490	-0-	-4343	-0-		1116	1	9690	2	N	1531	186
								1684	9					
06	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-		1124	1	10276	2	N	1278	147
								1406	9					
07	14356	X	14356	-0-	-0-	-0-		912	1	12040	2	N	1276	139
								1404	9					
08	13702	X	13544	-0-	-158	-0-		747	1	11421	2	N	1251	163
								1376	9					
09	12810	X	12464	-0-	-346	-0-		667	1	10638	2	N	1054	77
								1159	9					
10	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-						N	NO RPT	77
VIVION UNIT A														
WELL #: 10														
RRCID -> 297699														
COMPL. DATE 09/12/2022														
TOTAL DEPTH 7648														
PERF. 7845 - 15176														
05	12741	X	10740	-0-	-2001	-0-		1338	1	7803	2	N	1454	177
								1599	9					
06	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-		1291	1	9042	2	N	1182	136
								1300	9					
07	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-		900	1	11113	2	N	1273	139
								1400	9					
08	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-		779	1	10881	2	N	1213	158
								1334	9					
09	11640	X	11611	-0-	-29	-0-		658	1	9642	2	N	1192	87
								1311	9					
10	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-						N	NO RPT	87
MORO CREEK E														
WELL #: 2606H														
RRCID -> 298523														
COMPL. DATE 08/18/2022														
TOTAL DEPTH 6820														
PERF. 6950 - 12151														
05	32519	X	10960	-0-	-21559	-0-		927	1	9424	2	N	551	67
								3	4	606	9			
06	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-		1110	1	10431	2	N	627	49
								4	4	690	9			
07	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-		1088	1	11985	2	N	708	16
								13	4	779	9			
08	13485	X	10745	-0-	-2740	-0-		618	1	9418	2	N	638	6
								7	4	702	9			
09	12240	X	8183	-0-	-4057	-0-		471	1	7183	2	N	479	3
								2	4	527	9			
10	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-						N	NO RPT	3
CMWW B														
WELL #:														
RRCID -> 298640														
COMPL. DATE														
N/A														
TOTAL DEPTH														
N/A														
PERF. 9834 - 20726														
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC															
CMWW A															
WELL #: 4324H RRCID -> 298764 COMPL. DATE 08/25/2024 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7069 - 22776															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	SEALED	59265	-0-	59265	718605	1900	1	42279	2	N	12970	13059	0	974	
						819	4	14267	9						
06	SEALED	51450	-0-	51450	770055	1794	1	36484	2	N	11553	11867	0	660	
						464	4	12708	9						
07	SEALED	49565	-0-	49565	819620	3058	1	34477	2	N	9395	9344	0	711	
						1695	4	10335	9						
08	SEALED	57372	-0-	57372	876992	3464	1	43200	2	N	9192	9293	0	610	
						597	4	10111	9						
09	SEALED	50069	-0-	50069	927061	3080	1	36680	2	N	9096	9063	0	643	
						303	4	10006	9						
10	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	927061					N	NO RPT			643	
ASHERTON UNIT A														PERF. 7069 - 22776	
WELL #: RRCID -> 298765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A															
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MORO CREEK														PERF. 7438 - 15501	
WELL #: 3326H RRCID -> 298786 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 7041															
05	55707 X	9689	-0-	-46018	-0-	789	1	7483	2	N	1288	1296	0	24	
						1417	9								
06	53910 X	13877	-0-	-40033	-0-	1033	1	11113	2	N	1574	1566	0	32	
						1731	9								
07	13144 X	8851	-0-	-4293	-0-	1172	1	6237	2	N	1311	1317	0	26	
						1442	9								
08	11253 X	5755	-0-	-5498	-0-	809	1	3734	2	N	1102	1099	0	29	
						1212	9								
09	13890 X	9129	-0-	-4761	-0-	912	1	6494	2	N	1566	1576	0	19	
						1723	9								
10	14353 X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					N	NO RPT			19	
MORO CREEK														PERF. 7500 - 15651	
WELL #: 3324H RRCID -> 298787 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 7056															
05	45911 X	7256	-0-	-38655	-0-	829	1	5108	2	N	1199	1202	0	24	
						1319	9								
06	44430 X	1087	-0-	-43343	-0-	383	1	306	2	N	362	376	0	10	
						398	9								
07	45911 X	-0-	-0-	-45911	-0-					N	190	192	0	8	
08	45911 X	559	-0-	-45352	-0-	8	1	36	2	N	468	464	0	12	
						515	9								
09	44430 X	1830	-0-	-42600	-0-	117	1	836	2	N	797	797	0	12	
						877	9								
10	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT			12	
MORO CREEK														PERF. 7438 - 15501	
WELL #: 3325H RRCID -> 298814 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 7044															
05	52669 X	10455	-0-	-42214	-0-	864	1	8032	2	N	1417	1417	0	25	
						1559	9								
06	50970 X	5290	-0-	-45680	-0-	696	1	3767	2	N	752	762	0	15	
						827	9								
07	10075 X	5163	-0-	-4912	-0-	712	1	3785	2	N	605	607	0	13	
						666	9								
08	10106 X	6134	-0-	-3972	-0-	879	1	4059	2	N	1087	1071	0	29	
						1196	9								
09	10110 X	7134	-0-	-2976	-0-	721	1	5135	2	N	1162	1177	0	14	
						1278	9								
10	10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT			14	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
CMWW A														
WELL #: 4404H RRCID -> 298824 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7467 - 12493														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	9796 X	9796	-0-	-0-	-0-	509 1	8038 2	1091 9		N	992	988 0		93
06	11703 X	11703	-0-	-0-	-0-	158 4	1091 9	9842 2		N	1024	1044 0		73
07	12276 X	9395	-0-	-2881	-0-	609 1	1126 9	7485 2		N	798	797 0		74
08	14074 X	11685	-0-	-2389	-0-	126 4	1126 9	878 9		N	1043	1050 0		67
09	13620 X	11177	-0-	-2443	-0-	664 1	7485 2	9633 2		N	1032	1032 0		67
10	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-	368 4	878 9	1147 9		N	NO RPT			67
						772 1	9633 2	9194 2						
						133 4	1147 9	1135 9						
						76 4	1135 9							
CMWW A														
WELL #: 4304H RRCID -> 298825 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7748 - 15444														
05	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	214 1	907 2	234 9		N	213	210 0		19
06	2640 X	2171	-0-	-469	-0-	20 4	234 9	1425 2		N	315	315 0		19
07	2480 X	1261	-0-	-1219	-0-	378 1	1425 2	347 9		N	167	171 0		15
08	2480 X	878	-0-	-1602	-0-	21 4	347 9	946 2		N	153	157 0		11
09	2160 X	712	-0-	-1448	-0-	84 1	946 2	184 9		N	167	166 0		12
10	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-	47 4	184 9	649 2		N	NO RPT			12
						52 1	649 2	168 9						
						9 4	168 9	483 2						
						41 1	483 2	184 9						
						4 4	184 9							
CMWW A														
WELL #: 4309H RRCID -> 298826 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7336 - 15028														
05	818 X	818	-0-	-0-	-0-	97 1	675 2	32 9		N	29	36 0		13
06	2970 X	617	-0-	-2353	-0-	14 4	32 9	372 2		N	144	141 0		16
07	3069 X	1347	-0-	-1722	-0-	82 1	372 2	158 9		N	60	64 0		12
08	3007 X	1603	-0-	-1404	-0-	5 4	158 9	66 9		N	58	66 0		4
09	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	100 1	1126 2	64 9		N	436	417 0		23
10	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-	55 4	66 9	3051 2		N	NO RPT			23
						113 1	1407 2	480 9						
						19 4	64 9							
						256 1	3051 2							
						25 4	480 9							
CMWW A														
WELL #: 4312H RRCID -> 298827 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7392 - 15460														
05	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	180 1	948 2	158 9		N	144	146 0		16
06	1050 X	660	-0-	-390	-0-	20 4	158 9	195 2		N	296	293 0		19
07	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	135 1	195 2	326 9		N	228	228 0		19
08	2201 X	1082	-0-	-1119	-0-	4 4	326 9	251 9		N	91	103 0		7
09	1410 X	576	-0-	-834	-0-	253 1	2855 2	898 2		N	95	96 0		6
10	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-	140 4	251 9	100 9		N	NO RPT			6
						72 1	898 2	431 2						
						12 4	100 9	105 9						
						36 1	431 2							
						4 4	105 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC CMWW A				//CONT.// //CONT.// WELL #: 4313H	12018 200 884566	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
						RRCID -> 298860	COMPL. DATE 09/22/2013	TOTAL DEPTH 7033	PERF. 7476	- 15360						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	586 X	586	-0-	-0-	-0-	158 8	1 4	317 103	2 9	N	94	91 0				17
06	690 X	603	-0-	-87	-0-	150 6	1 4	369 78	2 9	N	71	76 0				12
07	713 X	591	-0-	-122	-0-	40 22	1 4	450 79	2 9	N	72	71 0				13
08	1085 X	933	-0-	-152	-0-	63 11	1 4	784 75	2 9	N	68	75 0				6
09	1050 X	696	-0-	-354	-0-	41 4	1 4	493 158	2 9	N	144	136 0				14
10	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					14
CMWW A				WELL #: 4315H		RRCID -> 298861	COMPL. DATE 04/09/2015				TOTAL DEPTH 7263	PERF. 7517	- 16032			
05	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	582 117	1 4	5804 655	2 9	Y	595	587 0				85
06	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	462 39	1 4	2828 443	2 9	Y	403	429 0				59
07	4371 X	3413	-0-	-958	-0-	218 121	1 4	2456 618	2 9	Y	562	549 0				72
08	7719 X	1728	-0-	-5991	-0-	97 17	1 4	1207 407	2 9	Y	370	405 0				37
09	7470 X	1365	-0-	-6105	-0-	77 8	1 4	922 358	2 9	Y	325	308 0				54
10	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					54
MORO CREEK				WELL #: 3410H		RRCID -> 298947	COMPL. DATE 08/26/2024				TOTAL DEPTH 7337	PERF. 7175	- 22751			
05	77996 X	68961	-0-	-9035	-0-	2519 725	1 4	48883 16834	2 9	N	15304	15335 0				274
06	75480 X	72575	-0-	-2905	-0-	2627 635	1 4	53610 15703	2 9	N	14275	14265 0				284
07	77996 X	58602	-0-	-19394	-0-	6481 1467	1 4	34476 16178	2 9	N	14707	14712 0				279
08	77128 X	50408	-0-	-26720	-0-	6373 771	1 4	29425 13839	2 9	N	12581	12529 0				331
09	74640 X	66643	-0-	-7997	-0-	6735 273	1 4	47936 11699	2 9	N	10635	10832 0				134
10	74989 X	NO RPT	-0-	-74989	-0-					N	NO RPT					134
MORO CREEK				WELL #: 2413H		RRCID -> 299310	COMPL. DATE 03/19/2025				TOTAL DEPTH 7264	PERF. N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	67	-0-	-67	-67	3 1	1 9	63 19	2 9	N	1	1 0				-0-
07	SHUT IN	52270	-0-	52270	52337	2722 34	1 4	29991 19523	2 9	N	17748	17448 0				300
08	SHUT IN	120816	-0-	120816	173153	5528 66	1 4	84200 31022	2 9	N	28202	28234 0				268
09	SHUT IN	140474	-0-	140474	313627	6720 34	1 4	102443 31277	2 9	N	28434	28505 0				197
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	313627					N	NO RPT					197

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC															
MORO CREEK															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 884566															
WELL #: 2412H RRCID -> 299642 COMPL. DATE 06/13/2025 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7000 - 23001															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SHUT IN	471	-0-	471	471	18	1	331	2	N	111	103	0		8
						122	9								
07	SHUT IN	43930	-0-	43930	44401	2074	1	22848	2	N	17256	16975	0		289
						26	4	18982	9						
08	SHUT IN	98875	-0-	98875	143276	4220	1	64282	2	N	27566	27592	0		263
						50	4	30323	9						
09	SHUT IN	120283	-0-	120283	263559	5567	1	84862	2	N	27114	27188	0		189
						29	4	29825	9						
10	13485 X NO RPT	-0-	-0-	-13485	250074					N	NO RPT				189
ASHERTON UNIT A														WELL #: 2801H RRCID -> 300412 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6932 - 16937	
05	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ASHERTON UNIT A														WELL #: 2802H RRCID -> 300413 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7056 - 16844	
05	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
ASHERTON UNIT A														WELL #: 2803H RRCID -> 300414 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7012 - 16879	
05	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
ASHERTON UNIT A														WELL #: 2804H RRCID -> 300415 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7030 - 16698	
05	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
CMWW B														WELL #: 2901H RRCID -> 300416 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6939 - 17124	
05	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT								
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.// 884566																	
CMWW B			WELL #: 2903H			RRCID -> 300417			COMPL. DATE 06/26/2013			TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7181 - 16841								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
ZIMMERMAN A			WELL #:			1H	RRCID -> 300463	COMPL. DATE 05/14/2025			TOTAL DEPTH 7659 PERF. N/A									
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ZIMMERMAN B			WELL #:			2H	RRCID -> 300464	COMPL. DATE 05/14/2025			TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A									
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BRISCOE RANCH (OLMOS)			12018 666			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC			273933																	
BRISCOE			WELL #: 3			RRCID -> 213469			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					46	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					46	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					46	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					46	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					46	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					46	
BRISCOE			WELL #:			4	RRCID -> 213470	COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
BRISCOE			WELL #:			11	RRCID -> 216436	COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10		85 X	85	-0-	-0-	-0-				85 3			Y	-0-					-0-	

BRISCOE RANCH (OLMOS)			//CONT.// 12018 666			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
FLINT OAK ENERGY, LLC			//CONT.// 273933																
BRISCOE (5140)			WELL #: 8002			RRCID -> 220342			COMPL. DATE 04/21/2006			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRISCOE (5140)			WELL #: 8007			RRCID -> 220367			COMPL. DATE 05/29/2006			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*10	87	X	87	-0-	-0-	-0-		87	3			N	-0-					-0-	
BRISCOE (5140)			WELL #: 8008			RRCID -> 220370			COMPL. DATE 06/07/2006			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRISCOE			WELL #: 21			RRCID -> 220777			COMPL. DATE 08/13/2006			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850							
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
			PLUGGED AND ABANDONED			11/07/2023													
BRISCOE (5140)			WELL #: 8010			RRCID -> 220888			COMPL. DATE 08/09/2006			TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BRISCOE (5140)			WELL #: 8012			RRCID -> 221218			COMPL. DATE 09/28/2006			TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933													
BRISCOE (5140)		WELL #:		8009	RRCID -> 221242		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH		5050	PERF. 4793 - 4804					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	471 X	471	-0-	-0-	-0-		471	3			N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		42	RRCID -> 221505		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH		6000	PERF. 4670 - 4677					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		43	RRCID -> 222212		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH		6000	PERF. 4832 - 4844					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8016	RRCID -> 223309		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH		5150	PERF. 4620 - 4644					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8020	RRCID -> 224554		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH		5050	PERF. 4484 - 4520					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRISCOE		WELL #:		29	RRCID -> 227662		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH		5300	PERF. 4860 - 4866					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		54	RRCID -> 229816		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH		5750	PERF. 4993 - 5010					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)														
FLINT OAK ENERGY, LLC														
BRISCOE, DOLPH "B"														
WELL #: 55 RRCID -> 229955 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
BRISCOE, DOLPH "B"														
WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
BRISCOE (5140)														
WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	7
*10	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3				N	-0-	7
BRISCOE (5140)														
WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	7
*10	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3				N	-0-	7
BRISCOE (5140)														
WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*10	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3				N	-0-	-0-
BRISCOE (5140)														
WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
BRISCOE (5140)														
WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270														
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933							
BRISCOE (5140)		WELL #: 8036		RRCID -> 232741		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
*10	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	3		7
BRISCOE (5140)		WELL #: 8038		RRCID -> 232742		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BRISCOE (5140)		WELL #: 8024		RRCID -> 235763		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BRISCOE		WELL #: 43		RRCID -> 235889		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				123
BRISCOE		WELL #: 8035		RRCID -> 237938		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BRISCOE (5140)		WELL #: 8042		RRCID -> 241878		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BRISCOE		WELL #: 44		RRCID -> 241882		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				90

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933							
BRISCOE (5140)		WELL #: 8045		RRCID -> 241896		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8047		RRCID -> 241904		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*10	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-

BRISCOE		WELL #: 22		RRCID -> 243059		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	3	Y	-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 49		RRCID -> 243065		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2023									

BRISCOE		WELL #: 16		RRCID -> 243066		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BRISCOE		WELL #: 33		RRCID -> 244586		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)			//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
FLINT OAK ENERGY, LLC			//CONT.//		273933											
BRISCOE			WELL #:		34	RRCID -> 249646		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5500		PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BRISCOE (5140)					WELL #: 8013		RRCID -> 251103		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4495 -		4508	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BRISCOE (5140)					WELL #: 8032		RRCID -> 273158		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4837 -		4874	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
CAGE (ESCONDIDO)					14597 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK					
RAM RIVER RESOURCES, INC.					689327											
SHAMROCK-CAGE					WELL #: 1089		RRCID -> 066569		COMPL. DATE 04/27/1976		TOTAL DEPTH 2700		PERF. N/A			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CALLIHAM, SOUTH (JACKSON)					14866 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN					
TROTTER-HOWLING & HATTAWAY					871290											
CLAUNCH, B. C.					WELL #: 3		RRCID -> 000087		COMPL. DATE 05/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 418 -		428	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CALLIHAM, SOUTH (1100)					14866 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN					
ELBO CO., THE					246610											
WHITMIRE, W. A.					WELL #: 1		RRCID -> 000091		COMPL. DATE 12/10/1956		TOTAL DEPTH 1138		PERF. 1094 -		1102	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (GOVT. WELLS 2600)				15146 259	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN			
G. & M. ENERGY COMPANY				292290						
HARRIS, L.				WELL #: 1	RRCID -> 000099	COMPL. DATE 10/05/1957	TOTAL DEPTH	2651	PERF. 2631	- 2650
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700)				15146 370	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
TEXAS, LES & CO.				846666						
EBERT GAS UNIT				WELL #: 1A	RRCID -> 094297	COMPL. DATE 05/26/1981	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2796	- 2800
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1836		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1836		N	-0-		-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1836		N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836		N	NO RPT		-0-
CAMPANA, S. (QUEEN CITY 5900)				15146 444	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
EDRINGTON, H. C. EST. -I-				WELL #: 31	RRCID -> 090536	COMPL. DATE 01/20/2023	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 3932	- 3960
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700)				15146 530	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
SCOTT FOUNDATION				WELL #: 5	RRCID -> 202556	COMPL. DATE 06/25/2004	TOTAL DEPTH	10074	PERF. 7916	- 7924
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 9500)				15146 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886						
P. KYNETTE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 287435	COMPL. DATE 03/10/2024	TOTAL DEPTH	10010	PERF. 9590	- 9740
05	49104	26014	-0-	-23090	-0-	25721 2	293 9	N	266	297 1 80
06	47520	28600	-0-	-18920	-0-	28284 2	316 9	N	287	314 1 53
07	49104	29882	-0-	-19222	-0-	29589 2	293 9	N	266	273 1 46
08	30131 R	30131	-0-	-0-	-0-	29827 2	304 9	N	276	168 1 154
09	28590 #	28582	-0-	-8	-0-	28306 2	276 9	N	251	305 1 100
10	29884 #	28130	-0-	-1754	-0-	27837 2	293 9	N	266	313 1 53

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
EDRINGTON, H. C. EST. "I"														
WELL #: 33 RRCID -> 096139 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10385 - 10398														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
EDRINGTON, H. C. EST. "I"														
WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11167 - 11212														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				90
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				90
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				90
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				90
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				90
CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
GOUGER GU 4 O/A														
WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342														
05	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	1		N	-0-				28
06	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	1		N	-0-				28
07	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	1		N	-0-				28
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1		N	-0-				28
*09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1		N	-0-				28
*10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1		N	-0-				28
CAMPANA, SOUTH (1450)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
GOUGER G/U #4 O/A														
WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455														
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SCOTT FOUNDATION														
WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
SCOTT FOUNDATION														
WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAMPANA, SOUTH (1500)			15146 785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
ATLAS OPERATING LLC			036587												
KYNETTE, P.			WELL #:	29	RRCID ->	121180	COMPL. DATE	04/30/1986	TOTAL DEPTH	6378	PERF. 1487 -	1497			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313												
SCHOELLER, KATE			WELL #:	3	RRCID ->	187257	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	3106	PERF. 1530 -	1534			
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327												
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A			WELL #:	7	RRCID ->	132133	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	3009	PERF. 1490 -	1502			
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			7
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			7
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			7
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			7
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			7
*10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	1			N	-0-			7
CAMPANA, SOUTH (1600)			15146 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327												
GOUGER GAS UNIT NO. 4			WELL #:	8	RRCID ->	130823	COMPL. DATE	04/25/1989	TOTAL DEPTH	3022	PERF. 1606 -	1622			
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CAMPANERO (CANYON)			15153 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
RIO-TEX, INC.			712930												
MOODY			WELL #:	1	RRCID ->	076843	COMPL. DATE	03/13/1978	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2288 -	3333			
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9					Y	NO RPT			-0-
MOODY			WELL #:	4	RRCID ->	076844	COMPL. DATE	03/18/1978	TOTAL DEPTH	4638	PERF. 3158 -	3285			
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT			-0-

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.//		15153 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
RIO-TEX, INC.		//CONT.//		712930								
MOODY		WELL #:		6	RRCID -> 076845		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2235 - 3193	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-	-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-	-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-	-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-	-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	9				Y	NO RPT	-0-
MOODY		WELL #:		3	RRCID -> 077109		COMPL. DATE 04/06/1978		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2263 - 3875	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
MOODY		WELL #:		5	RRCID -> 077558		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3046 - 3196	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
MOODY		WELL #:		8	RRCID -> 085380		COMPL. DATE 11/13/1979		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 2309 - 3347	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-	-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-	-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-	-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-	-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	7				Y	NO RPT	-0-
MOODY, DENMAN		WELL #:		7	RRCID -> 085505		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3286 - 3453	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-	-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-	-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-	-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-	-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	12				Y	NO RPT	-0-
MOODY		WELL #:		B 1	RRCID -> 097028		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2234 - 2333	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-	-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-	-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-	-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-	-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	15				Y	NO RPT	-0-
MOODY		WELL #:		702	RRCID -> 152330		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4101		PERF. 3186 - 3330	
05		589 N	461	-0-	-128	-0-	28	1	433	2	Y	-0-
06		570 N	238	-0-	-332	-0-	14	1	224	2	Y	-0-
07	DLQ	G-10	359	-0-	359	359	21	1	338	2	Y	-0-
08	DLQ	G-10	549	-0-	549	908	33	1	516	2	Y	-0-
09		1033 N	125	-0-	-908	-0-	8	1	117	2	Y	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.//		15153 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
RIO-TEX, INC.		//CONT.//		712930												
MOODY		WELL #:		205	RRCID -> 154945		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH		3996	PERF. 3467 - 3632				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CARON RANCH (1300)				15840 150	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
CHALLENGER OIL INC				152379												
CARON		WELL #:		2	RRCID -> 125827		COMPL. DATE 07/14/1987		TOTAL DEPTH		3708	PERF. 1293 - 1297				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARRIZO				15906 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, R. BRACKEN				102824												
		WELL #:		42w	RRCID -> 267041		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH		5547	PERF. 4900 - 5160				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARRIZO (ESCONDIDO 1350)				15906 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
TRINITY OPERATING (USG), LLC				870209												
WEST, G.W.		WELL #:		8	RRCID -> 265245		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH		3682	PERF. 1600 - 1650				
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CATARINA, SW. (OLMOS)				16340 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978												
GATES RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 059872		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH		5392	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES RANCH		WELL #:		10	RRCID -> 061190		COMPL. DATE 01/07/1975		TOTAL DEPTH		5424	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
GATES RANCH		WELL #:		1190	RRCID -> 064782		COMPL. DATE 11/21/1975		TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES RANCH "A"		WELL #:		2203	RRCID -> 065829		COMPL. DATE 11/10/1975		TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES RANCH		WELL #:		2225	RRCID -> 072909		COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
COTULLA		WELL #:		5797	RRCID -> 090526		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COTULLA		WELL #:		5788	RRCID -> 090528		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5476							
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2025																
GATES RANCH		WELL #:		1074	RRCID -> 092178		COMPL. DATE 02/03/1981		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832							
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES RANCH		WELL #:		1236	RRCID -> 117968		COMPL. DATE 05/14/1985		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES RANCH "A"		WELL #:		1030	RRCID -> 191282		COMPL. DATE 03/28/2002		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES "0" TR3		WELL #:		2	RRCID -> 220308		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COTULLA RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 251845		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES "0" TR3		WELL #:		3	RRCID -> 253106		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

GATES "0" TR3		WELL #:		4	RRCID -> 256538		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398					
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			21
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			21
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			21
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			21
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			21
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			21

GATES 0 TR2		WELL #:		3	RRCID -> 257900		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 0 TR2		WELL #:		4	RRCID -> 272850		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978					
GATES 0 TR2		WELL #:		5H	RRCID -> 282048	COMPL. DATE 06/10/2022	TOTAL DEPTH 5864	PERF. 6100	- 6613
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
SOUTH COAST OIL & GAS CO.		802633							
STUMBERG		WELL #:		5	RRCID -> 095640	COMPL. DATE 09/20/1981	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 4626	- 4648
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
CATARINA, SW (SAN MIGUEL, OIL)		16340 801			ASSOCIATED	49B		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978							
GATES RANCH -A-		WELL #:		1110	RRCID -> 282822	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5342	- 5514
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)		16340 900			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
FLINT OAK ENERGY, LLC		273933							
BRISCOE (5140)		WELL #:		1	RRCID -> 216202	COMPL. DATE 03/29/2006	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4992	- 5043
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		64
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978							
GATES RANCH		WELL #:		1031	RRCID -> 077562	COMPL. DATE 06/11/1978	TOTAL DEPTH 5509	PERF. 5290	- 5400
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		1
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		1
GATES RANCH		WELL #:		4031	RRCID -> 083204	COMPL. DATE 05/19/1979	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5162	- 5320
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		2

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706										RRCID -> 164852		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 5837		PERF. 5666 - 5690	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
GATES RANCH "A"										WELL #: 3031		RRCID -> 194612		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419	
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-		
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-		
GATES N TR5										WELL #: 180		RRCID -> 275469		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880	
05	7471	X	6530	-0-	-941	-0-	581	1	5916	3	N	30	29	1	35		
							33	9									
06	7230	X	6200	-0-	-1030	-0-	649	1	5496	3	N	50	43	1	42		
							55	9									
07	6975	X	5883	-0-	-1092	-0-	594	1	5236	3	N	48	39	1	51		
							53	9									
08	6851	X	5325	-0-	-1526	-0-	460	1	4822	3	N	39	54	1	36		
							43	9									
09	6630	X	6371	-0-	-259	-0-	434	1	5882	3	N	50	50	1	36		
							55	9									
10	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT			36		
GATES 'N' TR4										WELL #: 6		RRCID -> 275928		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654	
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	3	N	-0-			44		
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-			44		
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	N	-0-			44		
08	217	N	30	-0-	-187	-0-	3	1	27	3	N	-0-			44		
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	N	-0-			44		
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			44		
SM ENERGY COMPANY 788997																	
BRISCOE -A- WELL #: 630										RRCID -> 078768		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
CATCLAW (OLMOS) 16343 500 ASSOCIATED										ONE WELL				CNTY: DIMMIT			
MCR OPERATING GROUP 555857																	
MORO CREEK RANCH WELL #: 3										RRCID -> 138912		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3986 - 3991			
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-		
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-		
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			-0-		
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A)														
HAMILTON, CLAY														
VESTRING ET AL														
16495 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA														
348557														
WELL #: 2 T RRCID -> 083701					COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A)														
HAMILTON, CLAY														
VESTRING ET AL														
16495 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA														
348557														
WELL #: 2 C RRCID -> 083700					COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3301 - 3304									
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHAPPAROSA (OLMOS)														
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.														
CHAPARROSA RANCH														
17093 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA														
174017														
WELL #: 54 RRCID -> 160092					COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHARLOTTE (ESCONDIDO B)														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC														
PEARLSTONE, CLAIRE														
17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA														
100797														
WELL #: 6 RRCID -> 214314					COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHARLOTTE, E. (OLMOS)														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC														
PEARLSTONE, CLAIRE														
17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA														
100797														
WELL #: 6 RRCID -> 214312					COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314									
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHICON LAKE			17668 001			ASSOCIATED			49B			CNTY: MEDINA					
COLE, L. R. & SONS			167090														
COLE, L. R. & SONS			WELL #: 1			RRCID -> 087519			COMPL. DATE 04/03/1980			TOTAL DEPTH 1442 PERF. 1377 - 1398					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHITTIM (BUDA)			17876 152			ASSOCIATED			49B			CNTY: MAVERICK					
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC			254263														
CHITTIM 141			WELL #: 2			RRCID -> 298791			COMPL. DATE 10/22/2022			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5402 - 5538					
05	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHITTIM (GEORGETOWN)			17876 249			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MAVERICK					
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.			174017														
CHITTIM, ANNIE E. (115)			WELL #: 7MJ			RRCID -> 053971			COMPL. DATE 11/08/1972			TOTAL DEPTH 2845 PERF. N/A					
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1			N	-0-					-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1			N	-0-					-0-
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	-0-	178	1			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHITTIM, ANNIE E.			WELL #: 14JC			RRCID -> 056203			COMPL. DATE 06/25/1973			TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC			254263														
CHITTIM			WELL #: 1187			RRCID -> 177494			COMPL. DATE 11/04/1999			TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PATTERSON ENERGY CORPORATION			643402														
BRISCOE SANER			WELL #: 1			RRCID -> 193138			COMPL. DATE 12/18/2002			TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2646 - 2660					
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1065

RECLASSIFIED TO OIL

01/01/2018

CHITTIM (4900)													CNTY: MAVERICK	
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.														
CHITTIM, ANNIE E.														
WELL #: 14JT RRCID -> 056202 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-				-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	1		N	-0-				-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	1		N	-0-				-0-
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	1		N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CHITTIM (5000)													CNTY: MAVERICK	
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.														
WRIGHT, TULETA CHITTIM														
WELL #: 6 RRCID -> 034408 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 5150 - 5160														
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-				-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	1		N	-0-				-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	1		N	-0-				-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	1		N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CHITTIM, ANNIE E. -PJ-														
WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114														
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-				-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	1		N	-0-				-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	1		N	-0-				-0-
08	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	1		N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC														
CHITTIM														
WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151														
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	1		N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CHITTIM														
WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CHITTIM														
WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHITTIM (5400)										17876 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC										254263						
CHITTIM, ANNIE E.										WELL #: 1141	RRCID -> 094675	COMPL. DATE 05/30/1981	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5408 - 5423	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600)										17876 684	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MAVERICK			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.										174017						
CHITTIM, ANNIE E.										WELL #: R 1	RRCID -> 000124	COMPL. DATE 10/13/1964	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5200 - 5210	
05		201 S	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-					-0-
06		196 S	196	-0-	-0-	-0-	196	1		N	-0-					-0-
07		189 S	189	-0-	-0-	-0-	189	1		N	-0-					-0-
08		186 S	177	-0-	-9	-0-	177	1		N	-0-					-0-
09		0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E.										WELL #: X 1	RRCID -> 000125	COMPL. DATE 01/23/1963	TOTAL DEPTH	6061	PERF. 5432 - 5448	
05		204 S	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-					-0-
06		190 S	190	-0-	-0-	-0-	190	1		N	-0-					-0-
07		199 S	199	-0-	-0-	-0-	199	1		N	-0-					-0-
08		217 S	169	-0-	-48	-0-	169	1		N	-0-					-0-
09		0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E.										WELL #: R 17	RRCID -> 000127	COMPL. DATE 12/17/1962	TOTAL DEPTH	5792	PERF. 5538 - 5546	
05		196 S	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-					-0-
06		193 S	193	-0-	-0-	-0-	193	1		N	-0-					-0-
07		197 S	197	-0-	-0-	-0-	197	1		N	-0-					-0-
08		186 S	182	-0-	-4	-0-	182	1		N	-0-					-0-
09		0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WRIGHT, TULETA CHITTIM										WELL #: 5 U	RRCID -> 030575	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7186	PERF. 5580 - 6038
05	14B	DENY	113	-0-	113	404	113	2		N	-0-					-0-
06	14B	DENY	179	-0-	179	583	179	1		N	-0-					-0-
07		778 N	195	-0-	-583	-0-	195	1		N	-0-					-0-
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	1		N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ-										WELL #: 1	RRCID -> 053244	COMPL. DATE 06/13/1972	TOTAL DEPTH	6100	PERF. N/A	
05		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-					-0-
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	1		N	-0-					-0-
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	1		N	-0-					-0-
08		186 N	184	-0-	-2	-0-	184	1		N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017														
CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2				N	-0-			115
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 1				N	-0-			115
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 1				N	-0-			115
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 1				N	-0-			115
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467														
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2				N	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 1				N	-0-			-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 1				N	-0-			-0-
08	217 N	177	-0-	-40	-0-	177 1				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572														
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2				N	-0-			-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 1				N	-0-			-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 1				N	-0-			-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 1				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393														
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2				N	-0-			-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 1				N	-0-			-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 1				N	-0-			-0-
08	217 N	164	-0-	-53	-0-	164 1				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514														
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2				N	-0-			31
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 1				N	-0-			31
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 1				N	-0-			31
08	310 N	201	-0-	-109	-0-	201 1				N	-0-			31
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263														
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638														
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 1				N	-0-			-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 1				N	-0-			-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 1				N	-0-			-0-
08	558 N	460	-0-	-98	-0-	460 1				N	-0-			-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 1				N	-0-			-0-
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 1				N	-0-			-0-

CHITTIM (5600)		//CONT.//		17876 684	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263									
CHITTIM		WELL #:		5	RRCID ->	000129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 5572 - 6638	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHITTIM		WELL #:		6	RRCID ->	000130	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 5600 - 5609	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CHITTIM G		WELL #:		1104	RRCID ->	220307	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL	DEPTH	5675	PERF. 5506 - 5607	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHITTIM (7000 SLIGO)				17876 836	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK				
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017									
WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #:		5 L	RRCID ->	030574	COMPL. DATE	03/27/1963	TOTAL	DEPTH	7186	PERF. 7090 - 7186	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHITTIM, E. (RODESSA 5300)				17877 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263									
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #:		1421	RRCID ->	093061	COMPL. DATE	04/06/1981	TOTAL	DEPTH	5903	PERF. 5291 - 5311	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHITTIM RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	162930	COMPL. DATE	05/06/1997	TOTAL	DEPTH	7250	PERF. 5278 - 5288	
05	DLQ G-10	71	-0-	71	1724	71	1		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	71	-0-	71	1795	71	1		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	64	-0-	64	1859	64	1		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	73	-0-	73	1932	73	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	69	-0-	69	2001	69	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	69	-0-	69	2070	69	1		Y	-0-			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK										
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263																
CHITTIM RANCH		WELL #: 1291		RRCID -> 162996		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	194	-0-	194	4087		194	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	201	-0-	201	4288		201	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	176	-0-	176	4464		176	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	194	-0-	194	4658		194	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	192	-0-	192	4850		192	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	192	-0-	192	5042		192	1			Y	-0-					-0-
CHITTIM RANCH				WELL #: 1431		RRCID -> 163096		COMPL. DATE 04/16/1997		TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328								
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
CHITTIM RANCH				WELL #: 1582		RRCID -> 167679		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337								
05	DLQ	G-10	8	-0-	8	2454		8	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	20	-0-	20	2474		20	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	59	-0-	59	2533		59	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2533						Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	2	-0-	2	2535		2	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	2	-0-	2	2537		2	1			Y	-0-					-0-
CHITTIM RANCH				WELL #: 1292		RRCID -> 168194		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221								
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
CHITTIM RANCH				WELL #: 1581		RRCID -> 170673		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390								
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
CHITTIM				WELL #: 1142		RRCID -> 188814		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CHITTIM				WELL #: 1141		RRCID -> 189043		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263								
CHITTIM		WELL #: 2143		RRCID -> 191373		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	1	N	-0-	-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	1	N	-0-	-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	1	N	-0-	-0-
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	1	N	-0-	-0-
*09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	1	N	-0-	-0-
*10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	1	N	-0-	-0-
CHITTIM		WELL #: 2128		RRCID -> 191498		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713		
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	1	N	-0-	-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	1	N	-0-	-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1	N	-0-	-0-
08	279 N	161	-0-	-118	-0-	161	1	N	-0-	-0-
*09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	1	N	-0-	-0-
*10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	1	N	-0-	-0-
CHITTIM RANCH		WELL #: 3128		RRCID -> 192395		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144		
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1	N	-0-	-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	1	N	-0-	-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	1	N	-0-	-0-
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	1	N	-0-	-0-
*09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	1	N	-0-	-0-
*10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	1	N	-0-	-0-
CHITTIM RANCH		WELL #: 1127		RRCID -> 192403		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088		
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-	-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-	-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-	-0-
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	1	N	-0-	-0-
*09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-	-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1	N	-0-	-0-
CHITTIM		WELL #: 2140		RRCID -> 193942		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977		
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	1	N	-0-	-0-
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	1	N	-0-	-0-
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	1	N	-0-	-0-
08	620 N	387	-0-	-233	-0-	387	1	N	-0-	-0-
*09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	1	N	-0-	-0-
10	620 N	461	-0-	-159	-0-	461	1	N	-0-	-0-
CHITTIM		WELL #: 1140		RRCID -> 194029		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176		
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	1	N	-0-	-0-
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	1	N	-0-	-0-
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	1	N	-0-	-0-
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	1	N	-0-	-0-
*09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	1	N	-0-	-0-
*10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	1	N	-0-	-0-
CHITTIM		WELL #: 1144H		RRCID -> 195714		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK									
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263									
CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	1	N	-0-
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	1	N	-0-
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	1	N	-0-
08	899 N	811	-0-	-88	-0-	811	1	N	-0-
*09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	1	N	-0-
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT
CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462									
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	1	N	-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	1	N	-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	1	N	-0-
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	1	N	-0-
*09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	1	N	-0-
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT
CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626									
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	1	N	-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	1	N	-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	1	N	-0-
08	434 N	297	-0-	-137	-0-	297	1	N	-0-
*09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	1	N	-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT
CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807									
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	1	N	-0-
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	1	N	-0-
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	1	N	-0-
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	1	N	-0-
*09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	1	N	-0-
*10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	1	N	-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263														
CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619														
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	1			N	-0-			-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	1			N	-0-			-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	1			N	-0-			-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	1			N	-0-			-0-
*09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	1			N	-0-			-0-
10	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	1			N	-0-			-0-
CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261														
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	1			N	-0-			-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	1			N	-0-			-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	1			N	-0-			-0-
08	403 N	354	-0-	-49	-0-	354	1			N	-0-			-0-
*09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	1			N	-0-			-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010														
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	1			N	-0-			-0-
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	1			N	-0-			-0-
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	1			N	-0-			-0-
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	1			N	-0-			-0-
*09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	1			N	-0-			-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121														
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-			-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	1			N	-0-			-0-
08	124 N	12	-0-	-112	-0-	12	1			N	-0-			-0-
*09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	1			N	-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263														
CHITTIM		WELL #: 3142 H		RRCID -> 212561		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	1			N	-0-					-0-
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	1			N	-0-					-0-
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	1			N	-0-					-0-
08	620 N	534	-0-	-86	-0-	534	1			N	-0-					-0-
*09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	1			N	-0-					-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM 131				WELL #: 1131H		RRCID -> 213009		COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851						
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	1			N	-0-					-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	1			N	-0-					-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	1			N	-0-					-0-
*09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	1			N	-0-					-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM				WELL #: 4128HT		RRCID -> 230149		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100						
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	1			N	-0-					-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	1			N	-0-					-0-
*09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	1			N	-0-					-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM				WELL #: 1176H		RRCID -> 230589		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-

CHITTIM				WELL #: 2127H		RRCID -> 233338		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705						
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	1			N	-0-					-0-
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	1			N	-0-					-0-
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	1			N	-0-					-0-
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	1			N	-0-					-0-
*09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM				WELL #: 3129HT		RRCID -> 238008		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858						
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	1			N	-0-					-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-					-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	1			N	-0-					-0-
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	1			N	-0-					-0-
*09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	1			N	-0-					-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310)														
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC														
CHITTIM, ANNIE E.														
WELL #: 1161					RRCID -> 108368					COMPL. DATE 09/14/1983				
TOTAL DEPTH 6200					PERF. 5299 - 5307					CNTY: MAVERICK				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
CHOKE CANYON (SLIGO)														
PETROTX OPERATING, LLC														
MORRILL SLIGO														
WELL #: 1					RRCID -> 220585					COMPL. DATE 12/16/2006				
TOTAL DEPTH 13949					PERF. 13544 - 13708					CNTY: MCMULLEN				
05	9067		4952	-0-	-4115	-0-	4952	2				N	-0-	-0-
06	10890		5850	-0-	-5040	-0-	5850	2				N	-0-	-0-
07	11723		6280	-0-	-5443	-0-	6280	2				N	-0-	-0-
08	11977		6407	-0-	-5570	-0-	6407	2				N	-0-	-0-
*09	12260		6535	-0-	-5725	-0-	6535	2				N	-0-	-0-
*10	14651		7744	-0-	-6907	-0-	7744	2				N	-0-	-0-
CHONAN (S.M.D.)														
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.														
CHITTIM														
WELL #: 1					RRCID -> 145261					COMPL. DATE 04/22/1993				
TOTAL DEPTH 2600					PERF. 268 - 2320					CNTY: ZAVALA				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
CINDY ANN (AUSTIN CHALK)														
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.														
FLIELLER, JEROME, JR.														
WELL #: 1					RRCID -> 222604					COMPL. DATE N/A				
TOTAL DEPTH 6222					PERF. 5897 - 5915					CNTY: WILSON				
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2019														
NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD														
REED, D. P.														
WELL #: 1					RRCID -> 222595					COMPL. DATE N/A				
TOTAL DEPTH 6000					PERF. 5785 - 5799					CNTY: LA SALLE				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	43
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	43
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	43
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	43
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	43
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	43
COOKE (EDWARDS LIME)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 000132					COMPL. DATE 02/03/1956				
TOTAL DEPTH 10815					PERF. 10286 - 10326					CNTY: LA SALLE				
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	70	1	115	2		N	-0-	3
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	90	1	318	2		N	-0-	3
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	37	1	181	2		N	-0-	3
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	51	1	48	2		N	-0-	3
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	23	1	142	2		N	-0-	3
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT	3

COOKE (EDWARDS LIME)			//CONT.//			20336 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//			499978													
PXP COOKE, C. N., -B-			WELL #:			1	RRCID -> 000133			COMPL. DATE 08/20/1959			TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COOKE NO. 24 UNIT					WELL #:	24	RRCID -> 107057			COMPL. DATE 06/05/1983			TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281						
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-						-0-	
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-						-0-	
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-						-0-	
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-						-0-	
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-						-0-	
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT						-0-	
PXP COOKE, C. N.					WELL #:	A 2	RRCID -> 146006			COMPL. DATE 07/05/1993			TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
COOKE "A"					WELL #:	1	RRCID -> 146886			COMPL. DATE 09/19/1993			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396						
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-						20	
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-						20	
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-						20	
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-	20	1				-0-	
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-						-0-	
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT						-0-	
COOKE "B"					WELL #:	1	RRCID -> 148735			COMPL. DATE 02/23/1994			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
CARTWRIGHT "A"					WELL #:	1	RRCID -> 151609			COMPL. DATE 09/17/1994			TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416						
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	18	1	30	2	N	-0-						-0-	
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-						-0-	
07	9	N	4	-0-	-5	-0-	1	1	3	2	N	-0-						-0-	
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	5	1	4	2	N	-0-						-0-	
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-						-0-	
10	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT						-0-	
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST					WELL #:	2	RRCID -> 151682			COMPL. DATE 09/19/1994			TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470						
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-						-0-	
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-						-0-	
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-						-0-	
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	2	N	-0-						-0-	
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-						-0-	
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT						-0-	

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.//		20336 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GEORGE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	151834	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	10800 PERF.10272 - 10400			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-		-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-		-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-		-0-
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-		-0-
10	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT		-0-

COOKE, C. N. TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	163606	COMPL. DATE	04/04/1997	TOTAL DEPTH	10507 PERF.10248 - 10396			
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-		-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		-0-
07	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-		-0-
08	6 N	5	-0-	-1	-0-	3	1	2	2	N	-0-		-0-
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-		-0-
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT		-0-

MARTIN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	165508	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10492 PERF.10315 - 10492			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HIXON		WELL #:		1	RRCID ->	176535	COMPL. DATE	02/28/2000	TOTAL DEPTH	10400 PERF.10210 - 10228			
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

THORNTON "H"		WELL #:		1	RRCID ->	193944	COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A PERF.10378 - 12731			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

THRONTON "H"		WELL #:		2	RRCID ->	196299	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	12635 PERF.10125 - 12635			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

COOKE B-1 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	201965	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	10386 PERF.10265 - 10375			
05	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	858	1	1413	2	Y	-0-		3
06	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	1588	1	5616	2	Y	-0-		3
07	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	1201	1	5934	2	Y	-0-		3
08	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	2430	1	2243	2	Y	-0-		3
09	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	881	1	5425	2	Y	-0-		3
10	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		3

COOKE (EDWARDS LIME)				//CONT.//		20336 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978															
COOKE "A"				WELL #:		2	RRCID -> 203295		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10200 - 10350								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
SUTTON PRODUCING CORP.						831283															
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST				WELL #:		1	RRCID -> 150288		COMPL. DATE 05/06/1994		TOTAL DEPTH 13218		PERF. N/A								
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
COOKE (WILCOX 4100)						20336 625	NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.						499978															
COOKE NO. 25 UNIT				WELL #:		25	RRCID -> 205596		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 4088 - 4093								
05	5	R	5	-0-		-0-		-0-	2	1	3	2	N	-0-						-0-	
06	7	R	7	-0-		-0-		-0-	2	1	5	2	N	-0-						-0-	
07	7	R	7	-0-		-0-		-0-	1	1	6	2	N	-0-						-0-	
08	9	R	9	-0-		-0-		-0-	5	1	4	2	N	-0-						-0-	
09	7	#	3	-0-		-4		-0-	3	2			N	-0-						-0-	
10	7	#	NO RPT	-0-		-7		-0-					N	NO RPT						-0-	
COOKE (WILCOX 4600)						20336 875	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LA SALLE								
SUTTON PRODUCING CORP.						831283															
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST				WELL #:		1	RRCID -> 176727		COMPL. DATE 05/06/1994		TOTAL DEPTH 13218		PERF. 4644 - 4654								
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		3546					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		3546					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		3546					N	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		3546					N	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		3546					N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		3546					N	NO RPT						-0-	
COOKE (WILCOX 5000)						20336 886	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LA SALLE								
BAY ROCK CORP.						057850															
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3				WELL #:			RRCID -> 057515		COMPL. DATE 01/23/1974		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4920 - 4925								
05	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

COOKE, WEST (OLMOS)			20345 600			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LA SALLE							
FLETCHER OPERATING, LLC			273611																
MARTIN, J.C. (BUFFALO)			WELL #: 1			RRCID -> 292269			COMPL. DATE 02/14/1978			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7588 - 7607							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	124 N	77	-0-	-47	-0-			32	1	45	2	N	-0-					-0-	
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-			21	1	58	2	N	-0-					-0-	
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-			27	1	69	2	N	-0-					-0-	
08	62 N	49	-0-	-13	-0-			22	1	27	2	N	-0-					-0-	
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-			5	1	16	2	N	-0-					-0-	
10	93 N	41	-0-	-52	-0-			16	1	25	2	N	-0-					-0-	
COOKE RANCH (OLMOS)			20355 450			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978																
C. N. COOKE "B" UNIT			WELL #: 28B			RRCID -> 203301			COMPL. DATE 10/08/1985			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914							
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-			50	1	81	2	N	-0-					34	
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-			32	1	113	2	N	-0-					34	
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-			67	1	332	2	N	-0-					34	
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-			175	1	161	2	N	-0-	34	1			-0-	
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			36	1	220	2	N	-0-	NO RPT				-0-	
COUSINS (QUEEN CITY 5740)			21172 200			ASSOCIATED			49B			CNTY: MCMULLEN							
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.			647284																
ROOS, L. W.			WELL #: 6			RRCID -> 220990			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749							
05	217 #	81	-0-	-136	-0-			81	2			N	-0-					14	
06	210 #	180	-0-	-30	-0-			180	2			N	-0-					14	
07	301 R	301	-0-	-0-	-0-			301	2			N	-0-					14	
08	155 #	106	-0-	-49	-0-			106	2			N	-0-					14	
09	307 R	307	-0-	-0-	-0-			307	2			N	-0-					14	
10	248 #	199	-0-	-49	-0-			199	2			N	-0-					14	
COUSINS (SLICK-WILCOX)			21172 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO.			729060																
COUSINS			WELL #: 1			RRCID -> 172575			COMPL. DATE 03/08/1999			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
COUSINS			WELL #: 2			RRCID -> 173405			COMPL. DATE 05/10/1999			TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

CROSS-S-RANCH (ELAINE)		21865 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
EL INDIO OPERATING CO., INC.		250179									
MEDINA STATION		WELL #:		RRCID -> 122482		COMPL. DATE 10/03/1986		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4232 - 4236	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	73
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	73
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	73
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	73
PLUGGED AND ABANDONED_____					10/29/2018						
CROWTHER (5600)		22030 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
REA OIL & GAS, INC.		695743									
JAMBERS, GEORGE		WELL #:		RRCID -> 115182		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 6036		PERF. 5634 - 5641	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	31
PLUGGED AND ABANDONED_____					08/21/1996						
DAN COBBS (WILCOX, L.O.)		22924 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584									
STRIDDE, HERBERT		WELL #:		RRCID -> 156797		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 7656		PERF. 5260 - 5500	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915									
LARRY MILES		WELL #:		RRCID -> 268955		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 12331		PERF. 6371 - 6384	
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	33	1	257	3	Y	-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	25	1	214	3	Y	-0-
07	DLQ G-10	297	-0-	297	297	30	1	267	3	Y	-0-
08	DLQ G-10	262	-0-	262	559	19	1	243	3	Y	-0-
09	DLQ G-10	93	-0-	93	652	3	1	90	3	Y	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	652					Y	-0-
DE JORJA (REWORK SERPENTINE)		23658 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459									
WEST		WELL #:		RRCID -> 159608		COMPL. DATE 08/14/1996		TOTAL DEPTH 2894		PERF. 2748 - 2792	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768				N	NO RPT	-0-

DEBBY (GOV'T WELLS)		23787 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN			
TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION		848010									
MATULA, ROBERT		WELL #: 1A		RRCID -> 147066		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 1300		PERF. 944 - 949	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
DENT INGRAM (OLMOS 1)		24317 440		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
L & J EXPLORATION, LLC		479852									
BOWMAN, RUTH MCLEAN		WELL #: 25		RRCID -> 074045		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 4000		PERF. N/A	
05	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HITCHCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 211031		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 3952		PERF. 3683 - 3689	
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						116
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						116
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						116
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2025											
DEVILS RIVER (STRAWN)		24462 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
PALUXY OIL & GAS, LLC		637446									
GLASSCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 065688		COMPL. DATE 01/20/1976		TOTAL DEPTH 10850		PERF. N/A	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 2		RRCID -> 067604		COMPL. DATE 07/08/1976		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 0 - 10641	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BLED SOE		WELL #: 1		RRCID -> 068566		COMPL. DATE 08/16/1976		TOTAL DEPTH 11009		PERF. N/A	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DEVILS RIVER (STRAWN)			//CONT.// 24462 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
PALUXY OIL & GAS, LLC			//CONT.// 637446														
GLASSCOCK, BERTHA			WELL #: 3			RRCID -> 068623			COMPL. DATE 09/29/1976			TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSON			WELL #: B 1			RRCID -> 068870			COMPL. DATE 10/31/1976			TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA			WELL #: 4A			RRCID -> 070687			COMPL. DATE 01/04/1977			TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A					
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA			WELL #: 5			RRCID -> 070691			COMPL. DATE 12/30/1976			TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLEDSON			WELL #: B 2			RRCID -> 077668			COMPL. DATE 06/18/1978			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864					
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA			WELL #: 3			RRCID -> 077669			COMPL. DATE 05/23/1978			TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME)										24806 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EVX OPERATING LLC										101131											
KHC SWD 1										WELL #:		1		RRCID -> 279192		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5470 - 6100	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
HOME PETROLEUM CORP.										396852											
MARTIN, ALONZO										WELL #:		1		RRCID -> 082143		COMPL. DATE 11/30/1999		TOTAL DEPTH 10715		PERF.10035 - 10540	
05		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-			3032	2		N	-0-					129			
06		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-			3989	2		N	-0-					129			
07		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-			3228	2		N	-0-					129			
08		5033 X	5033	-0-	-0-	-0-			5033	2		N	-0-					129			
09		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-			4245	2		N	-0-					129			
10		310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-						N	NO RPT					129			
REMORA OPERATING, LLC										701613											
DILWORTH, J.C. JR.										WELL #:		3		RRCID -> 000157		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11052		PERF.10748 - 10882	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
DILWORTH GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 039498		COMPL. DATE 03/02/1966		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10381 - 10625	
05		2294 X	22	-0-	-2272	-0-			22	2		N	-0-					51			
06		600 X	139	-0-	-461	-0-			139	2		N	-0-					51			
07		620 X	618	-0-	-2	-0-			618	2		N	-0-					51			
08		698 X	698	-0-	-0-	-0-			698	2		N	-0-					51			
09		754 X	754	-0-	-0-	-0-			753	2	1	9	N	1				52			
10		620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-						N	NO RPT					52			
DILWORTH GAS UNIT #1										WELL #:		2		RRCID -> 043436		COMPL. DATE 02/01/1968		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10337 - 10848	
05		620 N	22	-0-	-598	-0-			22	2		N	-0-					11			
06		180 N	139	-0-	-41	-0-			139	2		N	-0-					11			
07		618 N	618	-0-	-0-	-0-			618	2		N	-0-					11			
08		698 N	698	-0-	-0-	-0-			698	2		N	-0-					11			
09		754 N	754	-0-	-0-	-0-			753	2	1	9	N	1				12			
10		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-						N	NO RPT					12			
DILWORTH, J. C. JR.										WELL #:		6		RRCID -> 043951		COMPL. DATE 04/15/1968		TOTAL DEPTH 11020		PERF. N/A	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

DILWORTH (EDWARDS LIME)			//CONT.// 24806 333			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613																
DILWORTH, J. C. JR.			WELL #: 9			RRCID -> 050319			COMPL. DATE 04/29/1971			TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		26319 X	6600	-0-	-19719	-0-	-0-	-0-	6596	2	4	9	N	4					267
06		41758 X	41758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41752	2	6	9	N	5					272
07		37816 X	37816	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37804	2	12	9	N	11					283
08		45076 X	45076	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45070	2	6	9	N	5					288
09		40357 X	40357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40322	2	35	9	N	32					320
10		40517 X	NO RPT	-0-	-40517	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
DILWORTH, J. C. JR.			WELL #: 10			RRCID -> 053792			COMPL. DATE 09/26/1972			TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A							
05		1333 X	22	-0-	-1311	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					36
06		600 X	139	-0-	-461	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					36
07		620 X	618	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					36
08		698 X	698	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					36
09		754 X	754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	753	2	1	9	N	1					37
10		620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
DILWORTH, J. C. JR.			WELL #: 11			RRCID -> 065874			COMPL. DATE 01/01/1976			TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DILWORTH, J. C. JR.			WELL #: 12			RRCID -> 070264			COMPL. DATE 12/05/1976			TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DILWORTH GAS UNIT #1			WELL #: 3			RRCID -> 070354			COMPL. DATE 12/05/1976			TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A							
05		7905 X	575	-0-	-7330	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					21
06		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3639	2	1	9	N	1					22
07		11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11738	2	3	9	N	3					25
08		14529 X	14529	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14527	2	2	9	N	2					27
09		12656 X	12656	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12645	2	11	9	N	10					37
10		9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
DILWORTH GAS UNIT 1			WELL #: 4			RRCID -> 082910			COMPL. DATE 05/29/1979			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750							
05		310 N	22	-0-	-288	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					25
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					25
07		618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					25
08		698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					25
09		754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	753	2	1	9	N	1					26
10		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
DILWORTH, J. C. JR.			WELL #: 14			RRCID -> 083702			COMPL. DATE 05/22/2003			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469							
05		620 N	22	-0-	-598	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					11
06		180 N	139	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					11
07		618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					11
08		698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					11
09		754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	753	2	1	9	N	1					12
10		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

DILWORTH (EDWARDS LIME)			//CONT.//			24806 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.//			701613												
DILWORTH, J.C. JR.			WELL #:			2	RRCID -> 198622			COMPL. DATE 08/08/2003			TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-	
08	0	A	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2025																		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC						781915												
SEALY, GOERGE EST.						WELL #:	1	RRCID -> 000159			COMPL. DATE 07/03/1961			TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876				
05	217	N	63	-0-	-154	-0-		63	3			N		-0-			-0-	
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-		350	3			N		-0-			-0-	
07	527	N	152	-0-	-375	-0-		152	3			N		-0-			-0-	
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-		85	3			N		-0-			-0-	
09	360	N	97	-0-	-263	-0-		97	3			N		-0-			-0-	
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-						N		NO RPT			-0-	
DILWORTH, SOUTHEAST(EDWARDS LIME)						24811 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC						781915												
Y BAR						WELL #:	1	RRCID -> 228791			COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
SUTTON PRODUCING CORP.						831283												
HENRY, ALLYE						WELL #:	3	RRCID -> 253461			COMPL. DATE 08/18/2009			TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
DILWORTH, SE (WILCOX 5700)						24811 666	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,						102824												
SBR						WELL #:	164	RRCID -> 166203			COMPL. DATE 08/25/1997			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100				
05	14B	DENY	61	-0-	61	-0-		61	3			Y		-0-			-0-	
06	H15	VIOL	47	-0-	47	-0-		108	47	3		Y		-0-			-0-	
07	H15	VIOL	31	-0-	31	-0-		139	31	3		Y		-0-			-0-	
08	14B2	EXT	297	-0-	297	-0-		436	297	3		Y		-0-			-0-	
09	652	X	216	-0-	-436	-0-			216	3		Y		-0-			-0-	
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-		284	3			Y		-0-			-0-	
HUFF						WELL #:	4	RRCID -> 167868			COMPL. DATE 04/10/1998			TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-	
09	14B2	EXT	684	-0-	684	-0-		684		2		Y		-0-			-0-	
10	14B2	EXT	771	-0-	771	-0-		1455	771	2		Y		-0-			-0-	

DILWORTH, SE (WILCOX 5700)		//CONT.//		24811 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131							
TEAL RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 299126	COMPL. DATE 10/09/2023	TOTAL DEPTH	6349	PERF. 5936	-	5942
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	113739 X	NO RPT	-0-	-113739	-0-		N	NO RPT			213
06	22518 X	22518	-0-	-0-	-0-	22300 2	N	198	184 1		227
07	19943 X	19943	-0-	-0-	-0-	19755 2	N	171	184 1		214
08	DELQ PR	24167	-0-	24167	24167	23984 2	N	166	179 1		201
09	44318 X	20151	-0-	-24167	-0-	20024 2	N	115	171 1		145
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			145
DOERING RANCH (GEORGETOWN)				25146 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FRIIO			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				100797							
HARLAN, R. K.		WELL #:		1FD	RRCID -> 069792	COMPL. DATE 11/05/1976	TOTAL DEPTH	6291	PERF. N/A		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
HARLAN, R. K.		WELL #:		3FD	RRCID -> 071146	COMPL. DATE 01/23/1977	TOTAL DEPTH	6292	PERF. N/A		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
HARLAN, R. K.		WELL #:		2	RRCID -> 071147	COMPL. DATE 01/13/1977	TOTAL DEPTH	6264	PERF. N/A		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CALVERT, J. H.		WELL #:		1	RRCID -> 071635	COMPL. DATE 05/05/1977	TOTAL DEPTH	6325	PERF. N/A		
05	1860 N	961	-0-	-899	-0-	959 3	N	2			26
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1879 3	N	4			30
07	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2452 3	N	14			44
08	3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	3062 3	N	-0-			44
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-		N	NO RPT			44
10	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-		N	NO RPT			44
HARLAN, R. K.		WELL #:		5	RRCID -> 191822	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 6340	-	6369
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310														
05	1085 X	726	-0-	-359	-0-	726	3			N	-0-			73
06	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-			73
07	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-			73
08	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-			73
09	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			73
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			73
HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350														
05	3193 X	1776	-0-	-1417	-0-	1776	3			N	-0-			-0-
06	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			N	-0-			-0-
07	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	3			N	-0-			-0-
08	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-			-0-
09	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT			-0-
10	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT			-0-
CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: FRIO						
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																	
HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248																	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288																	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489																	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285																	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247																	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411																	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366																	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FRIO												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																								
HARLAN, R. K. WELL #: 9												RRCID ->	251165	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL	DEPTH	6660	PERF.	6343	-	6368		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
05		2542 N	998	-0-	-1544	-0-			995 3	3	9	N	3						60					
06		2460 N	1920	-0-	-540	-0-			1601 3	319	9	N	290	161	1				189					
07		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-			1652 3	29	9	N	26						215					
08		2542 X	2092	-0-	-450	-0-			1965 3	127	9	N	115	143	1				187					
09		2460 X	1834	-0-	-626	-0-			1757 3	77	9	N	70	167	1				90					
10		1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-						N	NO RPT						90					

MARRS MCLEAN UNIT												WELL #:	3	RRCID ->	251760	COMPL. DATE	07/12/2009	TOTAL	DEPTH	6858	PERF.	6252	-	6343
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					

HARLAN, R. K.												WELL #:	13	RRCID ->	254230	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL	DEPTH	6803	PERF.	6348	-	6403
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2	1				-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					

MARRS MCLEAN UNIT												WELL #:	1	RRCID ->	259992	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL	DEPTH	6720	PERF.	6271	-	6542
*02	196	N	124	-0-	-72	-0-			121 3	3	9	Y	3						45					
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	36	1				9					
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						9					
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-						9					
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						9					
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						9					
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						9					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						9					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						9					

MARRS MCLEAN UNIT												WELL #:	5	RRCID ->	260006	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL	DEPTH	6730	PERF.	6239	-	6505
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					

MARRS MCLEAN UNIT												WELL #:	2	RRCID ->	261622	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL	DEPTH	6850	PERF.	6344	-	6418
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-			384 3	9	9	Y	8						57					
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-			856 3			Y	-0-						57					
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-			875 3			Y	-0-						57					
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-			967 3	76	9	Y	69						126					
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-			900 3	62	9	Y	56						182					
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						182					

DOERING RANCH (GEORGETOWN)		//CONT.//	25146 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO		
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//	100797							
MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 263312		COMPL. DATE 04/14/2011		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 6305 - 6577
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:	4H	RRCID -> 271820		COMPL. DATE 07/29/2013		TOTAL DEPTH 6597		PERF. 6724 - 12278
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
DOUGLAS (FRIO 1560)		25855 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
LA RONYA OIL & GAS		487108								
BUCHANAN, E. A.		WELL #:	3	RRCID -> 105666		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 1850		PERF. 1560 - 1580
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DUBOSE (EDWARDS -A-)		26261 666	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GONZALES			
YATES ENERGY CORPORATION		946195								
DUBOSE, GEORGIA		WELL #:	1	RRCID -> 000174		COMPL. DATE 10/12/1960		TOTAL DEPTH 12574		PERF.12069 - 12138
05	1984 N	860	-0-	-1124	-0-	860	3			32
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			32
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					32
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					32
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					32
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					32
BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT		WELL #:		RRCID -> 037592		COMPL. DATE 11/11/1965		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11933 - 12129
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2022										
BORCHERS, H. F.		WELL #:	1	RRCID -> 064760		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2446 - 2456
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DUBOSE (EDWARDS -A-)				//CONT.//	26261 666	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GONZALES			
YATES ENERGY CORPORATION				//CONT.//	946195										
DUBOSE "A"				WELL #:	2	RRCID -> 144639		COMPL. DATE 12/24/1992		TOTAL	DEPTH 12500	PERF.12024 - 12126			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

CAMPBELL-HAHN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 172244		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL	DEPTH 12365	PERF.11878 - 12125			
05	4836	X	2203	-0-	-2633	-0-	2203	3			Y	-0-			56
06	3870	X	1330	-0-	-2540	-0-	1330	3			Y	-0-			56
07	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-			56
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-			56
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-			56
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT			56

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
AGERON ENERGY, LLC				008625											
DH UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 292795		COMPL. DATE 03/17/2022		TOTAL	DEPTH 5865	PERF. N/A			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BPX OPERATING COMPANY				085408	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
DILWORTH 1				WELL #:	1H	RRCID -> 260055		COMPL. DATE 11/22/2010		TOTAL	DEPTH 11577	PERF.12000 - 19113			
05	99	X	99	-0-	-0-	-0-	6	3	17	4	N	69	182	1	147
							76	9							
06	120	X	120	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	57			204
							15	4	63	9					
07	217	X	217	-0-	-0-	-0-	32	3	185	9	N	168	163	1	209
08	45	X	45	-0-	-0-	-0-	22	3	23	9	N	21			230
*09	163	X	163	-0-	-0-	-0-	58	3	105	9	N	95	158	1	167
*10	151	X	151	-0-	-0-	-0-	10	3	141	9	N	128			295

EDWARDS				WELL #:	1H	RRCID -> 260124		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL	DEPTH 11850	PERF.12157 - 17478			
05	438	X	438	-0-	-0-	-0-	1	1	271	3	Y	151	151	0	-0-
							166	9							
06	610	X	610	-0-	-0-	-0-	2	1	396	3	Y	193	193	0	-0-
							212	9							
07	555	X	555	-0-	-0-	-0-	2	1	359	3	Y	176	176	0	-0-
							194	9							
08	440	X	440	-0-	-0-	-0-	277	3	163	9	Y	148	148	0	-0-
*09	678	X	678	-0-	-0-	-0-	472	3	206	9	Y	187	187	0	-0-
*10	462	X	462	-0-	-0-	-0-	212	3	250	9	Y	227	227	0	-0-

DILWORTH 2				WELL #:	2H	RRCID -> 260539		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL	DEPTH 11521	PERF.11836 - 17291			
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	343	343	1	118
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182	182	1	118
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168	168	1	118
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	187	187	1	118
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	161	1	118
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146	146	1	118

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
GW DEEP GAS UNIT 4														
WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12486 - 17623														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2170 X	262	-0-	-1908	-0-	4	1	240	3	N	13			159
06	420 N	248	-0-	-172	-0-	4	4	14	9	N	64			223
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	2	1	159	3	N	-0-			223
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	17	4	70	9	N	176	186	1	213
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
GW DEEP GAS UNIT 1														
WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045														
05	2670 N	2182	-0-	-488	-0-	1	1	31	3	N	1595	1684	1	135
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	395	4	1755	9	N	1401	1317	1	219
07	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	943	938	1	224
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	638	747	1	115
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	479	526	1	68
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	597	376	1	289
DILWORTH 4														
WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513														
05	285 X	285	-0-	-0-	-0-	13	3	51	4	N	201	163	1	190
06	236 X	236	-0-	-0-	-0-	221	9			N	60	140	1	110
07	387 X	387	-0-	-0-	-0-	2	1	152	3	N	98			208
08	149 X	149	-0-	-0-	-0-	16	4	66	9	N	60	176	1	92
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	275	3	N	277	156	1	213
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	108	9	66	9	N	27			240
						83	3			N				
FORREST WHEELER B 2														
WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 02/08/2025 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071														
05	101822 X	101822	-0-	-0-	-0-	1217	1	86697	3	N	12124	12124	0	54
06	57610 X	57610	-0-	-0-	-0-	572	4	13336	9	N	6871	6859	0	66
07	62958 X	62958	-0-	-0-	-0-	639	1	49413	3	N	6886	6886	0	66
08	54136 X	54136	-0-	-0-	-0-	7558	9			N	5126	5126	0	66
*09	50220 X	43941	-0-	-6279	-0-	719	1	54664	3	N	5261	5258	0	69
10	51894 X	36608	-0-	-15286	-0-	7575	9			N	4966	4966	0	69
						48497	3	5639	9	N				
						38154	3	5787	9	N				
						31145	3	5463	9	N				
GLASS UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773														
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	5	1	376	3	Y	-0-			33
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	7	1	460	3	Y	21	39	1	15
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	6	4	23	9	Y	5	16	1	4
08	496 X	287	-0-	-209	-0-	3	1	191	3	Y	-0-			4
*09	510 X	242	-0-	-268	-0-	287	3			Y	15	11	1	8
10	527 X	58	-0-	-469	-0-	225	3	17	9	Y	-0-			8
						58	3			Y				8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES		
BPX OPERATING COMPANY															
FORREST WHEELER B 1															
WELL #: 1H RRCID -> 267466													COMPL. DATE 07/10/2012		
CAPACITY													TOTAL DEPTH 11802		
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM													PERF.11998 - 17049		
M O ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM															
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE															
*04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	3	1	167	3	N	-0-			59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			59
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
*09	T. A.		11	-0-	11	11	8	3	3	9	N	3			62
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-			62
EDWARDS													WELL #: 4H RRCID -> 267739		
COMPL. DATE 02/20/2013													TOTAL DEPTH 11740		
PERF.11945 - 16096															
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	4	1	217	3	N	191	191	1	245
							210	9							
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	6	1	402	3	N	170	170	1	245
							19	4	187	9					
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	8	1	566	3	N	-0-			245
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	614	3	208	9	N	189	189	1	245
*09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			245
*10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	468	3	213	9	N	194	194	1	245
GW DEEP GAS UNIT 3													WELL #: 1H RRCID -> 268148		
COMPL. DATE 09/23/2012													TOTAL DEPTH 12242		
PERF.12059 - 18238															
05	2139	N	91	-0-	-2048	-0-	1	1	54	3	N	33			193
							36	9							
06	3000	N	7695	-0-	4695	4695	81	1	5495	3	N	1926	168	0	162
							2119	9							
07	3100	N	15680	-0-	12580	17275	175	1	11905	3	N	3273	3237	1	198
							3600	9							
08	3100	N	5548	-0-	2448	19723	4462	3	1086	9	N	987	1077	1	108
*09	21982	X	2259	-0-	-19723	-0-	2150	3	109	9	N	99	147	1	60
10	2666	X	1683	-0-	-983	-0-	1468	3	215	9	N	195	178	1	77
SCARBOROUGH													WELL #: 1H RRCID -> 268497		
COMPL. DATE 12/06/2012													TOTAL DEPTH 13377		
PERF.13329 - 18011															
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			78
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			78
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			78
*09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			78
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
HOUSE UNIT 1													WELL #: 1H RRCID -> 269628		
COMPL. DATE 12/21/2012													TOTAL DEPTH 12719		
PERF.13130 - 16537															
05	5704	X	3539	-0-	-2165	-0-	55	1	3449	3	N	32			82
							35	9							
06	5520	X	3816	-0-	-1704	-0-	54	1	3714	3	N	31			113
							14	4	34	9					
07	5704	X	4711	-0-	-993	-0-	65	1	4457	3	N	172	188	1	97
							189	9							
08	4867	X	4796	-0-	-71	-0-	4796	3			N	-0-			97
*09	4710	X	3916	-0-	-794	-0-	3916	3			N	-0-			97
10	4712	X	3769	-0-	-943	-0-	3769	3			N	-0-			97

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
FORREST WHEELER B 4														
WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	248 N	206	-0-	-42	-0-	15	3	36	4	N	141	178	1	188
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	155	9							
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	1	1	38	3	N	87	45	1	230
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	23	4	96	9					
*09	150 N	110	-0-	-40	-0-	42	3	68	9	N	116	151	1	195
*10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	31	3	153	9	N	-0-			195
											62			257
											139	168	1	228
ZAVISCH NORTH UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008														
05	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	42	1	2650	3	Y	163	164	1	77
06	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	179	9							
07	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	40	1	2767	3	Y	45			122
08	3255 X	2587	-0-	-668	-0-	15	4	50	9					
*09	3150 X	2285	-0-	-865	-0-	50	1	3367	3	Y	95	121	0	96
*10	3255 X	2693	-0-	-562	-0-	105	9							
						2371	3	10	4	Y	187	115	0	168
						206	9							
						2285	3			Y	-0-			168
						2693	3			Y	-0-			168
ZAVISCH NORTH UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033														
05	1922 X	1589	-0-	-333	-0-	24	1	1555	3	Y	-0-	24	1	-0-
06	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	10	4							
07	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	35	1	2378	3	Y	45			45
08	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	50	9							
*09	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	36	1	2442	3	Y	-0-	45	0	-0-
*10	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2603	3	9	4	Y	-0-			-0-
						1815	3	25	4	Y	-0-			-0-
						2079	3	10	4	Y	-0-			-0-
DONNELL C														
WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602														
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	7	1	452	3	N	337	335	1	57
06	420 N	412	-0-	-8	-0-	82	4	371	9					
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	3	1	225	3	N	135	140	1	52
08	899 N	418	-0-	-481	-0-	35	4	149	9					
*09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	5	1	315	3	N	359	358	1	53
*10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	395	9							
						267	3	151	9	N	137	155	1	35
						279	3	403	9	N	366	346	1	55
						607	3	206	9	N	187	184	1	58
EDWARDS B														
WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560														
05	1829 N	1418	-0-	-411	-0-	15	1	939	3	N	422	187	1	340
06	1680 N	944	-0-	-736	-0-	464	9							
07	3100 N	3144	-0-	44	44	14	1	913	3	N	-0-			340
08	2558 N	2514	-0-	-44	-0-	17	4							
*09	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	40	1	2698	3	N	369	564	1	145
*10	2480 X	1995	-0-	-485	-0-	406	9							
						2309	3	205	9	N	186	186	1	145
						1739	3	406	9	N	369	369	1	145
						1785	3	210	9	N	191	191	1	145

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
GW DEEP GAS UNIT 5														
WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12391 PERF.12580 - 17307														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2170 N	489	-0-	-1681	-0-	7 1	423 3	N		54				117
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	59 9	1361 3	N		300		310 1		107
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	20 1	1292 3	N		209		129 1		187
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	330 9				-0-				187
*09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	19 1	31 9	N		28		163 1		52
*10	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	230 9	187 9	N		170		178 1		44
						1414 3								
						1076 3								
						1199 3								
DILWORTH 14														
WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300														
05	927 X	927	-0-	-0-	-0-	11 1	769 3	N		134		134 0		-0-
06	610 X	610	-0-	-0-	-0-	147 9	408 3	N		179		116 0	63 1	-0-
07	698 X	698	-0-	-0-	-0-	5 1	502 3	N		173		173 0		-0-
08	456 X	456	-0-	-0-	-0-	197 9				211		211 0		-0-
*09	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	6 1	232 9	N		87		87 0		-0-
*10	102 X	102	-0-	-0-	-0-	190 9	96 9	N		84		84 0		-0-
						224 3								
						1159 3								
						10 3								
DILWORTH 16														
WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474														
05	265 X	265	-0-	-0-	-0-	4 1	261 3	N		-0-				-0-
06	272 X	272	-0-	-0-	-0-	3 1	200 3	N		63		63 1		-0-
07	343 X	343	-0-	-0-	-0-	69 9	271 3	N		62		62 0		-0-
08	132 X	132	-0-	-0-	-0-	4 1	67 9	N		61		61 0		-0-
*09	509 X	509	-0-	-0-	-0-	68 9				-0-				-0-
*10	4 X	4	-0-	-0-	-0-	65 3				-0-				-0-
						509 3								
						4 3								
GW DEEP GAS UNIT 2														
WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150														
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	7 1	469 3	Y		158		168 1		263
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	174 9	629 3	Y		182		162 1		283
07	868 N	130	-0-	-738	-0-	9 1	128 3	Y		-0-				283
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	200 9				-0-				283
*09	840 N	823	-0-	-17	-0-	2 1	242 9	Y		220		347 1		156
*10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	581 3		Y		176		160 1		172
GW DEEP GAS UNIT 3														
WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107														
05	1891 N	922	-0-	-969	-0-	10 1	647 3	Y		241		315 1		308
06	1800 N	1236	-0-	-564	-0-	265 9	889 3	Y		304		400 1		212
07	1457 N	825	-0-	-632	-0-	13 1	155 3	Y		607		516 1		303
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	334 9				162		249 1		216
*09	1230 N	392	-0-	-838	-0-	2 1	18 9	Y		16				232
*10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	668 9		Y		113		266 1		79
						374 3								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
DILWORTH 6														
WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	181 X	181	-0-	-0-	-0-	13	1 4	99	3 9	N	62	193	1	109
06	176 X	176	-0-	-0-	-0-	16	4	160	9	N	145	193	1	61
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			64
08	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			64
*09	76 X	76	-0-	-0-	-0-	73	3	3	9	N	3			67
*10	259 X	259	-0-	-0-	-0-	3	3	256	9	N	233	177	1	123
BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500														
05	2108 X	361	-0-	-1747	-0-	5	1	356	3	Y	-0-			-0-
06	2040 X	354	-0-	-1686	-0-	5	1	349	3	Y	-0-			-0-
07	2108 X	1101	-0-	-1007	-0-	16	1	1085	3	Y	-0-			-0-
08	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	3			Y	-0-			-0-
*09	390 X	126	-0-	-264	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
*10	3100 N	3378	-0-	278	278	3378	3			Y	-0-			-0-
BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526														
05	15779 X	7457	-0-	-8322	-0-	115	1	7309	3	Y	30			273
06	15270 X	8118	-0-	-7152	-0-	117	1	7884	3	Y	106	184	1	195
07	18001 X	18001	-0-	-0-	-0-	117	9							
08	14136 X	8708	-0-	-5428	-0-	259	1	17711	3	Y	28			223
*09	9330 X	419	-0-	-8911	-0-	31	9			Y	-0-			223
10	15779 X	3380	-0-	-12399	-0-	8708	3	44	4	Y	112			335
						252	3							
						123	9							
						3378	3	2	4	Y	-0-			335
DILWORTH 15 WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665														
05	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	17	1	1272	3	N	291	291	0	-0-
06	265 X	265	-0-	-0-	-0-	320	9	151	3	N	102	39	0	-0-
07	993 X	993	-0-	-0-	-0-	2	1	717	3	N	243	243	0	-0-
08	798 X	798	-0-	-0-	-0-	112	9							
*09	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	9	1	367	9	N	334	334	0	-0-
*10	257 X	257	-0-	-0-	-0-	267	9	229	9	N	208	208	0	-0-
						431	3	209	9	N	190	190	0	-0-
						2328	3							
						48	3							
KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233														
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-	9	1	641	3	Y	-0-	57	0	15
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	155	9			Y	141	42	0	51
07	1023 N	74	-0-	-949	-0-	13	3	61	9	Y	55	52	0	54
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1157	3	146	9	Y	133	134	1	53
*09	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2193	3	86	9	Y	78	75	0	56
*10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1479	3	241	9	Y	219	168	1	107

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY GW DEEP GAS UNIT 2														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 085408 WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	6 1	386	3	Y	46	63	1		59
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	51 9	352	3	Y	118	95	1		82
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	5 1	66	3	Y	311	238	1		155
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	130 9			Y	139	128	1		166
*09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	1 1	40	9	Y	36				202
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	342 9			Y	317	296	1		223
FORREST WHEELER B 11 WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032														
05	285 X	285	-0-	-0-	-0-	4 1	281	3	Y	-0-				-0-
06	212 X	212	-0-	-0-	-0-	3 1	209	3	Y	-0-				-0-
07	302 X	302	-0-	-0-	-0-	4 1	298	3	Y	-0-				-0-
08	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391 3			Y	-0-				-0-
*09	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290 3			Y	-0-				-0-
*10	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145 3			Y	-0-				-0-
DILWORTH 28 WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853														
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	8 1	482	3	N	255	188	1		270
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	281 9	335	3	N	138	184	1		224
07	279 N	149	-0-	-130	-0-	5 1	147	3	N	-0-				224
08	775 N	450	-0-	-325	-0-	152 9	241	9	N	219	188	1		255
*09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	2 1	1007	3	N	-0-	61	1		194
*10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	209 3	293	9	N	266	247	1		213
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882														
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	16 1	1020	3	Y	4	85	1		74
06	1350 N	1108	-0-	-242	-0-	4 9	984	3	Y	100	88	1		86
07	1395 N	964	-0-	-431	-0-	14 1	850	3	Y	93	84	1		95
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	110 9	102	9	Y	93	91	1		97
*09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	12 1	111	9	Y	101	64	1		134
*10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	102 9	26	9	Y	24	91	1		67
GW DEEP GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116														
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	8 1	528	3	N	223	217	1		42
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	245 9	518	3	N	214	216	1		40
07	496 N	476	-0-	-20	-0-	8 1	344	3	N	115	119	1		36
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	235 9	63	9	N	57	76	1		17
*09	258 X	258	-0-	-0-	-0-	5 1	66	9	N	60	54	1		23
*10	486 X	486	-0-	-0-	-0-	127 9	173	9	N	157	111	1		69

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
FORREST WHEELER B 12				WELL #:	12H	RRCID ->	273206	COMPL. DATE	06/25/2014	TOTAL	DEPTH	12124	PERF.12040	- 17424				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
05	605 X	605	-0-	-0-	-0-		6	1	382	3	Y	197	279	1				215
06	511 X	511	-0-	-0-	-0-		217	9										
							5	1	339	3	Y	152	211	0				156
07	30 X	30	-0-	-0-	-0-		167	9										
08	709 X	709	-0-	-0-	-0-		1	1	29	3	Y	-0-						156
*09	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-		3	3	706	9	Y	642	147	0	452	1		199
*10	982 X	982	-0-	-0-	-0-		1779	3	601	9	Y	546	290	0	148	1		307
							483	3	499	9	Y	454	150	0	401	1		210
DILWORTH 3				WELL #:	3H	RRCID ->	273435	COMPL. DATE	12/20/2013	TOTAL	DEPTH	11308	PERF.11761	- 16852				
05	126 X	126	-0-	-0-	-0-		1	1	35	3	N	82	146	0				248
06	638 X	638	-0-	-0-	-0-		90	9										
							5	1	334	3	N	272	188	0				332
07	294 X	294	-0-	-0-	-0-		299	9										
08	253 X	253	-0-	-0-	-0-		2	1	116	3	N	160	188	0				304
*09	903 X	903	-0-	-0-	-0-		176	9										
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		14	3	239	9	N	217	184	1				337
							903	3			N	-0-						337
											N	34						371
DILWORTH 12				WELL #:	12H	RRCID ->	273563	COMPL. DATE	05/16/2014	TOTAL	DEPTH	11186	PERF.11371	- 15554				
05	768 X	768	-0-	-0-	-0-		10	1	646	3	N	102	124	1				59
06	798 X	798	-0-	-0-	-0-		112	9										
							10	1	713	3	N	68	101	1				26
07	745 X	745	-0-	-0-	-0-		75	9										
08	781 X	781	-0-	-0-	-0-		10	1	647	3	N	80	43	1				63
*09	674 X	674	-0-	-0-	-0-		88	9										
*10	832 X	832	-0-	-0-	-0-		725	3	56	9	N	51	83	1				31
							590	3	84	9	N	76	41	1				66
							793	3	39	9	N	35	94	1				7
DILWORTH 22				WELL #:	22H	RRCID ->	273572	COMPL. DATE	05/16/2014	TOTAL	DEPTH	10942	PERF.11287	- 15815				
05	980 X	980	-0-	-0-	-0-		11	1	715	3	N	231	249	1				133
06	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-		254	9										
							12	1	806	3	N	227	274	1				86
07	890 X	890	-0-	-0-	-0-		250	9										
08	861 X	861	-0-	-0-	-0-		9	1	583	3	N	271	145	1				212
*09	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-		298	9										
*10	953 X	953	-0-	-0-	-0-		641	3	220	9	N	200	290	1				122
							835	3	231	9	N	210	151	1				181
							807	3	146	9	N	133	287	1				27
GW DEEP GAS UNIT 1				WELL #:	8H	RRCID ->	273581	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL	DEPTH	12038	PERF.12066	- 17049				
05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-		17	1	1065	3	N	501	498	1				94
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-		551	9										
							17	1	1179	3	N	533	528	1				99
07	930 N	733	-0-	-197	-0-		586	9										
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-		7	1	507	3	N	199	236	1				62
*09	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-		219	9										
*10	807 X	807	-0-	-0-	-0-		547	3	266	9	N	242	233	1				71
							755	3	294	9	N	267	235	1				103
							512	3	295	9	N	268	253	1				118

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH 37				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408 WELL #: 37H		ASSOCIATED RRCID -> 273584		CAPACITY COMPL. DATE 09/24/2014				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	777 X	777	-0-	-0-	-0-		8	1	563	3	Y	187	167	1			93
							206	9									
06	533 X	533	-0-	-0-	-0-		6	1	386	3	Y	128	71	1			150
							141	9									
07	926 X	926	-0-	-0-	-0-		10	1	689	3	Y	206	233	1			123
							227	9									
08	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-		1257	3	163	9	Y	148	131	1			140
*09	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-		1686	3	226	9	Y	205	198	1			147
*10	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-		896	3	353	9	Y	321	328	1			140
BROWN-TRUSTS UNIT 4				WELL #:	2H	RRCID -> 273595	COMPL. DATE 06/20/2014				TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939						
05	10974 X	7192	-0-	-3782	-0-		110	1	7082	3	N	-0-					130
06	10620 X	7920	-0-	-2700	-0-		118	1	7802	3	N	-0-					130
07	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-		155	1	10607	3	N	-0-					130
08	11299 X	11299	-0-	-0-	-0-		11299	3			N	-0-					130
*09	10290 X	7438	-0-	-2852	-0-		7438	3			N	-0-					130
10	10757 X	10472	-0-	-285	-0-		10472	3			N	-0-					130
WHEELER UNIT 1				WELL #:	2H	RRCID -> 273736	COMPL. DATE 03/02/2014				TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968						
05	4712 X	3523	-0-	-1189	-0-		53	1	3397	3	Y	66	81	1			31
							73	9									
06	4560 X	3423	-0-	-1137	-0-		47	1	3225	3	Y	126	92	1			65
							12	4	139	9							
07	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-		48	1	3274	3	Y	70					135
							77	9									
08	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-		3715	3	13	4	Y	26	93	1			68
							29	9									
*09	3000 X	2533	-0-	-467	-0-		2420	3	113	9	Y	103	86	1			85
10	3100 X	2978	-0-	-122	-0-		2974	3	4	9	Y	4					89
DILWORTH 8				WELL #:	8H	RRCID -> 273737	COMPL. DATE 12/27/2013				TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930						
05	59 X	59	-0-	-0-	-0-		1	1	33	3	N	23					190
							25	9									
06	225 X	225	-0-	-0-	-0-		3	1	222	3	N	-0-					190
07	263 X	263	-0-	-0-	-0-		1	1	76	3	N	169	192	0			167
							186	9									
08	13 X	13	-0-	-0-	-0-		13	3			N	-0-					167
*09	931 X	931	-0-	-0-	-0-		832	3	99	9	N	90	126	0			131
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	106					237
DONNELL MINERALS 1 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 274302	COMPL. DATE 05/15/2014				TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577						
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-		17	1	1120	3	Y	5	98	1			85
							6	9									
06	1260 N	1199	-0-	-61	-0-		15	1	1059	3	Y	114	101	1			98
							125	9									
07	1302 N	664	-0-	-638	-0-		9	1	585	3	Y	64	96	1			66
							70	9									
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-		1374	3	116	9	Y	105	63	1			108
*09	1200 N	1143	-0-	-57	-0-		1031	3	112	9	Y	102	71	1			139
*10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-		1003	3	29	9	Y	26	95	1			70

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
KAREN WHEELER UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 274701														
COMPL. DATE 10/23/2013														
TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628														
CNTY: KARNES														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	5208 X	79	-0-	-5129	-0-	4 3	7 4	Y	62	109 0				91
06	4500 X	1420	-0-	-3080	-0-	68 9	1079 3	Y	287	146 0	127 1			105
07	4650 X	176	-0-	-4474	-0-	16 1	316 9							
08	4650 X	2394	-0-	-2256	-0-	9 4	46 3	Y	117	107 0				115
*09	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	1 1								
*10	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	129 9	227 9	Y	206	239 1				82
						2167 3	119 9	Y	108	113 0				77
						4302 3	283 9	Y	257	209 1				125
						2499 3								
GW DEEP GAS UNIT 1														
WELL #: 6H RRCID -> 274717														
COMPL. DATE 03/31/2014														
TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124														
05	3100 N	3253	-0-	153	153	37 1	2373 3	N	766	749 1				143
06	3000 N	3075	-0-	75	228	843 9	2273 3	N	699	712 1				130
07	1701 N	1473	-0-	-228	-0-	33 1								
08	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	769 9	1159 3	N	270	315 1				85
*09	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	17 1								
*10	695 X	695	-0-	-0-	-0-	297 9	431 9	N	392	361 1				116
						1377 3	216 9	N	196	236 1				76
						807 3	188 9	N	171	172 1				75
						507 3								
FORREST WHEELER B 8														
WELL #: 8H RRCID -> 275137														
COMPL. DATE 06/25/2014														
TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283														
05	194 X	194	-0-	-0-	-0-	1 1	42 3	Y	137	76 1				142
06	239 X	239	-0-	-0-	-0-	151 9	65 3	Y	157	140 0				159
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	173 9		Y	-0-					159
*09	54 X	54	-0-	-0-	-0-			Y	1	160 1				-0-
*10	122 X	122	-0-	-0-	-0-	36 3	18 9	Y	16	7 0				9
						39 3	83 9	Y	75	4 0	45 1			35
FORREST WHEELER B 9														
WELL #: 9H RRCID -> 275142														
COMPL. DATE 06/26/2014														
TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377														
05	652 X	652	-0-	-0-	-0-	10 1	619 3	Y	21	22 1				22
06	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	23 9	984 3	Y	59	22 0				59
07	25 X	25	-0-	-0-	-0-	15 1								
08	186 X	186	-0-	-0-	-0-	65 9		Y	-0-					59
*09	607 X	607	-0-	-0-	-0-	25 3	184 9	Y	167	38 0	136 1			52
*10	594 X	594	-0-	-0-	-0-	2 3	162 9	Y	147	78 0	38 1			83
						445 3	155 9	Y	141	41 0	118 1			65
						439 3								
FORREST WHEELER B 13														
WELL #: 13H RRCID -> 275158														
COMPL. DATE 06/26/2014														
TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154														
05	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	10 1	657 3	Y	322	223 0	123 1			64
06	992 X	992	-0-	-0-	-0-	354 9	690 3	Y	265	229 1				100
07	488 X	488	-0-	-0-	-0-	10 1								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	292 9	466 9	Y	424	430 1				94
*09	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	22 3	147 9	Y	241	237 1				98
*10	701 X	701	-0-	-0-	-0-		262 9	Y	134	78 0	81 1			73
						1026 3			238	76 0	154 1			81
						439 3								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
FORREST WHEELER B 14				WELL #:	14H	RRCID ->	275159	COMPL. DATE	06/25/2014	TOTAL	DEPTH	12102	PERF.12097	-	17214		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE			
05	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	10	1	640	3	Y	341	234	0	130	1	67	
06	993 X	993	-0-	-0-	-0-	375	9	676	3	Y	279	241	1			105	
07	467 X	467	-0-	-0-	-0-	10	1	448	9	Y	407	422	1			90	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	307	9	251		Y	239	1				102	
*09	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	19	3	146	9	Y	84	0		85	1	79	
*10	678 X	678	-0-	-0-	-0-	965	3	274	9	Y	249	81	0	162	1	85	
						404	3										
DILWORTH 35				WELL #:	35H	RRCID ->	275878	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL	DEPTH	11448	PERF.12168	-	16900		
05	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	685	1	849	3	Y	80	103	1			28	
06	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	88	9	664	3	Y	64	21	0	41	1	30	
07	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	70	9	523	3	Y	80	8	0	66	1	36	
08	666 X	666	-0-	-0-	-0-	601	1	157	3	Y	129	68	1			97	
*09	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	88	9	62		Y	114	1				45	
*10	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	367	1	542	3	Y	209	86	0	116	1	52	
						142	9										
						506	1										
						68	9										
						668	1										
						230	9										
FORREST WHEELER B 5				WELL #:	5H	RRCID ->	275895	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL	DEPTH	11842	PERF.12129	-	16975		
05	204 X	204	-0-	-0-	-0-	3	1	201	3	Y	-0-					-0-	
06	146 X	146	-0-	-0-	-0-	2	1	144	3	Y	-0-					-0-	
07	266 X	266	-0-	-0-	-0-	4	1	262	3	Y	-0-					-0-	
08	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-	
*09	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-	
*10	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-	
DILWORTH 33				WELL #:	33H	RRCID ->	276345	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL	DEPTH	11586	PERF.11976	-	18984		
05	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	577	1	1857	3	Y	435	444	1			110	
06	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	479	9	1352	3	Y	229	183	1			156	
07	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	372	1	2054	3	Y	504	162	0	258	1	240	
08	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	252	9	2290	3	Y	419	353	0	92	1	214	
*09	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	513	1	1795	3	Y	245	71	0	264	1	124	
*10	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	554	9	2050	3	Y	340	252	0			212	
						549	1										
						461	9										
						462	1										
						270	9										
						624	1										
						374	9										
DILWORTH 31				WELL #:	31H	RRCID ->	276678	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL	DEPTH	11522	PERF.11665	-	18830		
05	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	739	1	2337	3	Y	450	457	1			114	
06	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	495	9	1793	3	Y	236	189	1			161	
07	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	477	1	2763	3	Y	562	173	0	283	1	267	
08	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	260	9	3119	3	Y	438	386	0	96	1	223	
*09	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	764	1	5014	3	Y	350	101	0	295	1	177	
*10	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	618	9	1977	3	Y	265	277	0			165	
						751	1										
						482	9										
						700	1										
						385	9										
						661	1										
						292	9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH 34				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408 WELL #: 34H		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
				RRCID -> 276925		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11726 - 16863						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	730 1	187 9	912 3	Y		170	225 1				59
06	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	673 1	132 9	671 3	Y		120	42 0	81 1			56
07	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	594 1	131 9	524 3	Y		119	15 0	107 1			53
08	445 X	445	-0-	-0-	-0-	302 1	22 9	121 3	Y		20	58 1				15
*09	603 X	603	-0-	-0-	-0-	412 1	11 9	180 3	Y		10	18 1				7
*10	977 X	977	-0-	-0-	-0-	525 1	29 9	423 3	Y		26	11 0	16 1			6
DILWORTH 36				WELL #: 36H		RRCID -> 276928		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 11411		PERF.11658 - 16843				
05	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	780 1	575 9	978 3	Y		523	609 1				181
06	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	803 1	418 9	807 3	Y		380	130 0	254 1			177
07	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	806 1	460 9	693 3	Y		418	46 0	362 1			187
08	810 X	810	-0-	-0-	-0-	408 1	237 9	165 3	Y		215	241 1				161
*09	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	703 1	275 9	3164 3	Y		250	231 1				180
*10	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	792 1	770 9	646 3	Y		700	288 0	419 1			173
GW DEEP GAS UNIT 1				WELL #: 9H		RRCID -> 276989		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 12075		PERF.12070 - 17981				
05	6634 X	5782	-0-	-852	-0-	783 1	795 9	4204 3	N		723	186 0	502 1			173
06	6210 X	4917	-0-	-1293	-0-	732 1	432 9	3753 3	N		393	102 0	390 1			74
07	6417 X	1410	-0-	-5007	-0-	561 1	494 9	355 3	N		449	109 0	304 1			110
08	524 X	524	-0-	-0-	-0-	41 1	385 9	98 3	N		350	201 0	204 1			55
*09	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	58 1	190 4	1741 3	N		93	104 0				44
*10	285 X	285	-0-	-0-	-0-	1 4	102 9	284 9	N		258	120 0	124 1			58
DONNELL MINERALS 1 UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 277308		COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 11994		PERF.11896 - 15769				
05	3720 X	2919	-0-	-801	-0-	218 1	149 9	2552 3	Y		135	188 1				70
06	3720 X	2754	-0-	-966	-0-	179 1	158 9	2417 3	Y		144	100 1				114
07	3906 X	2708	-0-	-1198	-0-	183 1	161 1	2525 3	Y		-0-					114
08	3906 X	3731	-0-	-175	-0-	483 1	173 9	3087 3	Y		439	444 1				109
*09	3780 X	2639	-0-	-1141	-0-	101 1	168 9	2365 3	Y		92	93 1				108
10	2914 X	2537	-0-	-377	-0-	188 1	188 9	2181 3	Y		171	177 1				102

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY STS C NORTH UNIT X				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408 WELL #: 11H	ASSOCIATED RRCID -> 277532	CAPACITY COMPL. DATE 11/27/2015				TOTAL	DEPTH 11019	PERF.11387 - 17316	CNTY: KARNES		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	59 1 195 9	100 3		N	177	177 0				-0-
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	61 1 1 4	95 3 194 9		N	176	176 0				-0-
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	74 1 185 9	198 3		N	168	168 0				-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	51 3	183 9		N	166	166 0				-0-
*09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	43 3	155 9		N	141	141 0				-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	113	113 0				-0-
DONNELL MINERALS 1 UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 277552	COMPL. DATE 05/28/2015				TOTAL	DEPTH 12070	PERF.11958 - 16683			
05	3720 X	2361	-0-	-1359	-0-	151 1 128 9	2082 3		Y	116	159 1				60
06	3600 X	2405	-0-	-1195	-0-	163 1 149 9	2093 3		Y	135	88 1				107
07	3348 X	2726	-0-	-622	-0-	170 1	2556 3		Y	-0-					107
08	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	149 1 494 9	2931 3		Y	449	444 1				112
*09	2970 X	2572	-0-	-398	-0-	167 1	2299 3		Y	96	95 1				113
*10	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	106 9 173 1 219 9	2355 3		Y	199	193 1				119
EDWARDS				WELL #: 2H	RRCID -> 277690	COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL	DEPTH 11813	PERF.12071 - 17368			
05	3534 X	1718	-0-	-1816	-0-	17 1 430 9	1271 3		Y	391	391 0				-0-
06	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	37 1 545 9	2870 3		Y	495	495 0				-0-
07	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	34 1 494 9	2612 3		Y	449	449 0				-0-
08	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2436 3	417 9		Y	379	379 0				-0-
*09	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3338 3	525 9		Y	477	477 0				-0-
10	3565 X	1773	-0-	-1792	-0-	1275 3	498 9		Y	453	453 0				-0-
EDWARDS				WELL #: 8H	RRCID -> 277801	COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL	DEPTH 11804	PERF.11963 - 17412			
05	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	12 1 441 9	968 3		Y	401	401 0				-0-
06	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	29 1 559 9	2254 3		Y	508	508 0				-0-
07	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	37 1 508 9	2787 3		Y	462	462 0				-0-
08	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2518 3	428 9		Y	389	389 0				-0-
*09	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	2877 3	539 9		Y	490	490 0				-0-
*10	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1391 3	498 9		Y	453	453 0				-0-
STS C NORTH UNIT X				WELL #: 13H	RRCID -> 278054	COMPL. DATE 11/11/2015				TOTAL	DEPTH 10995	PERF.11565 - 16633			
05	4867 X	3058	-0-	-1809	-0-	1288 1 1 4	1242 3 527 9		N	479	479 0				-0-
06	4710 X	2899	-0-	-1811	-0-	1324 1 2 4	1048 3 525 9		N	477	477 0				-0-
07	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	1610 1 502 9	3265 3		N	456	456 0				-0-
08	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	1700 1 495 9	3503 3		N	450	450 0				-0-
*09	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	1592 1 421 9	8130 3		N	383	383 0				-0-
10	4867 X	2720	-0-	-2147	-0-	1284 1 353 9	1083 3		N	321	321 0				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STS C NORTH UNIT X				WELL #:	12H	RRCID ->	278748	COMPL. DATE	11/27/2015	TOTAL	DEPTH	11055	PERF.11377	-	16885
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	5 1	8 3	N	14	14	0	-0-			
						15 9									
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	5 1	4 3	N	14	14	0	-0-			
						15 9									
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6 1	16 3	N	13	13	0	-0-			
						14 9									
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6 1	16 3	N	13	13	0	-0-			
						14 9									
*09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6 1	33 3	N	11	11	0	-0-			
						12 9									
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	5 1	4 3	N	9	9	0	-0-			
						10 9									
GW DEEP GAS UNIT 2				WELL #:	16H	RRCID ->	278749	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL	DEPTH	12073	PERF.12329	-	18156
05	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	806 1	4328 3	N	560	144	0	380 1	134		
						616 9									
06	6330 X	5206	-0-	-1124	-0-	781 1	4011 3	N	376	85	0	354 1	71		
						414 9									
07	6541 X	1336	-0-	-5205	-0-	601 1	383 3	N	319	78	0	234 1	78		
						1 4	351 9								
08	6541 X	453	-0-	-6088	-0-	65 1	127 3	N	237	136	0	142 1	37		
						261 9									
*09	5550 X	704	-0-	-4846	-0-	64 1	610 3	N	27	51	0		13		
						30 9									
10	5735 X	217	-0-	-5518	-0-	66 4	151 9	N	137	64	0	55 1	31		
DILWORTH 27				WELL #:	27H	RRCID ->	285619	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL	DEPTH	11355	PERF.11594	-	16824
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	8 1	506 3	N	222	191	1		346		
						244 9									
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	5 1	357 3	N	114	192	0		268		
						125 9									
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	2 1	147 3	N	456	295	0		429		
						502 9									
08	744 N	407	-0-	-337	-0-	216 3	191 9	N	174	187	1		416		
*09	480 N	15	-0-	-465	-0-	15 3		N	-0-				416		
10	651 N	77	-0-	-574	-0-	77 3		N	-0-				416		
DILWORTH 32				WELL #:	32H	RRCID ->	285622	COMPL. DATE	07/04/2014	TOTAL	DEPTH	11552	PERF.11969	-	17767
05	695 X	695	-0-	-0-	-0-	5 1	373 3	N	288	268	1		143		
						317 9									
06	557 X	557	-0-	-0-	-0-	6 1	408 3	N	130	108	1		165		
						143 9									
07	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	12 1	791 3	N	310	290	1		185		
						341 9									
08	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	918 3	112 9	N	102	190	1		97		
*09	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1073 3	142 9	N	129	133	1		93		
*10	816 X	816	-0-	-0-	-0-	656 3	160 9	N	145	175	1		63		
DILWORTH 7				WELL #:	7H	RRCID ->	285717	COMPL. DATE	07/04/2014	TOTAL	DEPTH	11552	PERF.11880	-	18535
05	40 X	40	-0-	-0-	-0-	16 3	24 9	N	22	131	1		11		
06	54 X	54	-0-	-0-	-0-	22 3	32 9	N	29	8	1		32		
07	14 X	14	-0-	-0-	-0-	8 3	6 9	N	5	34	1		3		
08	46 X	46	-0-	-0-	-0-	42 3	4 9	N	4	3	1		4		
*09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	4	1		-0-		
*10	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2014 3	458 9	N	416	235	1		181		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY STS C - STS NORTH 9				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 085408 9H	ASSOCIATED RRCID -> 286490	CAPACITY COMPL. DATE 04/20/2019				TOTAL	DEPTH	11125	PERF.11512	- 17719		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	5952 X	5216	-0-	-736	-0-		75 339	1 9	4802	3	Y	308	307	0			41
06	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-		74 408	1 9	5162	3	Y	371	370	0			42
07	6200 X	3351	-0-	-2849	-0-		46 133	1 9	3172	3	Y	121	121	0			42
08	6355 X	4908	-0-	-1447	-0-		4574	3	334	9	Y	304	304	0			42
*09	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-		7190	3	246	9	Y	224	224	0			42
10	5828 X	5360	-0-	-468	-0-		5044	3	316	9	Y	287	286	0			43

EDWARDS				WELL #:	6H	RRCID -> 286553	COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL	DEPTH	11746	PERF.12141	- 17950		
05	7037 X	5649	-0-	-1388	-0-		76 553	1 9	5020	3	Y	503	503	0			4
06	6030 X	4823	-0-	-1207	-0-		60 447	1 9	4316	3	Y	406	406	0			4
07	6448 X	5395	-0-	-1053	-0-		68 472	1 9	4855	3	Y	429	429	0			4
08	6448 X	6246	-0-	-202	-0-		5717	3	529	9	Y	481	481	0			4
*09	6000 X	5293	-0-	-707	-0-		4803	3	490	9	Y	445	445	0			4
10	5642 X	5093	-0-	-549	-0-		4641	3	452	9	Y	411	415	0			-0-

EDWARDS				WELL #:	5H	RRCID -> 286812	COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL	DEPTH	11800	PERF.12062	- 18046		
05	7657 X	6212	-0-	-1445	-0-		81 749	1 9	5382	3	Y	681	681	0			39
06	7410 X	5277	-0-	-2133	-0-		64 593	1 9	4620	3	Y	539	539	0			39
07	7657 X	5978	-0-	-1679	-0-		74 644	1 9	5260	3	Y	585	585	0			39
08	7316 X	6814	-0-	-502	-0-		6132	3	682	9	Y	620	620	0			39
*09	6780 X	6025	-0-	-755	-0-		5430	3	595	9	Y	541	541	0			39
10	6200 X	5314	-0-	-886	-0-		4809	3	505	9	Y	459	498	0			-0-

STS C - STS NORTH 10				WELL #:	10H	RRCID -> 287127	COMPL. DATE 04/20/2019				TOTAL	DEPTH	10987	PERF.11817	- 19460		
05	5580 X	4261	-0-	-1319	-0-		54 663	1 9	3544	3	Y	603	602	0			38
06	5400 X	4581	-0-	-819	-0-		54 672	1 9	3855	3	Y	611	611	0			38
07	5580 X	3760	-0-	-1820	-0-		44 590	1 9	3126	3	Y	536	536	0			38
08	4743 X	4261	-0-	-482	-0-		3598	3	663	9	Y	603	603	0			38
*09	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-		5256	3	595	9	Y	541	540	0			39
10	4743 X	3242	-0-	-1501	-0-		3242	3			Y	-0-					39

EDWARDS				WELL #:	9H	RRCID -> 287472	COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL	DEPTH	12013	PERF.11938	- 19183		
05	8153 X	6529	-0-	-1624	-0-		86 714	1 9	5729	3	Y	649	649	0			10
06	7290 X	6035	-0-	-1255	-0-		73 684	1 9	5278	3	Y	622	622	0			10
07	7812 X	6470	-0-	-1342	-0-		80 662	1 9	5728	3	Y	602	602	0			10
08	7812 X	7372	-0-	-440	-0-		6648	3	724	9	Y	658	658	0			10
*09	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-		6769	3	667	9	Y	606	606	0			10
10	6541 X	5788	-0-	-753	-0-		5195	3	593	9	Y	539	549	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STS C - STS NORTH 7				WELL #:	7H	RRCID ->	287478	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL	DEPTH	10923	PERF.11429	- 19375	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	6231	X	4845	-0-	-1386	-0-	62	1	4092	3	Y	628	627	0	40
							691	9							
06	6030	X	4856	-0-	-1174	-0-	57	1	4066	3	Y	666	666	0	40
							733	9							
07	6231	X	4341	-0-	-1890	-0-	53	1	3745	3	Y	494	493	0	41
							543	9							
08	5363	X	4576	-0-	-787	-0-	4026	3	550	9	Y	500	500	0	41
*09	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	6881	3	644	9	Y	585	585	0	41
10	5022	X	3916	-0-	-1106	-0-	3373	3	543	9	Y	494	494	0	41
FORREST WHEELER B 16				WELL #:	16H	RRCID ->	287479	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	11797	PERF.12048	- 17865	
05	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	74	1	4792	3	Y	487	487	0	-0-
							536	9							
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	60	1	4112	3	Y	164	151	0	-0-
							180	9					13	1	
07	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	58	1	3947	3	Y	129	129	0	-0-
							142	9							
08	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4305	3	155	9	Y	141	141	0	-0-
*09	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2140	3	193	9	Y	175	135	0	-0-
*10	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	3876	3	323	9	Y	294	294	0	-0-
FORREST WHEELER B 7				WELL #:	7H	RRCID ->	287854	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	11913	PERF.12118	- 17895	
05	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	72	1	4736	3	Y	932	932	0	-0-
							1025	9							
06	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	64	1	4519	3	Y	793	783	0	-0-
							872	9					10	1	
07	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	67	1	4725	3	Y	789	789	0	-0-
							868	9							
08	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	4829	3	716	9	Y	651	651	0	-0-
*09	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3427	3	565	9	Y	514	469	0	-0-
*10	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	3655	3	494	9	Y	449	449	0	-0-
STS C - STS NORTH 8				WELL #:	8H	RRCID ->	288111	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL	DEPTH	10886	PERF.11525	- 19350	
05	5053	X	4278	-0-	-775	-0-	59	1	3824	3	Y	359	358	0	32
							395	9							
06	4890	X	3665	-0-	-1225	-0-	46	1	3259	3	Y	327	327	0	32
							360	9							
07	5053	X	3694	-0-	-1359	-0-	47	1	3319	3	Y	298	297	0	33
							328	9							
08	4464	X	3666	-0-	-798	-0-	3349	3	317	9	Y	288	288	0	33
*09	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4325	3	297	9	Y	270	270	0	33
10	4278	X	3690	-0-	-588	-0-	3381	3	309	9	Y	281	281	0	33
EDWARDS				WELL #:	10H	RRCID ->	291821	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL	DEPTH	12092	PERF.11964	- 20269	
05	6727	X	5617	-0-	-1110	-0-	76	1	5023	3	Y	471	471	0	8
							518	9							
06	6510	X	4975	-0-	-1535	-0-	63	1	4450	3	Y	420	420	0	8
							462	9							
07	6727	X	5604	-0-	-1123	-0-	72	1	5093	3	Y	399	399	0	8
							439	9							
08	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	5955	3	493	9	Y	448	448	0	8
*09	5850	X	5350	-0-	-500	-0-	4893	3	457	9	Y	415	415	0	8
10	5611	X	5026	-0-	-585	-0-	4633	3	393	9	Y	357	365	0	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
DILWORTH				WELL #:	24H	RRCID ->	292397	COMPL. DATE	02/25/2022	TOTAL	DEPTH	6021	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
STS C-STN NORTH 11				WELL #:	11H	RRCID ->	292838	COMPL. DATE	06/09/2022	TOTAL	DEPTH	10884	PERF.	11446	-	22667			
05	22723 X	16652	-0-	-6071	-0-	225	1	14689	3	N	1580	1580	0						-0-
						1738	9												
06	21990 X	15905	-0-	-6085	-0-	201	1	14212	3	N	1356	1356	0						-0-
						1492	9												
07	22723 X	17282	-0-	-5441	-0-	216	1	15104	3	N	1784	1784	0						-0-
						1962	9												
08	21297 X	17121	-0-	-4176	-0-	15655	3	1466	9	N	1333	1301	0	32	1				-0-
*09	17700 X	17368	-0-	-332	-0-	15868	3	1500	9	N	1364	1364	0						-0-
*10	17267 X	15806	-0-	-1461	-0-	14515	3	1291	9	N	1174	1138	0	36	1				-0-
DILWORTH				WELL #:	25H	RRCID ->	293034	COMPL. DATE	04/20/2022	TOTAL	DEPTH	10836	PERF.	11506	-	18656			
05	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	122	1	8033	3	N	1679	1594	0	85	1				-0-
						1847	9												
06	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	92	1	6619	3	N	1609	1609	0						-0-
						1770	9												
07	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	98	1	6920	3	N	1335	1179	0	156	1				-0-
						1469	9												
08	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	7845	3	1788	9	N	1625	1531	0	94	1				-0-
*09	9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	8183	3	1583	9	N	1439	1351	0	88	1				-0-
*10	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	5730	3	1252	9	N	1138	1138	0						-0-
DILWORTH 23				WELL #:	23H	RRCID ->	293036	COMPL. DATE	04/20/2022	TOTAL	DEPTH	11071	PERF.	11570	-	14925			
05	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	80	1	5281	3	N	1385	1317	0	68	1				-0-
						1524	9												
06	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	62	1	4415	3	N	1105	1105	0						-0-
						1216	9												
07	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	63	1	4437	3	N	1152	1022	0	130	1				-0-
						1267	9												
08	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	4441	3	1217	9	N	1106	1042	0	64	1				-0-
*09	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	5003	3	1319	9	N	1199	1126	0	73	1				-0-
*10	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	3352	3	810	9	N	736	736	0						-0-
DILWORTH 29				WELL #:	29H	RRCID ->	293037	COMPL. DATE	04/20/2022	TOTAL	DEPTH	11143	PERF.	11371	-	15554			
05	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	59	1	3807	3	N	531	505	0	26	1				-0-
						584	9												
06	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	43	1	3046	3	N	435	435	0						-0-
						479	9												
07	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	50	1	3495	3	N	512	455	0	57	1				-0-
						563	9												
08	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	3729	3	563	9	N	512	483	0	29	1				-0-
*09	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4124	3	497	9	N	452	425	0	27	1				-0-
*10	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	2991	3	444	9	N	404	404	0						-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
STS C-ST5 NORTH 12				WELL #:	12H	RRCID ->	293188	COMPL. DATE	06/09/2022	TOTAL	DEPTH	10879	PERF.11360	-	22019			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM								
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
05	25823 X	21932	-0-	-3891	-0-	291 1	19094 3	N	2315	2315 0	-0-							
						2547 9												
06	24990 X	20111	-0-	-4879	-0-	246 1	17581 3	N	2076	2076 0	-0-							
						2284 9												
07	25823 X	21201	-0-	-4622	-0-	265 1	18535 3	N	2183	2183 0	-0-							
						2401 9												
08	24397 X	21982	-0-	-2415	-0-	19483 3	2499 9	N	2272	2219 0	53 1	-0-						
*09	22110 X	20511	-0-	-1599	-0-	18267 3	2244 9	N	2040	2040 0	-0-							
10	21917 X	19123	-0-	-2794	-0-	17341 3	1782 9	N	1620	1570 0	50 1	-0-						
STS C-ST5 NORTH 13				WELL #:	13H	RRCID ->	293191	COMPL. DATE	06/09/2022	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.11580	-	21542			
05	24273 X	21355	-0-	-2918	-0-	289 1	18934 3	N	1938	1938 0	-0-							
						2132 9												
06	23430 X	19877	-0-	-3553	-0-	248 1	17630 3	N	1817	1817 0	-0-							
						1999 9												
07	24211 X	20489	-0-	-3722	-0-	250 1	17614 3	N	2386	2386 0	-0-							
						2625 9												
08	23467 X	20639	-0-	-2828	-0-	18332 3	2307 9	N	2097	2048 0	49 1	-0-						
*09	21630 X	15125	-0-	-6505	-0-	13658 3	1467 9	N	1334	1334 0	-0-							
10	21359 X	18875	-0-	-2484	-0-	17119 3	1756 9	N	1596	1547 0	49 1	-0-						
FORREST WHEELER B 22				WELL #:	22H	RRCID ->	293242	COMPL. DATE	06/25/2022	TOTAL	DEPTH	12113	PERF.12120	-	19236			
05	12772 X	11894	-0-	-878	-0-	158 1	10241 3	Y	1359	1359 0	-0-							
						1495 9												
06	12360 X	11047	-0-	-1313	-0-	134 1	9485 3	Y	1298	1236 0	62 1	-0-						
						1428 9												
07	13020 X	11362	-0-	-1658	-0-	142 1	9874 3	Y	1224	1224 0	-0-							
						1346 9												
08	13020 X	11791	-0-	-1229	-0-	10481 3	1310 9	Y	1191	1191 0	-0-							
*09	12180 X	11286	-0-	-894	-0-	10470 3	816 9	Y	742	742 0	-0-							
10	11904 X	8643	-0-	-3261	-0-	6948 3	1695 9	Y	1541	1541 0	-0-							
DILWORTH 21				WELL #:	21H	RRCID ->	293253	COMPL. DATE	04/20/2022	TOTAL	DEPTH	11040	PERF.11654	-	16296			
05	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	56 1	3610 3	N	202	192 0	10 1	-0-						
						222 9												
06	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	25 1	1791 3	N	96	96 0	-0-							
						106 9												
07	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	82 1	5596 3	N	288	255 0	33 1	-0-						
						317 9												
08	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3586 3	10 9	N	9	9 0	-0-							
*09	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3621 3	6 9	N	5	5 0	-0-							
*10	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4557 3	94 9	N	85	85 0	-0-							
FORREST WHEELER B 21				WELL #:	21H	RRCID ->	293399	COMPL. DATE	06/25/2022	TOTAL	DEPTH	12228	PERF.12056	-	19364			
05	20293 X	20293	-0-	-0-	-0-	277 1	17950 3	Y	1878	1878 0	-0-							
						2066 9												
06	19410 X	18693	-0-	-717	-0-	234 1	16449 3	Y	1827	1740 0	87 1	-0-						
						2010 9												
07	20801 X	18883	-0-	-1918	-0-	244 1	16870 3	Y	1608	1608 0	-0-							
						1769 9												
08	20801 X	20190	-0-	-611	-0-	18223 3	1967 9	Y	1788	1788 0	-0-							
*09	24190 X	24190	-0-	-0-	-0-	21830 3	2360 9	Y	2145	2145 0	-0-							
10	20305 X	17675	-0-	-2630	-0-	15534 3	2141 9	Y	1946	1946 0	-0-							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
EDWARDS				WELL #:	11H	RRCID ->	293715	COMPL. DATE	08/11/2022	TOTAL	DEPTH	11995	PERF.12115	-	19251	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	27280	X	22256	-0-	-5024	-0-	314 1266	1 9	20676	3	N	1151	1151	0		-0-
06	26400	X	19979	-0-	-6421	-0-	247 1736	1 9	17996	3	N	1578	1578	0		-0-
07	27280	X	24983	-0-	-2297	-0-	271 4891	1 9	19821	3	N	4446	4446	0		-0-
08	22971	X	17783	-0-	-5188	-0-	14484	3	3299	9	N	2999	2999	0		-0-
*09	22230	X	13493	-0-	-8737	-0-	12106	3	1387	9	N	1261	1261	0		-0-
10	24986	X	17305	-0-	-7681	-0-	16139	3	1166	9	N	1060	1060	0		-0-
EDWARDS				WELL #:	12H	RRCID ->	294299	COMPL. DATE	08/11/2022	TOTAL	DEPTH	12172	PERF.12067	-	20215	
05	42401	X	42401	-0-	-0-	-0-	588 2966	1 9	38847	3	N	2696	2696	0		-0-
06	47760	X	38027	-0-	-9733	-0-	490 2505	1 9	35032	3	N	2277	2277	0		-0-
07	51150	X	41270	-0-	-9880	-0-	513 4694	1 9	36063	3	N	4267	4267	0		-0-
08	51150	X	34390	-0-	-16760	-0-	29975	3	4415	9	N	4014	4014	0		-0-
*09	43650	X	26426	-0-	-17224	-0-	23218	3	3208	9	N	2916	2916	0		-0-
10	42408	X	36985	-0-	-5423	-0-	34565	3	2420	9	N	2200	2200	0		-0-
GW DG UNIT 5-GW DG UNIT 1 SA 1				WELL #:	1H	RRCID ->	299386	COMPL. DATE	05/19/2025	TOTAL	DEPTH	12185	PERF.12450	-	26398	
05	SHUT IN		92267	-0-	92267	92267	984 16663	1 9	74620	3	N	15148	15148	0		-0-
06	SHUT IN		278544	-0-	278544	370811	2820 1	1 4	225667	3	N	45505	45505	0		-0-
07	SHUT IN		374878	-0-	374878	745689	3884 2	1 4	305907	3	N	59168	59168	0		-0-
08	1162514	X	416825	-0-	-745689	-0-	353528	3	63297	9	N	57543	57481	0	62 1	-0-
*09	317375	X	317375	-0-	-0-	-0-	267329	3	50046	9	N	45496	45496	0		-0-
*10	249777	X	249777	-0-	-0-	-0-	209779	3	39998	9	N	36362	36362	0		-0-
GW DG UNIT 5-MARLIN SA 3				WELL #:	3H	RRCID ->	299669	COMPL. DATE	02/11/2025	TOTAL	DEPTH	12224	PERF. N/A			
05	SHUT IN		28864	-0-	28864	28864	332 4852	1 9	23680	3	N	4411	4411	0		-0-
06	SHUT IN		268648	-0-	268648	297512	2826 1	1 4	222764	3	N	39143	39143	0		-0-
07	SHUT IN		361785	-0-	361785	659297	3920 2	1 4	302895	3	N	49971	49971	0		-0-
08	SHUT IN		304351	-0-	304351	963648	264158	3	40193	9	N	36539	36499	0	40 1	-0-
*09	SHUT IN		282741	-0-	282741	1246389	244585	3	38156	9	N	34687	34687	0		-0-
10	SHUT IN		219540	-0-	219540	1465929	191131	3	28409	9	N	25826	25826	0		-0-
KW UNIT 1-GW DG UNIT 3 SA 2				WELL #:	2H	RRCID ->	299705	COMPL. DATE	03/15/2025	TOTAL	DEPTH	12303	PERF. N/A			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	272282	-0-	272282	272282	227513	3	44769	9	N	40699	40699	0			-0-
*09	SHUT IN	348314	-0-	348314	620596	295889	3	52425	9	N	47659	47659	0			-0-
10	SHUT IN	266392	-0-	266392	886988	226768	3	39624	9	N	36022	36022	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408								
GW DG UNIT 5-MARLIN SA 2				WELL #:	2H	RRCID ->	299719	COMPL. DATE	05/19/2025	TOTAL	DEPTH	12243	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SHUT IN	84375	-0-	84375	84375	941	1	68969	3	N	13150	13150	0
						14465	9						-0-
06	SHUT IN	278784	-0-	278784	363159	2961	1	229616	3	N	42005	42005	0
						1	4	46206	9				-0-
07	SHUT IN	359941	-0-	359941	723100	3936	1	299576	3	N	51297	51297	0
						2	4	56427	9				-0-
08	SHUT IN	347230	-0-	347230	1070330	302262	3	44968	9	N	40880	40838	0
*09	SHUT IN	245370	-0-	245370	1315700	213684	3	31686	9	N	28805	28805	0
10	SHUT IN	177780	-0-	177780	1493480	155695	3	22085	9	N	20077	20077	0
GW DG UNIT 5-MARLIN SA 4				WELL #:	4H	RRCID ->	299720	COMPL. DATE	05/19/2025	TOTAL	DEPTH	12270	PERF.12500 - 22487
05	SHUT IN	91724	-0-	91724	91724	999	1	74585	3	N	14673	14673	0
						16140	9						-0-
06	SHUT IN	245729	-0-	245729	337453	2590	1	202729	3	N	36735	36735	0
						1	4	40409	9				-0-
07	SHUT IN	362346	-0-	362346	699799	3978	1	303819	3	N	49588	49588	0
						2	4	54547	9				-0-
08	1049062 X	349263	-0-	-699799	-0-	307464	3	41799	9	N	37999	37959	0
*09	214013 X	214013	-0-	-0-	-0-	189059	3	24954	9	N	22685	22685	0
10	200787 X	160848	-0-	-39939	-0-	142952	3	17896	9	N	16269	16269	0
KW UNIT 1-GW DG UNIT 3 SA 1				WELL #:	1H	RRCID ->	299783	COMPL. DATE	03/27/2025	TOTAL	DEPTH	12310	PERF. N/A
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	245623	-0-	245623	245623	212127	3	33496	9	N	30451	30451	0
*09	SHUT IN	319421	-0-	319421	565044	276431	3	42990	9	N	39082	39082	0
10	SHUT IN	230531	-0-	230531	795575	200431	3	30100	9	N	27364	27364	0
KW UNIT 1-GW DG UNIT 3 SA 3				WELL #:	3H	RRCID ->	299823	COMPL. DATE	03/06/2025	TOTAL	DEPTH	12356	PERF. N/A
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	298996	-0-	298996	298996	258235	3	40761	9	N	37055	37055	0
*09	SHUT IN	370433	-0-	370433	669429	319309	3	51124	9	N	46476	46476	0
10	SHUT IN	279667	-0-	279667	949096	242285	3	37382	9	N	33984	33984	0
BROWN-TRUSTS 3H-BD SA 2				WELL #:	2H	RRCID ->	300313	COMPL. DATE	10/04/2025	TOTAL	DEPTH	11477	PERF.11183 - 22429
10	540170 X	540170	-0-	-0-	-0-	529862	3	10308	9	N	9371	9371	0
SOCO ATX LLC				100095									
HIGHWAY 183 SWD				WELL #:	1	RRCID ->	264558	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL	DEPTH	5300	PERF. 4854 - 5200
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC MORRILL UNIT D															CNTY: KARNES					
//CONT.//				27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY											
				100351																
WELL #:				1H	RRCID -> 279853				COMPL. DATE 02/13/2016				TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
05	2077 X	1668	-0-		-409	-0-		1501 2	167	9	N	152	177	1			169			
06	2520 X	1679	-0-		-841	-0-		1534 2	145	9	N	132					301			
07	2604 X	2047	-0-		-557	-0-		1911 2	136	9	N	124	177	1			248			
08	2604 X	952	-0-		-1652	-0-		829 2	123	9	N	112	176	1			184			
09	2250 X	20	-0-		-2230	-0-		20 2			N	-0-					184			
10	2046 X	22	-0-		-2024	-0-		8 4	14	9	N	13					197			
BARGER RANCH A UNIT				WELL #:				A 1H	RRCID -> 290720				COMPL. DATE 03/09/2013				TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7936 - 14075			
05	1674 X	1523	-0-		-151	-0-		99 1	595	2	N	751	752	0			13			
								3 4	826	9										
06	1620 X	1606	-0-		-14	-0-		156 1	755	2	N	628	632	0			9			
								4 4	691	9										
07	1674 X	1576	-0-		-98	-0-		160 1	778	2	N	569	569	0			9			
								12 4	626	9										
08	2400 X	2400	-0-		-0-	-0-		164 1	777	2	N	1322	1311	0			20			
								5 4	1454	9										
09	2091 X	2091	-0-		-0-	-0-		239 1	831	2	Y	912	917	0			15			
								18 4	1003	9										
10	2697 X	2697	-0-		-0-	-0-		212 1	970	2	Y	1366	1361	0			20			
								12 4	1503	9										
ERCP MINERALS				WELL #:				12H	RRCID -> 290817				COMPL. DATE 11/19/2018				TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8270 - 14282			
05	DLQ G-10	1972	-0-		1972	8035		431 1	1067	2	Y	416	451	1			94			
								16 4	458	9										
06	9854 X	1819	-0-		-8035	-0-		487 1	1056	2	Y	247	262	1			79			
								4 4	272	9										
07	2325 X	1678	-0-		-647	-0-		527 1	936	2	Y	192	206	1			65			
								4 4	211	9										
08	2201 X	1869	-0-		-332	-0-		544 1	1086	2	Y	213	229	1			49			
								5 4	234	9										
09	1920 X	1846	-0-		-74	-0-		499 1	1107	2	Y	218	210	1			57			
								240 9												
10	2258 X	2258	-0-		-0-	-0-		857 1	1124	2	Y	250	237	1			70			
								2 4	275	9										
RATHJEN A UNIT				WELL #:				A 1H	RRCID -> 290820				COMPL. DATE 01/26/2012				TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8640 - 13298			
05	DLQ G-10	686	-0-		686	3083		61 1	367	2	Y	233	233	0			4			
								2 4	256	9										
06	3000 N	676	-0-		-2324	759		74 1	358	2	Y	220	221	0			3			
								2 4	242	9										
07	784 N	25	-0-		-759	-0-		3 1	13	2	Y	8	11	0			-0-			
								9 9												
08	1105 N	1105	-0-		-0-	-0-		169 1	798	2	Y	121	119	0			2			
								5 4	133	9										
09	1335 N	1335	-0-		-0-	-0-		254 1	884	2	Y	162	161	0			3			
								19 4	178	9										
10	1663 N	1663	-0-		-0-	-0-		245 1	1121	2	Y	257	256	0			4			
								14 4	283	9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
RATHJEN A UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 290821 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8294 - 13330															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	779	-0-	779	3281	70	1 2 4	420	2 9	Y	261	260	0		4
06	100 N	566	-0-	466	3747	54	1 1 4	262	2 9	Y	226	227	0		3
07	3100 N	686	-0-	-2414	1333	66	1 5 4	321	2 9	Y	267	266	0		4
08	2364 N	1031	-0-	-1333	-0-	108	1 3 4	511	2 9	Y	372	370	0		6
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	116	1 9 4	405	2 9	Y	238	240	0		4
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	55	1 3 4	251	2 9	Y	473	470	0		7
RATHJEN B UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290822 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8830 - 13211															
05	1829 N	1821	-0-	-8	-0-	142	1 4 4	857	2 9	Y	744	742	0		13
06	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	170	1 4 4	820	2 9	Y	822	823	0		12
07	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	181	1 14 4	881	2 9	Y	768	768	0		12
08	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	238	1 7 4	1126	2 9	Y	1151	1146	0		17
09	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	310	1 24 4	1080	2 9	Y	648	655	0		10
10	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	272	1 15 4	1248	2 9	Y	1148	1141	0		17
SMITH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290824 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8410 - 12875															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SMITH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290825 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8509 - 12982															
05	DLQ G-10	1607	-0-	1607	6599	200	1 5 4	1206	2 9	Y	178	178	0		3
06	100 N	1420	-0-	1320	7919	217	1 5 4	1048	2 9	Y	136	137	0		2
07	3100 N	1717	-0-	-1383	6536	259	1 20 4	1260	2 9	Y	162	161	0		3
08	3100 N	2077	-0-	-1023	5513	313	1 9 4	1480	2 9	Y	250	249	0		4
09	3000 N	2002	-0-	-998	4515	390	1 30 4	1361	2 9	Y	201	202	0		3
10	3100 N	2634	-0-	-466	4049	389	1 22 4	1783	2 9	Y	400	397	0		6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
SMITH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290832 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8790 - 12894															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	534	-0-	534	2158	57	1	342	2	Y	121	121	0		2
						2	4	133	9						
06	2785 N	627	-0-	-2158	-0-	74	1	358	2	Y	175	174	0		3
						2	4	193	9						
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	78	1	379	2	Y	126	127	0		2
						6	4	139	9						
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	96	1	455	2	Y	183	182	0		3
						3	4	201	9						
09	630 N	616	-0-	-14	-0-	108	1	376	2	Y	113	114	0		2
						8	4	124	9						
10	589 N	463	-0-	-126	-0-	60	1	277	2	Y	112	112	0		2
						3	4	123	9						
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290833 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8516 - 13894															
05	DLQ G-10	1946	-0-	1946	7551	687	1	1000	2	Y	232	231	0		4
						4	4	255	9						
06	9577 X	2026	-0-	-7551	-0-	760	1	998	2	Y	239	240	0		3
						5	4	263	9						
07	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	809	1	1075	2	Y	228	227	0		4
						17	4	251	9						
08	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	821	1	1249	2	Y	295	295	0		4
						8	4	325	9						
09	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	827	1	1083	2	Y	143	145	0		2
						24	4	157	9						
10	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	894	1	1290	2	Y	267	265	0		4
						16	4	294	9						
ERCP MINERALS WELL #: 14H RRCID -> 290891 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8201 - 14822															
05	DLQ G-10	3101	-0-	3101	12094	693	1	1768	2	Y	557	669	1		126
						27	4	613	9						
06	15343 X	3249	-0-	-12094	-0-	749	1	1657	2	Y	760	642	1		244
						7	4	836	9						
07	3286 X	2987	-0-	-299	-0-	816	1	1474	2	Y	628	659	1		213
						6	4	691	9						
08	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	813	1	1649	2	Y	683	739	1		157
						8	4	751	9						
09	3240 X	3091	-0-	-149	-0-	732	1	1649	2	Y	645	634	1		168
						710	9								
10	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	1358	1	1801	2	Y	733	697	1		204
						3	4	806	9						
TALBUTT TRUST C WELL #: 6H RRCID -> 290893 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8119 - 14569															
05	DLQ G-10	1705	-0-	1705	6597	737	2	968	9	Y	880	881	0		14
06	8080 X	1483	-0-	-6597	-0-	582	2	901	9	Y	819	810	0		23
07	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	772	2	1249	9	Y	1135	1095	0	45 1	18
08	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	1066	2	1453	9	Y	1321	1321	0		18
09	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	1086	2	1372	9	Y	1247	1245	0		20
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	1107	2	985	9	Y	895	904	0		11

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290899 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8422 - 13956															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	1081	-0-	1081	4753	324 1	473 2	2 4	282 9	Y	256	259 0			4
06	3000 N	835	-0-	-2165	2588	270 1	355 2	2 4	208 9	Y	189	190 0			3
07	3100 N	879	-0-	-2221	367	258 1	342 2	5 4	274 9	Y	249	248 0			4
08	1242 N	875	-0-	-367	-0-	225 1	343 2	2 4	305 9	Y	277	277 0			4
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	340 1	445 2	10 4	146 9	Y	133	135 0			2
10	868 N	738	-0-	-130	-0-	238 1	343 2	4 4	153 9	Y	139	139 0			2
IRVIN WEST WELL #: 16H RRCID -> 290906 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 14043															
05	DLQ G-10	447	-0-	447	2038	37 1	136 2	37 4	237 9	Y	215	220 1			6
06	100 N	431	-0-	331	2369	35 1	114 2	58 4	224 9	Y	204	204 1			6
07	2841 N	472	-0-	-2369	-0-	39 1	140 2	39 1	140 2	Y	236	236 1			6
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	33 4	260 9	79 1	328 2	Y	618	604 1			20
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	28 4	680 9	49 1	228 2	Y	537	527 1			30
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	15 4	591 9	49 1	191 2	Y	494	265 0	241 1		18
18						18 4	543 9								
JLH LIC D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290939 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8550 - 13535															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
JLH LIC D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 290940 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8377 - 12885															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290945 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8464 - 14917															
05	DLQ G-10	645	-0-	645	2535	47 1	282 2	1 4	315 9	Y	286	285 0			5
06	3186 X	651	-0-	-2535	-0-	59 1	287 2	2 4	303 9	Y	275	276 0			4
07	662 X	662	-0-	-0-	-0-	59 1	289 2	5 4	309 9	Y	281	280 0			5
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	76 1	360 2	2 4	442 9	Y	402	401 0			6
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	89 1	311 2	7 4	226 9	Y	205	208 0			3
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	40 1	184 2	2 4	295 9	Y	268	267 0			4

12/12/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1150

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//	100351													
LIBERATORE RANCH B UNIT				WELL #:	B 1H	RRCID -> 290946		COMPL. DATE 01/02/2013		TOTAL	DEPTH	7921	PERF.	8337	-	12752		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-			641 17 4	1 2046 9	3864 2	2 2046 9	Y	1860	1858 0				32
06	5070 X	4762	-0-	-308	-0-			616 16 4	1 1153 9	2977 2	2 1153 9	Y	1048	1065 0				15
07	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-							Y	-0-	15 0				-0-
08	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-							Y	-0-					-0-
09	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-							Y	3828	3767 0				61
10	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-							Y	64	124 0				1
JASIK				WELL #:	40H	RRCID -> 290951		COMPL. DATE 12/07/2013		TOTAL	DEPTH	7651	PERF.	8040	-	12228		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1162							Y	-0-					2
06	1162 X	-0-	-0-	-1162	-0-							Y	-0-					2
07	930 X	-0-	-0-	-930	-0-							Y	-0-					2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
LIBERATORE RANCH B UNIT				WELL #:	B 2H	RRCID -> 290953		COMPL. DATE 06/19/2013		TOTAL	DEPTH	7938	PERF.	8364	-	13565		
05	DLQ G-10	7370	-0-	7370	20363			752 20 4	1 2064 9	4534 2	2 2064 9	Y	1876	1862 0				32
06	24366 X	4003	-0-	-20363	-0-			507 13 4	1 2448 9	2 2448 9	2 1035 9	Y	941	959 0				14
07	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-							Y	-0-	14 0				-0-
08	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-							Y	-0-					-0-
09	7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-							Y	2546	2505 0				41
10	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-							Y	88	128 0				1
BRIDWELL LIMITED UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 290964		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL	DEPTH	8048	PERF.	8520	-	13261		
05	DLQ G-10	1130	-0-	1130	2452			578 2 4	1 92 9	458 2	2 92 9	Y	84	83 0				1
06	3000 N	1363	-0-	-1637	815			615 3 4	1 624 2	2 624 2	2 121 9	Y	110	109 0				2
07	2497 N	1682	-0-	-815	-0-			766 12 4	1 109 9	795 2	2 109 9	Y	99	99 0				2
08	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-			577 4 4	1 92 9	616 2	2 92 9	Y	84	85 0				1
09	1350 X	969	-0-	-381	-0-			536 9 4	1 400 2	2 400 2	2 24 9	Y	22	23 0				-0-
10	1674 X	1084	-0-	-590	-0-			539 6 4	1 465 2	2 465 2	2 74 9	Y	67	66 0				1
LIBERATORE RANCH A UNIT				WELL #:	C 1H	RRCID -> 290971		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL	DEPTH	8067	PERF.	8402	-	15277		
05	DLQ G-10	729	-0-	729	2897			43 1 4	2 424 9	261 2	2 424 9	Y	385	385 0				7
06	100 N	936	-0-	836	3733			68 2 4	1 329 2	2 329 2	2 537 9	Y	488	488 0				7
07	3100 N	909	-0-	-2191	1542			70 5 4	1 340 2	2 340 2	2 494 9	Y	449	449 0				7
08	1781 N	239	-0-	-1542	-0-			18 1 4	1 85 2	2 85 2	2 135 9	Y	123	128 0				2
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-							Y	-0-	2 0				-0-
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-							Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 290972 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8376 - 14417													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	6383	-0-	6383	28328	565 1	3406 2	Y		2179	2177 0		37
						15 4	2397 9						
06	34733 X	6405	-0-	-28328	-0-	699 1	3378 2	Y		2100	2107 0		30
						18 4	2310 9						
07	8432 X	7581	-0-	-851	-0-	802 1	3899 2	Y		2563	2552 0		41
						61 4	2819 9						
08	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	971 1	4593 2	Y		2598	2600 0		39
						29 4	2858 9						
09	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	1444 1	5033 2	Y		1185	1205 0		19
						111 4	1304 9						
10	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	1375 1	6301 2	Y		1865	1856 0		28
						78 4	2052 9						
ARNOLD A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290976 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8255 - 12847													
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-	10 0		-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-			-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	64 2	1 4	Y		417	398 0		19
						459 9							
08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	236 2	1338 9	Y		1216	1200 0		35
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	187 2	1 4	Y		758	772 0		21
						834 9							
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	263 2	2 4	Y		715	717 0		19
						787 9							
IRVIN WEST WELL #: 18H RRCID -> 290977 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9049 - 14213													
05	DLQ G-10	291	-0-	291	2309	10 1	37 2	Y		213	235 1		6
						10 4	234 9						
06	100 N	207	-0-	107	2416	10 1	33 2	Y		134	136 1		4
						17 4	147 9						
07	2878 N	462	-0-	-2416	-0-	9 1	32 2	Y		375	370 1		9
						8 4	413 9						
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	8 1	35 2	Y		873	854 1		28
						3 4	960 9						
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	8 1	36 2	Y		787	771 1		44
						2 4	866 9						
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	20 1	77 2	Y		288	168 0	153 1	11
						7 4	317 9						
ARNOLD A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290978 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8176 - 12799													
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	6 4	546 9	Y		496	492 0		12
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	608 2	3 4	Y		537	536 0		13
						591 9							
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	416 2	6 4	Y		391	386 0		18
						430 9							
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	794 2	631 9	Y		574	575 0		17
09	1200 N	673	-0-	-527	-0-	120 2	553 9	Y		503	506 0		14
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	763 2	7 4	Y		316	322 0		8
						348 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290982 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8546 - 12418														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	494	-0-	494	1983	55 1	329 2	Y	99	99	0			2
06	2350 N	367	-0-	-1983	-0-	1 4	109 9	Y	74	75	0			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	49 1	236 2	Y	-0-	1	0			-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	1 4	81 9	Y	-0-					-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	16	16	0			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
ERCP MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 290984 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8257 - 13182														
05	DLQ G-10	3009	-0-	3009	13177	668 1	1723 2	Y	538	612	1			122
06	16196 X	3019	-0-	-13177	-0-	26 4	592 9	Y	617	541	1			198
07	3720 X	2757	-0-	-963	-0-	7 4	679 9	Y	536	552	1			182
08	3565 X	2927	-0-	-638	-0-	766 1	1395 2	Y	586	633	1			135
09	3240 X	2950	-0-	-290	-0-	6 4	590 9	Y	554	545	1			144
10	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	750 1	1524 2	Y	551	542	1			153
						8 4	645 9	Y						
						717 1	1624 2	Y						
						609 9								
						1208 1	1602 2	Y						
						2 4	606 9							
ERCP MINERALS WELL #: 11H RRCID -> 290985 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8197 - 14155														
05	DLQ G-10	2825	-0-	2825	11266	633 1	1694 2	Y	429	447	1			97
06	13742 X	2476	-0-	-11266	-0-	26 4	472 9	Y	459	409	1			147
07	2945 X	2564	-0-	-381	-0-	593 1	1372 2	Y	456	448	1			155
08	3038 X	2735	-0-	-303	-0-	6 4	505 9	Y	505	544	1			116
09	2940 X	2617	-0-	-323	-0-	713 1	1343 2	Y	446	446	1			116
10	2821 X	2778	-0-	-43	-0-	6 4	502 9	Y	362	377	1			101
						699 1	1473 2	Y						
						7 4	556 9	Y						
						633 1	1493 2	Y						
						491 9								
						1008 1	1370 2	Y						
						2 4	398 9							
TALBUTT TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 291188 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8025 - 12127														
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
TALBUTT TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 291190 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8180 - 12297														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351				//CONT.// 100351									
WEST PENA A UNIT				WELL #: 12H		RRCID -> 291250		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 7685		PERF. 8055 - 15259	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	DLQ G-10	3470	-0-	3470	20261	942 1	1450 2	Y		810	838 0		25
						187 4	891 9						
06	24222 X	3961	-0-	-20261	-0-	982 1	1590 2	Y		756	754 0		27
						557 4	832 9						
07	6293 X	3551	-0-	-2742	-0-	442 1	1967 2	Y		682	685 0		24
						392 4	750 9						
08	5456 X	3253	-0-	-2203	-0-	388 1	2160 2	Y		490	499 0		15
						166 4	539 9						
09	4860 X	3036	-0-	-1824	-0-	370 1	1926 2	Y		441	440 0		16
						255 4	485 9						
10	4092 X	4007	-0-	-85	-0-	532 1	3049 2	Y		238	242 0		12
						164 4	262 9						

WEST PENA A UNIT				WELL #: 14H		RRCID -> 291251		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 7703		PERF. 8027 - 15258	
05	DLQ G-10	1801	-0-	1801	8599	595 1	916 2	Y		156	161 0		5
						118 4	172 9						
06	10700 X	2101	-0-	-8599	-0-	551 1	892 2	Y		314	308 0		11
						313 4	345 9						
07	2852 X	1375	-0-	-1477	-0-	158 1	706 2	Y		336	335 0		12
						141 4	370 9						
08	2604 X	2582	-0-	-22	-0-	313 1	1738 2	Y		362	363 0		11
						133 4	398 9						
09	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	364 1	1892 2	Y		293	293 0		11
						251 4	322 9						
10	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	310 1	1774 2	Y		461	449 0		23
						95 4	507 9						

WEST PENA A UNIT				WELL #: 15H		RRCID -> 291252		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 7663		PERF. 8189 - 15172	
05	DLQ G-10	2253	-0-	2253	10003	774 1	1192 2	Y		121	124 0		4
						154 4	133 9						
06	11771 X	1768	-0-	-10003	-0-	488 1	790 2	Y		194	191 0		7
						277 4	213 9						
07	3162 X	302	-0-	-2860	-0-	40 1	178 2	Y		44	49 0		2
						36 4	48 9						
08	2883 X	588	-0-	-2295	-0-	65 1	364 2	Y		119	117 0		4
						28 4	131 9						
09	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	359 1	1867 2	Y		290	284 0		10
						248 4	319 9						
10	2263 X	2140	-0-	-123	-0-	256 1	1465 2	Y		309	304 0		15
						79 4	340 9						

BROWN TRUST				WELL #: 202H		RRCID -> 291262		COMPL. DATE 05/14/2019		TOTAL DEPTH 9398		PERF. 9499 - 16417	
05	DLQ G-10	1722	-0-	1722	7931	142 1	632 2	Y		765	757 0		14
						106 4	842 9						
06	100 N	1728	-0-	1628	9559	221 1	596 2	Y		695	701 0		8
						146 4	765 9						
07	3100 N	2172	-0-	-928	8631	362 1	837 2	Y		744	743 0		9
						155 4	818 9						
08	3100 N	2280	-0-	-820	7811	265 1	1021 2	Y		744	744 0		9
						176 4	818 9						
09	3000 N	1661	-0-	-1339	6472	160 1	759 2	Y		629	630 0		8
						50 4	692 9						
10	3100 N	1629	-0-	-1471	5001	116 1	720 2	Y		596	596 0		8
						137 4	656 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: KARNES									
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351										WELL #: 29H RRCID -> 291263										COMPL. DATE 05/25/2019										TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9423 - 15810									
BROWN TRUST																																							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																					
05	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-						Y	190			190 0			4																					
06	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-						Y	398			397 0			5																					
07	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-						Y	655			652 0			8																					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	908			905 0			11																					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	754			755 0			10																					
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-			31 1		195 2	Y	530			533 0			7																					
								37 4		583 9																													

WEST PENA A UNIT										WELL #: 16H RRCID -> 291267										COMPL. DATE 03/27/2017										TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8038 - 15269									
05	DLQ G-10	323	-0-	323	3442			43 1		66 2	Y	186			181 0			6																					
								9 4		205 9																													
06	4654 X	1212	-0-	-3442	-0-			174 1		281 2	Y	598			582 0			22																					
								99 4		658 9																													
07	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-			419 1		1864 2	Y	900			890 0			32																					
								372 4		990 9																													
08	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-			263 1		1462 2	Y	461			479 0			14																					
								112 4		507 9																													
09	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-			263 1		1368 2	Y	690			679 0			25																					
								181 4		759 9																													
10	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-			265 1		1515 2	Y	847			830 0			42																					
								81 4		932 9																													

WEST PENA B UNIT										WELL #: 220H RRCID -> 291271										COMPL. DATE 04/14/2017										TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8069 - 15279									
05	DLQ G-10	9476	-0-	9476	19604			750 1		1155 2	Y	6747			6556 0			209																					
								149 4		7422 9																													
06	21889 X	2285	-0-	-19604	-0-			595 1		964 2	Y	353			549 0			13																					
								338 4		388 9																													
07	3689 X	2571	-0-	-1118	-0-			316 1		1409 2	Y	514			509 0			18																					
								281 4		565 9																													
08	4278 X	1800	-0-	-2478	-0-			176 1		978 2	Y	519			521 0			16																					
								75 4		571 9																													
09	4140 X	1939	-0-	-2201	-0-			228 1		1184 2	Y	336			340 0			12																					
								157 4		370 9																													
10	4278 X	2505	-0-	-1773	-0-			278 1		1593 2	Y	498			485 0			25																					
								86 4		548 9																													

WEST PENA C UNIT										WELL #: 32H RRCID -> 291272										COMPL. DATE 04/19/2017										TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8089 - 12860									
05	DLQ G-10	2033	-0-	2033	12939			681 1		1048 2	Y	154			171 0			5																					
								135 4		169 9																													
06	16603 X	3664	-0-	-12939	-0-			951 1		1540 2	Y	575			559 0			21																					
								540 4		633 9																													
07	4402 X	2771	-0-	-1631	-0-			316 1		1408 2	Y	696			692 0			25																					
								281 4		766 9																													
08	4402 X	2915	-0-	-1487	-0-			304 1		1690 2	Y	719			722 0			22																					
								130 4		791 9																													
09	3660 X	2687	-0-	-973	-0-			298 1		1549 2	Y	577			578 0			21																					
								205 4		635 9																													
10	3782 X	2773	-0-	-1009	-0-			280 1		1606 2	Y	728			713 0			36																					
								86 4		801 9																													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED																	
WEST PENNA C UNIT														WELL #: 33H RRCID -> 291273 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8096 - 12642			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	922	-0-		922	4779	265 1	408 2	53 4	196 9	Y	178	181 0				6
06	5752 X	973	-0-		-4779	-0-	215 1	349 2	122 4	287 9	Y	261	258 0				9
07	2201 X	489	-0-		-1712	-0-	38 1	168 2	33 4	250 9	Y	227	228 0				8
08	3691 X	3691	-0-		-0-	-0-	483 1	2687 2	206 4	315 9	Y	286	285 0				9
09	4078 X	4078	-0-		-0-	-0-	541 1	2816 2	373 4	348 9	Y	316	314 0				11
10	3100 N	3731	-0-		631	631	493 1	2826 2	152 4	260 9	Y	236	235 0				12
ARNOLD C UNIT					WELL #:	51H	RRCID -> 291274	COMPL. DATE 10/03/2014			TOTAL DEPTH 7911	PERF. 8380 - 13319					
05	DLQ G-10	756	-0-		756	3149	9 1	147 2	9 4	591 9	Y	537	535 0				8
06	100 N	668	-0-		568	3717	8 1	141 2	2 4	517 9	Y	470	474 0				4
07	3100 N	840	-0-		-2260	1457	14 1	219 2	31 4	576 9	Y	524	515 0				13
08	2311 N	854	-0-		-1457	-0-	12 1	297 2	2 4	543 9	Y	494	499 0				8
09	963 N	963	-0-		-0-	-0-	10 1	246 2	22 4	685 9	Y	623	619 0	1	1		11
10	1025 N	1025	-0-		-0-	-0-	4 1	228 2	24 4	769 9	Y	699	694 0				16
JLH LIC G UNIT					WELL #:	D 8H	RRCID -> 291275	COMPL. DATE 07/01/2013			TOTAL DEPTH 8186	PERF. 8522 - 12882					
05	DLQ G-10	917	-0-		917	3330	78 1	472 2	2 4	365 9	Y	332	330 0				6
06	100 N	893	-0-		793	4123	98 1	474 2	2 4	319 9	Y	290	292 0				4
07	3100 N	903	-0-		-2197	1926	94 1	459 2	7 4	343 9	Y	312	311 0				5
08	3100 N	1329	-0-		-1771	155	134 1	635 2	4 4	556 9	Y	505	502 0				8
09	1154 N	999	-0-		-155	-0-	168 1	584 2	13 4	234 9	Y	213	218 0				3
10	1338 N	1338	-0-		-0-	-0-	154 1	704 2	9 4	471 9	Y	428	425 0				6
MUSTANG					WELL #:	3H	RRCID -> 291276	COMPL. DATE 03/16/2013			TOTAL DEPTH 10038	PERF. 10470 - 14900					
05	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	7					Y	-0-					-0-
06	7 N	-0-	-0-		-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WEST PENNA C UNIT														
WELL #: 35H RRCID -> 291281 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8072 - 12603														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT			AMT	CODE	AMT	
05	DLQ G-10	855	-0-	855	2409	277	1	426	2	Y	88	88	0	3
						55	4	97	9					
06	2991 X	582	-0-	-2409	-0-	112	1	182	2	Y	204	200	0	7
						64	4	224	9					
07	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	539	1	2398	2	Y	189	189	0	7
						478	4	208	9					
08	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	374	1	2081	2	Y	149	151	0	5
						160	4	164	9					
09	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	306	1	1592	2	Y	159	158	0	6
						211	4	175	9					
10	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	303	1	1738	2	Y	253	246	0	13
						93	4	278	9					
WEST PENNA D UNIT														
WELL #: 31H RRCID -> 291282 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8066 - 15480														
05	DLQ G-10	840	-0-	840	7093	243	1	374	2	Y	159	162	0	5
						48	4	175	9					
06	10668 X	3575	-0-	-7093	-0-	907	1	1469	2	Y	622	605	0	22
						515	4	684	9					
07	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	529	1	2354	2	Y	487	492	0	17
						470	4	536	9					
08	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	527	1	2931	2	Y	434	438	0	13
						225	4	477	9					
09	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	519	1	2703	2	Y	470	466	0	17
						358	4	517	9					
10	3875 X	3426	-0-	-449	-0-	428	1	2451	2	Y	377	375	0	19
						132	4	415	9					
RATHJEN C UNIT														
WELL #: C 2H RRCID -> 291283 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8329 - 16688														
05	DLQ G-10	2884	-0-	2884	11401	322	1	1941	2	Y	556	555	0	9
						9	4	612	9					
06	11931 X	530	-0-	-11401	-0-	72	1	346	2	Y	100	108	0	1
						2	4	110	9					
07	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	399	1	1942	2	Y	607	598	0	10
						30	4	668	9					
08	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	593	1	2807	2	Y	1078	1072	0	16
						18	4	1186	9					
09	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	669	1	2333	2	Y	492	500	0	8
						51	4	541	9					
10	3038 X	2922	-0-	-116	-0-	412	1	1890	2	Y	543	543	0	8
						23	4	597	9					
GRAN TORINO A														
WELL #: 11H RRCID -> 291287 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 10670 - 14030														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES									
GRAN TORINO A															WELL #: 1H RRCID -> 291288 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10210 - 14905									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE									
05	DLQ G-10	516	-0-	516	3436	318	2	21	4	Y	161	158	0		6									
						177	9																	
06	100 N	716	-0-	616	4052	529	2	3	4	Y	167	169	0		4									
						184	9																	
07	3100 N	631	-0-	-2469	1583	486	2	3	4	Y	129	128	0		5									
						142	9																	
08	2201 N	618	-0-	-1583	-0-	515	2	1	4	Y	93	96	0		2									
						102	9																	
09	720 N	534	-0-	-186	-0-	450	2	84	9	Y	76	76	0		2									
10	620 N	544	-0-	-76	-0-	445	2	1	4	Y	89	89	0		2									
						98	9																	
GRAN TORINO A															WELL #: 17H RRCID -> 291290 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10507 - 15422									
05	DLQ G-10	517	-0-	517	2640	204	2	14	4	Y	272	266	0		11									
						299	9																	
06	3000 N	460	-0-	-2540	100	180	2	1	4	Y	254	259	0		6									
						279	9																	
07	393 N	293	-0-	-100	-0-	118	2	1	4	Y	158	158	0		6									
						174	9																	
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	6	0		-0-									
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-				-0-									
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-									
MIESCH A UNIT															WELL #: 20H RRCID -> 291291 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7990 - 13865									
05	DLQ G-10	479	-0-	479	6802	15	4	464	9	Y	422	419	0		10									
06	9031 X	2229	-0-	-6802	-0-	1643	2	7	4	Y	526	523	0		13									
						579	9																	
07	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	1883	2	25	4	Y	547	535	0		25									
						602	9																	
08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1663	2	316	9	Y	287	304	0		8									
09	2220 N	2072	-0-	-148	-0-	1775	2	7	4	Y	264	265	0		7									
						290	9																	
10	2511 N	2244	-0-	-267	-0-	1985	2	19	4	Y	218	219	0		6									
						240	9																	
MIESCH B UNIT															WELL #: 14H RRCID -> 291292 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7995 - 13942									
05	DLQ G-10	329	-0-	329	7900	24	4	305	9	Y	277	289	0		7									
06	10380 X	2480	-0-	-7900	-0-	2196	2	10	4	Y	249	250	0		6									
						274	9																	
07	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2436	2	32	4	Y	366	355	0		17									
						403	9																	
08	3968 X	2330	-0-	-1638	-0-	2245	2	85	9	Y	77	92	0		2									
09	3840 X	2178	-0-	-1662	-0-	1817	2	7	4	Y	322	315	0		9									
						354	9																	
10	2883 X	2722	-0-	-161	-0-	1813	2	17	4	Y	811	799	0		21									
						892	9																	
GARZA B UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 291294 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 9427 - 13450									
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
GARDENDALE E UNIT				WELL #:		26H		RRCID -> 291295		COMPL. DATE 06/23/2015		TOTAL DEPTH		8194 PERF. 8600 - 14396			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-		199 49	1 4	492 331	2 9	Y	301	305 0			16	
06	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-		330 87	1 4	731 345	2 9	Y	314	313 0			17	
07	1488 X	1300	-0-	-188	-0-		283 82	1 4	602 333	2 9	Y	303	308 0			12	
08	1705 X	1133	-0-	-572	-0-		199 39	1 4	466 429	2 9	Y	390	384 0			18	
09	1650 X	872	-0-	-778	-0-		148 41	1 4	306 377	2 9	Y	343	343 0			18	
10	1550 X	721	-0-	-829	-0-		92 26	1 4	251 352	2 9	Y	320	321 0			17	

GARDENDALE E UNIT				WELL #:		28H		RRCID -> 291296		COMPL. DATE 06/23/2015		TOTAL DEPTH		8220 PERF. 8690 - 14430			
05	DLQ G-10	1094	-0-	1094	3644		134 33	1 4	331 596	2 9	Y	542	539 0			28	
06	4962 X	1318	-0-	-3644	-0-		192 51	1 4	424 651	2 9	Y	592	588 0			32	
07	1426 X	1257	-0-	-169	-0-		170 49	1 4	361 677	2 9	Y	615	622 0			25	
08	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-						Y	599	597 0			27	
09	1320 X	1058	-0-	-262	-0-		143 40	1 4	295 580	2 9	Y	527	527 0			27	
10	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-		187 52	1 4	509 627	2 9	Y	570	568 0			29	

BROWN TRUST				WELL #:		35H		RRCID -> 291297		COMPL. DATE 02/13/2020		TOTAL DEPTH		9431 PERF. 9422 - 16915			
05	2759 N	1897	-0-	-862	-0-		144 108	1 4	641 1004	2 9	Y	913	907 0			17	
06	2430 N	2134	-0-	-296	-0-		288 190	1 4	776 880	2 9	Y	800	807 0			10	
07	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-		452 193	1 4	1047 949	2 9	Y	863	862 0			11	
08	2511 X	1827	-0-	-684	-0-		217 145	1 4	837 628	2 9	Y	571	575 0			7	
09	2130 X	1586	-0-	-544	-0-		150 47	1 4	716 673	2 9	Y	612	611 0			8	
10	2635 X	2421	-0-	-214	-0-		171 202	1 4	1067 981	2 9	Y	892	888 0			12	

MIESCH B UNIT				WELL #:		21H		RRCID -> 291299		COMPL. DATE 10/10/2015		TOTAL DEPTH		7588 PERF. 7940 - 13818			
05	DLQ G-10	308	-0-	308	6155		13 4		295 9	9 4	Y	268	267 0			6	
06	100 N	1751	-0-	1651	7806		1492 252	2 9	7 4	4	Y	229	230 0			5	
07	3100 N	1872	-0-	-1228	6578		1594 257	2 9	21 4	4	Y	234	228 0			11	
08	3100 N	1838	-0-	-1262	5316		1590 2		248 9	9 4	Y	225	229 0			7	
09	3000 N	1653	-0-	-1347	3969		1409 238	2 9	6 4	4	Y	216	217 0			6	
10	3100 N	1800	-0-	-1300	2669		1395 392	2 9	13 4	4	Y	356	353 0			9	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BROWN TRUST														
WELL #: 36H RRCID -> 291302 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9466 - 17001														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
05	992 X	344	-0-	-648	-0-	5 1	21 2	21 2	Y	285	284 0		5	
06	900 X	348	-0-	-552	-0-	4 4	314 9	314 9	Y	293	294 0		4	
07	893 X	893	-0-	-0-	-0-	6 1	16 2	16 2	Y	433	432 0		5	
08	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	4 4	322 9	322 9	Y	415	415 0		5	
09	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	111 1	258 2	258 2	Y	345	345 0		5	
10	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	48 4	476 9	476 9	Y	346	346 0		5	
						204 1	786 2	786 2	Y					
						136 4	457 9	457 9	Y					
						414 1	1970 2	1970 2	Y					
						130 4	380 9	380 9	Y					
						572 1	3555 2	3555 2	Y					
						675 4	381 9	381 9	Y					
BROWN TRUST														
WELL #: 38H RRCID -> 291303 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9539 - 16629														
05	DLQ G-10	996	-0-	996	6634	76 1	340 2	340 2	Y	475	476 0		9	
06	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-	57 4	523 9	523 9	Y	-0-	9 0		-0-	
07	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-				Y	-0-			-0-	
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				Y	-0-			-0-	
09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	97 1	460 2	460 2	Y	813	802 0		11	
10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	30 4	894 9	894 9	Y	1052	1048 0		15	
						120 1	746 2	746 2	Y					
						142 4	1157 9	1157 9	Y					
ARNOLD C UNIT														
WELL #: 31H RRCID -> 291313 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8272 - 12732														
05	DLQ G-10	497	-0-	497	2687	20 1	340 2	340 2	Y	106	108 0	1 1	2	
06	100 N	429	-0-	329	3016	20 4	117 9	117 9	Y	34	36 0		-0-	
07	3100 N	519	-0-	-2581	435	20 1	367 2	367 2	Y	82	80 0		2	
08	1001 N	566	-0-	-435	-0-	5 4	37 9	37 9	Y	169	168 0		3	
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	23 1	356 2	356 2	Y	223	221 0	1 1	4	
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	50 4	90 9	90 9	Y	215	214 0		5	
						15 1	363 2	363 2	Y					
						2 4	186 9	186 9	Y					
						10 1	244 2	244 2	Y					
						22 4	245 9	245 9	Y					
						4 1	261 2	261 2	Y					
						27 4	237 9	237 9	Y					
BROWN TRUST														
WELL #: 33H RRCID -> 291323 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 9500 - 18151														
05	DLQ G-10	57	-0-	57	901	7 1	31 2	31 2	Y	13	13 0		-0-	
06	901 N	-0-	-0-	-901	-0-	5 4	14 9	14 9	Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-	
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	63 1	298 2	298 2	Y	614	606 0		8	
10	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	20 4	675 9	675 9	Y	961	956 0		13	
						176 1	1092 2	1092 2	Y					
						207 4	1057 9	1057 9	Y					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 JASIK RANCH A UNIT														
//CONT.// 27135 700				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES		
WELL #: 14H				RRCID -> 291370				COMPL. DATE 06/17/2017				TOTAL DEPTH 7625		
PERF. 8041 - 15761														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	621 X	-0-	-0-	-621	-0-				Y	-0-	5	0		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	438 X	438	-0-	-0-	-0-	3	1	300	2	Y	123	117	0	6
						135	9							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6	0		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-				-0-
PENA B UNIT														
WELL #: 90H				RRCID -> 291396				COMPL. DATE 09/06/2018				TOTAL DEPTH 8297		
PERF. 8393 - 16885														
05	DLQ G-10	4109	-0-	4109	20576	106	1	2911	2	Y	839	827	0	13
						169	4	923	9					
06	25305 X	4729	-0-	-20576	-0-	119	1	3542	2	Y	930	934	0	9
						45	4	1023	9					
07	6541 X	4969	-0-	-1572	-0-	129	1	3338	2	Y	939	925	0	23
						469	4	1033	9					
08	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	98	1	3622	2	Y	1175	1180	0	18
						22	4	1293	9					
09	4770 X	3925	-0-	-845	-0-	43	1	2714	2	Y	837	832	0	14
						247	4	921	9			9	1	
10	4960 X	4508	-0-	-452	-0-	4	1	3013	2	Y	1069	1058	0	25
						315	4	1176	9					
ARNOLD B UNIT														
WELL #: 13H				RRCID -> 291424				COMPL. DATE 07/02/2012				TOTAL DEPTH 7949		
PERF. 8320 - 13246														
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	138				Y	1	1	0		-0-
06	151 X	13	-0-	-138	-0-	13	2		Y	-0-				-0-
07	62 X	9	-0-	-53	-0-	9	2		Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-				-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-				-0-
PENA SOUTH														
WELL #: 43H				RRCID -> 291466				COMPL. DATE 08/19/2016				TOTAL DEPTH 8188		
PERF. 8694 - 13962														
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1610				Y	99	99	0		3
06	2011 X	401	-0-	-1610	-0-	42	1	141	2	Y	193	191	0	5
						6	4	212	9					
07	1364 X	743	-0-	-621	-0-	138	1	314	2	Y	241	236	0	10
						26	4	265	9					
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	291	1	611	2	Y	363	358	0	15
						32	4	399	9					
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	264	1	413	2	Y	270	275	0	10
						35	4	297	9					
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	458	1	689	2	Y	312	311	0	11
						71	4	343	9					
PENA SOUTH														
WELL #: 46H				RRCID -> 291467				COMPL. DATE 08/18/2016				TOTAL DEPTH 8200		
PERF. 8650 - 13944														
05	DLQ G-10	2177	-0-	2177	6304	337	1	1344	2	Y	407	411	0	12
						48	4	448	9					
06	6634 X	330	-0-	-6304	-0-	6	1	19	2	Y	276	281	0	7
						1	4	304	9					
07	289 X	289	-0-	-0-	-0-	20	1	46	2	Y	199	198	0	8
						4	4	219	9					
08	4278 X	567	-0-	-3711	-0-	61	1	127	2	Y	338	332	0	14
						7	4	372	9					
09	4140 X	514	-0-	-3626	-0-	72	1	113	2	Y	290	293	0	11
						10	4	319	9					
10	2170 X	656	-0-	-1514	-0-	98	1	147	2	Y	360	359	0	12
						15	4	396	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										CAPACITY		CNTY: KARNES							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 27135 700																			
MUSTANG																			
WELL #: 1H										RRCID -> 291474		COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH 10145		PERF. 10500 - 14784			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	420480						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	420480						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	420480						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	420480						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	420480						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	420480						Y	-0-					-0-	
PENA SOUTH										WELL #: 95H		RRCID -> 291506		COMPL. DATE 05/13/2015		TOTAL DEPTH 7987		PERF. 8146 - 15861	
05	DLQ G-10	343	-0-	-0-	343	2114		105	1	162	2	Y	53	61	0			2	
								18	4	58	9								
06	100 N	627	-0-	-0-	527	2641		153	1	248	2	Y	133	130	0			5	
								80	4	146	9								
07	3100 N	5532	-0-	-0-	2432	5073		856	1	3811	2	Y	346	339	0			12	
								484	4	381	9								
08	3100 N	5098	-0-	-0-	1998	7071		674	1	3748	2	Y	464	462	0			14	
								166	4	510	9								
09	3000 N	3431	-0-	-0-	431	7502		445	1	2318	2	Y	443	441	0			16	
								181	4	487	9								
10	11387 X	3885	-0-	-0-	-7502	-0-		513	1	2939	2	Y	367	365	0			18	
								29	4	404	9								
JASIK										WELL #: 51H		RRCID -> 291511		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 7624		PERF. 7958 - 13871	
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	171	2	Y	48	47	0			4	
								53	9										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	4	0			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	217 N	-0-	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
JASIK RANCH A UNIT										WELL #: 15H		RRCID -> 291557		COMPL. DATE 06/18/2017		TOTAL DEPTH 7657		PERF. 8172 - 15852	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
JASIK RANCH A UNIT										WELL #: 12H		RRCID -> 291558		COMPL. DATE 06/19/2017		TOTAL DEPTH 7664		PERF. 8046 - 16810	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	21						Y	-0-					-0-	
06	26 N	5	-0-	-0-	-21	-0-		5	2			Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	5 N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//				100351		13H		RRCID -> 291559		COMPL. DATE 02/06/2014		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 8585 - 12510				
JLH LIC G UNIT				WELL #:														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0								AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	DLQ G-10		270	-0-	270		1100		20	1	118	2	Y	119		119	0	2
									1	4	131	9						
06	100 N		579	-0-	479		1579		51	1	245	2	Y	256		254	0	4
									1	4	282	9						
07	2023 N		444	-0-	-1579		-0-		40	1	194	2	Y	188		189	0	3
									3	4	207	9						
08	480 N		480	-0-	-0-		-0-		43	1	202	2	Y	213		213	0	3
									1	4	234	9						
09	480 N		404	-0-	-76		-0-		53	1	186	2	Y	146		147	0	2
									4	4	161	9						
10	720 N		720	-0-	-0-		-0-		87	1	396	2	Y	211		210	0	3
									5	4	232	9						

JLH LIC G UNIT				WELL #:		14H		RRCID -> 291560		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 8079		PERF. 8586 - 12711				
05	DLQ G-10		935	-0-	935		3605		98	1	589	2	Y	223		222	0	4
									3	4	245	9						
06	100 N		785	-0-	685		4290		100	1	483	2	Y	181		182	0	3
									3	4	199	9						
07	3100 N		954	-0-	-2146		2144		118	1	572	2	Y	232		231	0	4
									9	4	255	9						
08	3100 N		1132	-0-	-1968		176		142	1	672	2	Y	285		285	0	4
									4	4	314	9						
09	1213 N		1037	-0-	-176		-0-		186	1	648	2	Y	172		173	0	3
									14	4	189	9						
10	1211 N		1211	-0-	-0-		-0-		165	1	756	2	Y	255		254	0	4
									9	4	281	9						

JASIK				WELL #:		41H		RRCID -> 291563		COMPL. DATE 12/07/2013		TOTAL DEPTH 7635		PERF. 7915 - 12176				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-

JASIK				WELL #:		34H		RRCID -> 291564		COMPL. DATE 04/03/2018		TOTAL DEPTH 7663		PERF. 8014 - 12970				
05	DLQ G-10		140	-0-	140		140		1	1	94	2	Y	41		38	0	3
									45	9								
06	190 X		50	-0-	-140		-0-		33	2	17	9	Y	15		17	0	1
07	0 X		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-		1	0	-0-
08	155 N		-0-	-0-	-155		-0-						Y	-0-				-0-
09	60 N		-0-	-0-	-60		-0-						Y	-0-				-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-

JASIK				WELL #:		35H		RRCID -> 291565		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 7657		PERF. 7964 - 12626				
05	T. A.		2	-0-	2		3		2	2			Y	-0-				-0-
06	T. A.		1	-0-	1		4		1	2			Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		4						Y	-0-				-0-
08	4 N		-0-	-0-	-4		-0-						Y	-0-				-0-
09	1 N		-0-	-0-	-1		-0-						Y	-0-				-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 JASIK															//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
															WELL #: 37H RRCID -> 291566 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7966 - 12304														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-		18 2		12 9	Y	11		10 0		1														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1 0		-0-														
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
JASIK															WELL #: 43H RRCID -> 291584 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7971 - 13854														
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
JASIK															WELL #: 52H RRCID -> 291587 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7970 - 13928														
05	3100 N	2210	-0-	-890	43	19	1	1625	2	Y	513	501	0		39														
						2	4	564	9																				
06	2520 N	2231	-0-	-289	-0-	18	1	1635	2	Y	525	522	0		42														
						578	9																						
07	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	16	1	1771	2	Y	585	600	0		27														
						644	9																						
08	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	16	1	1874	2	Y	619	610	0		36														
						681	9																						
09	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	19	1	2100	2	Y	668	657	0		47														
						15	4	735	9																				
10	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	20	1	2109	2	Y	709	720	0		36														
						15	4	780	9																				
JASIK															WELL #: 36H RRCID -> 291693 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7979 - 12346														
05	DLQ G-10	2684	-0-	2684	12135	23	1	2032	2	Y	570	558	0		43														
						2	4	627	9																				
06	14407 X	2272	-0-	-12135	-0-	19	1	1771	2	Y	438	446	0		35														
						482	9																						
07	3999 X	2089	-0-	-1910	-0-	15	1	1729	2	Y	314	335	0		14														
						345	9																						
08	2449 X	2287	-0-	-162	-0-	16	1	1852	2	Y	381	373	0		22														
						419	9																						
09	2370 X	75	-0-	-2295	-0-	1	1	57	2	Y	15	36	0		1														
						17	9																						
10	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-	1	0		-0-														
JASIK															WELL #: 31H RRCID -> 291798 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8026 - 13922														
05	DLQ G-10	4218	-0-	4218	17469	31	1	2709	2	Y	1341	1312	0		101														
						3	4	1475	9																				
06	21731 X	4262	-0-	-17469	-0-	29	1	2725	2	Y	1371	1362	0		110														
						1508	9																						
07	4774 X	4410	-0-	-364	-0-	25	1	2817	2	Y	1425	1470	0		65														
						1568	9																						
08	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	24	1	2816	2	Y	1447	1428	0		84														
						1	4	1592	9																				
09	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	22	1	2356	2	Y	942	960	0		66														
						17	4	1036	9																				
10	3255 X	3046	-0-	-209	-0-	22	1	2324	2	Y	622	656	0		32														
						16	4	684	9																				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: KARNES			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
JASIK WELL #: 32H RRCID -> 291837 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8028 - 13622																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JASIK WELL #: 33H RRCID -> 291840 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8016 - 13283																
05	DLQ G-10	1241	-0-	1241	4736	8	1	731	2	Y	455	446	0			34
						1	4	501	9							
06	100 N	1197	-0-	1097	5833	8	1	739	2	Y	409	410	0			33
						450	9									
07	3100 N	1183	-0-	-1917	3916	7	1	772	2	Y	367	383	0			17
						404	9									
08	3100 N	1473	-0-	-1627	2289	8	1	957	2	Y	462	452	0			27
						508	9									
09	3000 N	1938	-0-	-1062	1227	13	1	1403	2	Y	465	459	0			33
						10	4	512	9							
10	3100 N	2827	-0-	-273	954	22	1	2279	2	Y	464	473	0			24
						16	4	510	9							
BOWMAN WEST WELL #: 141H RRCID -> 300133 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8220 - 15882																
11	0 W	-0-	-0-	-0-	245599					N	-0-					606
12	0 W	1082	-0-	1082	246681	8	1	61	2	N	917	657	0	247	1	619
						4	4	1009	9							
01	0 W	2039	-0-	2039	248720	31	1	281	2	N	1568	1040	0	541	1	606
						2	4	1725	9							
02	0 W	2264	-0-	2264	250984	55	1	447	2	N	1600	1125	0	486	1	595
						2	4	1760	9							
03	0 W	816	-0-	816	251800	33	1	300	2	N	437	332	0	119	1	581
						2	4	481	9							
04	0 W	744	-0-	744	252544	33	1	280	2	N	383	268	0	99	1	597
						10	4	421	9							
05	0 W	1854	-0-	1854	254398	33	1	331	2	N	1344	1001	0	360	1	580
						12	4	1478	9							
06	0 W	1621	-0-	1621	256019	54	1	534	2	N	936	723	0	201	1	592
						3	4	1030	9							
07	0 W	1268	-0-	1268	257287	39	1	374	2	N	775	607	0	183	1	577
						2	4	853	9							
08	0 W	2518	-0-	2518	259805	112	1	493	2	N	1438	1140	0	323	1	552
						331	4	1582	9							
09	0 W	2190	-0-	2190	261995	30	1	602	2	N	1415	1155	0	244	1	568
						1	4	1557	9							
10	0 W	1282	-0-	1282	263277	98	2	1184	9	N	1076	1103	1			73

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: KARNES								
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351										RRCID -> 300134			COMPL. DATE 01/03/2019			TOTAL DEPTH 7982			PERF. 8449 - 16144		
BOWMAN WEST										WELL #: A302											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
*11	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1 1 4	263 2945	2 9	N	2677	2138	0	609	1	207				
*12	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1 3 4	44 3236	2 9	N	2942	2108	0	793	1	248				
*01	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1 5 4	619 2677	2 9	N	2434	1615	0	840	1	227				
02	1988 X	-0-	-0-	-1988	-0-	-0-					N	2283	1605	0	693	1	212				
03	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-	-0-					N	2125	1616	0	579	1	142				
04	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-	-0-					N	419	294	0	108	1	159				
05	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-	-0-					N	512	381	0	137	1	153				
*06	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1 3971	55 2	2	N	3610	2789	0	775	1	199				
*07	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1 1 4	198 3446	2 9	N	3133	2455	0	742	1	135				
*08	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1 64 4	96 2318	2 9	N	2107	1671	0	473	1	98				
*09	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1 2122	14 2	2	N	1929	1575	0	333	1	119				
10	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1 7 4	2639 2600	2 9	N	2364	2352	0			32				
BOWMAN WEST					WELL #: 143H		RRCID -> 300233			COMPL. DATE 07/29/2017			TOTAL DEPTH 8315			PERF. 8291 - 15932					
11	5070 X	87	-0-	-4983	-0-	-0-	8	1 16	79 126	2 2	N	-0-					652				
12	5239 X	658	-0-	-4581	-0-	-0-	16	1 8 4	126 508	2 9	N	462	331	0	125	1	658				
01	5239 X	688	-0-	-4551	-0-	-0-	18	1 1 4	163 506	2 9	N	460	305	0	159	1	654				
02	4732 X	49	-0-	-4683	-0-	-0-	3	1 25 9	21 2	2	N	23	16	0	7	1	654				
03	5239 X	60	-0-	-5179	-0-	-0-	2	1 37 9	21 2	2	N	34	26	0	9	1	653				
04	5070 X	14	-0-	-5056	-0-	-0-	1	1 1 9	12 2	2	N	1					654				
05	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-	-0-					N	-0-					654				
06	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-	-0-					N	-0-					654				
07	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-	-0-					N	-0-					654				
08	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-	-0-					N	-0-					654				
09	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-	-0-					N	-0-					654				
10	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-	-0-					N	-0-					-0-				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BOWMAN WEST WELL #: 144H RRCID -> 300234 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7616 - 16035															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	4890 X	1487	-0-	-3403	-0-		19 1	194 2	N	1158	925 0	263 1	538		
12	5053 X	1980	-0-	-3073	-0-		1274 9	20 1	164 2	N	1624	1163 0	437 1	562	
01	5053 X	2860	-0-	-2193	-0-		10 4	1786 9	520 2	N	2070	1373 0	714 1	545	
02	4564 X	2092	-0-	-2472	-0-		58 1	520 2	N	2070	1373 0	714 1	545		
03	5053 X	1729	-0-	-3324	-0-		5 4	2277 9	387 2	N	1506	1059 0	458 1	534	
04	4890 X	1459	-0-	-3431	-0-		47 1	387 2	N	1506	1059 0	458 1	534		
05	5053 X	1537	-0-	-3516	-0-		1 4	1657 9	356 2	N	1210	921 0	330 1	493	
06	4890 X	1345	-0-	-3545	-0-		39 1	356 2	N	1210	921 0	330 1	493		
07	5053 X	1357	-0-	-3696	-0-		3 4	1331 9	362 2	N	946	663 0	244 1	532	
08	5053 X	1329	-0-	-3724	-0-		43 1	362 2	N	946	663 0	244 1	532		
09	4890 X	722	-0-	-4168	-0-		13 4	1041 9	347 2	N	1040	775 0	279 1	518	
10	5053 X	980	-0-	-4073	-0-		34 1	347 2	N	1040	775 0	279 1	518		
							12 4	1144 9	410 2	N	811	627 0	174 1	528	
							41 1	410 2	N	811	627 0	174 1	528		
							2 4	892 9	409 2	N	821	644 0	194 1	511	
							43 1	409 2	N	821	644 0	194 1	511		
							2 4	903 9	185 2	N	889	704 0	200 1	496	
							42 1	185 2	N	889	704 0	200 1	496		
							124 4	978 9	235 2	N	432	353 0	75 1	500	
							12 1	235 2	N	432	353 0	75 1	500		
							475 9								
							147 2	833 9	N	757	736 1		51		
BOWMAN WEST WELL #: 145H RRCID -> 300245 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8311 - 15967															
11	4890 X	1843	-0-	-3047	-0-		61 1	607 2	N	1067	852 0	243 1	549		
12	5053 X	184	-0-	-4869	-0-		1 4	1174 9	44 2	N	120	86 0	32 1	551	
01	5053 X	2328	-0-	-2725	-0-		5 1	44 2	N	120	86 0	32 1	551		
02	4564 X	1732	-0-	-2832	-0-		3 4	132 9	458 2	N	1650	1094 0	569 1	538	
03	5053 X	1540	-0-	-3513	-0-		51 1	458 2	N	1650	1094 0	569 1	538		
04	4890 X	1301	-0-	-3589	-0-		4 4	1815 9	553 2	N	1008	709 0	306 1	531	
05	5053 X	1185	-0-	-3868	-0-		68 1	553 2	N	1008	709 0	306 1	531		
06	4890 X	1451	-0-	-3439	-0-		2 4	1109 9	446 2	N	947	720 0	258 1	500	
07	5053 X	1053	-0-	-4000	-0-		49 1	446 2	N	947	720 0	258 1	500		
08	4890 X	4800	-0-	-253	-0-		3 4	1042 9	421 2	N	741	519 0	191 1	531	
09	5053 X	2149	-0-	-2741	-0-		50 1	421 2	N	741	519 0	191 1	531		
10	5053 X	799	-0-	-4254	-0-		15 4	815 9	407 2	N	658	490 0	176 1	523	
							40 1	407 2	N	658	490 0	176 1	523		
							14 4	724 9	411 2	N	906	700 0	195 1	534	
							41 1	411 2	N	906	700 0	195 1	534		
							2 4	997 9	332 2	N	622	488 0	147 1	521	
							35 1	332 2	N	622	488 0	147 1	521		
							2 4	684 9	173 2	N	4065	3223 0	913 1	450	
							39 1	173 2	N	4065	3223 0	913 1	450		
							116 4	4472 9	479 2	N	1495	1220 0	258 1	467	
							24 1	479 2	N	1495	1220 0	258 1	467		
							1 4	1645 9	615 9	N	559	687 1	38		
							184 2	615 9	N	559	687 1	38			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//				100351															
BOWMAN WEST				WELL #:	142H	RRCID ->	300249	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL	DEPTH	8321	PERF.	8158	- 15956				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	5310 X	1929	-0-	-3381	-0-			16	1	164	2	N	1590	1270	0	362	1	474	
12	5487 X	3134	-0-	-2353	-0-			1749	9										
01	5487 X	2067	-0-	-3420	-0-			19	1	157	2	N	2680	1920	0	722	1	512	
02	4956 X	2120	-0-	-2836	-0-			10	4	2948	9								
03	5487 X	862	-0-	-4625	-0-			18	1	159	2	N	1717	1139	0	592	1	498	
04	5310 X	1560	-0-	-3750	-0-			1	4	1889	9								
05	5487 X	495	-0-	-4992	-0-			25	1	202	2	N	1720	1210	0	522	1	486	
06	5310 X	945	-0-	-4365	-0-			1	4	1892	9								
07	5487 X	988	-0-	-4499	-0-			7	1	61	2	N	722	549	0	197	1	462	
08	5487 X	1502	-0-	-3985	-0-			794	9										
09	5310 X	1639	-0-	-3671	-0-			5	1	43	2	N	1373	962	0	354	1	519	
10	5487 X	754	-0-	-4733	-0-			2	4	1510	9								
								8	1	81	2	N	366	273	0	98	1	514	
								3	4	403	9								
								5	1	50	2	N	809	625	0	174	1	524	
								890	9										
								4	1	43	2	N	855	670	0	202	1	507	
								941	9										
								16	1	71	2	N	1243	986	0	279	1	485	
								48	4	1367	9								
								6	1	130	2	N	1366	1115	0	236	1	500	
								1503	9										
								47	2	707	9	N	643	691	1			44	
SCHORP 'B'				WELL #:	1H	RRCID ->	300289	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL	DEPTH	8066	PERF.	8339	-	14600			
*11	22830 X	-0-	-0-	-22830	-0-							N	-0-					-0-	
*12	23591 X	-0-	-0-	-23591	-0-							N	-0-					-0-	
*01	23591 X	-0-	-0-	-23591	-0-							N	-0-					-0-	
*02	21308 X	-0-	-0-	-21308	-0-							N	-0-					-0-	
*03	23591 X	-0-	-0-	-23591	-0-							N	-0-					-0-	
*04	22830 X	-0-	-0-	-22830	-0-							N	-0-					-0-	
*05	23591 X	-0-	-0-	-23591	-0-							N	-0-					-0-	
*06	22830 X	-0-	-0-	-22830	-0-							N	-0-					-0-	
*07	23591 X	-0-	-0-	-23591	-0-							N	-0-					-0-	
*08	23591 X	-0-	-0-	-23591	-0-							N	-0-					-0-	
*09	22830 X	-0-	-0-	-22830	-0-							N	-0-					-0-	
10	23591 X	-0-	-0-	-23591	-0-							N	-0-					-0-	
BANDERA EAGLE FORD, LLC				101093															
CASAMIGOS				WELL #:	2H	RRCID ->	296355	COMPL. DATE	02/13/2024	TOTAL	DEPTH	10670	PERF.	11115	-	21412			
05	125364 X	93051	-0-	-32313	-0-			1318	1	91733	3	N	-0-					257	
06	116610 X	86083	-0-	-30527	-0-			1276	1	84807	3	N	-0-					257	
07	111011 X	82924	-0-	-28087	-0-			1328	1	81589	3	N	6					263	
								7	9										
08	104842 X	80166	-0-	-24676	-0-			78872	1	1294	3	N	-0-					263	
09	96750 X	76792	-0-	-19958	-0-			1268	1	75524	3	N	-0-					263	
10	93062 X	71332	-0-	-21730	-0-			1261	1	70071	3	N	-0-					263	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BANDERA EAGLE FORD, LLC CASAMIGOS				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 101093 WELL #: 1H		ASSOCIATED RRCID -> 296358		CAPACITY COMPL. DATE 02/13/2024				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 10726 PERF.11204 - 21783				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	172794 X	125885	-0-	-46909	-0-	1782 2	1 9	124101	3	N	2					467
06	160830 X	116367	-0-	-44463	-0-	1724 1	1	114643	3	N	-0-					467
07	155000 X	110724	-0-	-44276	-0-	1773 1	1	108930	3	N	19	164	1			322
08	145514 X	111824	-0-	-33690	-0-	1806 1	1	110010	3	N	7					329
09	131550 X	104911	-0-	-26639	-0-	1732 1	1	103166	3	N	12					341
10	125891 X	100846	-0-	-25045	-0-	1839 1	1	99005	3	N	2					343
EVX OPERATING LLC DONNELL SWD				101131 WELL #: 1		RRCID -> 273541		COMPL. DATE 09/02/2023				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAYTEX ENERGY USA, INC. MEDINA UNIT				101444 WELL #: 10H		RRCID -> 287777		COMPL. DATE 04/24/2018				TOTAL DEPTH 12639 PERF.12754 - 18985				
05	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	220 1	1 9	2833	3	Y	670	718	1			91
06	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	737 1	1	2784	3	Y	563	547	1			107
07	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	151 1	1	2415	3	Y	599	594	1			112
08	4092 X	2859	-0-	-1233	-0-	619 1	1	2132	3	Y	508	515	1	1	6	104
09	3750 X	2843	-0-	-907	-0-	174 1	1	2029	3	Y	551	379	1			276
10	3782 X	3563	-0-	-219	-0-	168 1	1	2686	3	Y	553	752	1			77
MEDINA UNIT				101444 WELL #: 11H		RRCID -> 287779		COMPL. DATE 04/25/2018				TOTAL DEPTH 12642 PERF.12726 - 18101				
05	2480 X	1967	-0-	-513	-0-	118 1	1 9	1530	3	Y	290	317	1			41
06	2340 X	2258	-0-	-82	-0-	319 1	1	1751	3	Y	375	345	1			71
07	2418 X	2126	-0-	-292	-0-	94 1	1	1701	3	Y	275	291	1			55
08	2418 X	2201	-0-	-217	-0-	413 1	1	1698	3	Y	336	321	1			70
09	2250 X	2051	-0-	-199	-0-	122 1	1	1543	3	Y	319	229	1			160
10	2325 X	2190	-0-	-135	-0-	303 1	1	1622	3	Y	370	478	1			52

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BAYTEX ENERGY USA, INC. MEDINA UNIT				//CONT.// //CONT.//	27135 700 101444	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
				WELL #:	9H	RRCID ->	287780	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL	DEPTH	12644	PERF.12779	-	19592
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1922 X	1519	-0-	-403	-0-	88 1	296 9	1135	3	Y	269	281	1		37
06	1560 X	1211	-0-	-349	-0-	46 1	308 9	857	3	Y	280	266	1		51
07	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	109 1	491 9	1514	3	Y	446	416	1		81
08	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	105 1	353 9	1344	3	Y	321	336	1		66
09	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	125 1	272 9	1226	3	Y	247	189	1		124
10	2108 X	1822	-0-	-286	-0-	125 1	438 9	1259	3	Y	398	468	1		54
MEDINA UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287965	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL	DEPTH	12282	PERF.12737	-	17385
05	2232 X	1507	-0-	-725	-0-	310 1	365 9	832	3	Y	332	325	1		43
06	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	467 1	340 9	1182	3	Y	309	274	1		78
07	1860 N	1730	-0-	-130	-0-	416 1	395 9	919	3	Y	359	376	1		61
08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	350 1	330 9	890	3	Y	300	317	1		44
09	1980 N	1621	-0-	-359	-0-	436 1	296 9	889	3	Y	269	200	1		113
10	1736 N	1385	-0-	-351	-0-	355 1	253 9	777	3	Y	230	297	1		46
MEDINA UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	288199	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL	DEPTH	12312	PERF.12476	-	16581
05	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	78 1	318 9	930	3	N	289	367	1		165
06	631 X	631	-0-	-0-	-0-	29 1	169 9	433	3	N	154	186	1		133
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1		131
08	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	75 1	429 9	1083	3	N	390	192	1		329
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	182	1		147
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	1 6	145
MUNSON RANCH				WELL #:	12H	RRCID ->	296348	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL	DEPTH	10796	PERF.11116	-	14751
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BAYTEX ENERGY USA, INC. MUNSON RANCH				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 101444 WELL #:	2H	RRCID -> 296475	COMPL. DATE 11/08/2011	TOTAL	DEPTH 10810	PERF.11507 - 15460	CNTY: KARNES				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	771 X	771	-0-	-0-	-0-		8	1	1	2	Y	643	639 1		4
06	163 X	163	-0-	-0-	-0-		55	3	707	9	Y	117	117 1		4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	1	2	Y	527	512 1		19
08	775 N	292	-0-	-483	-0-		6	1	1	2	Y	223	238 1		4
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-		40	3	245	9	Y	585	567 1		22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	1	2	Y	342	344 1		20
							59	3	644	9					

MUNSON RANCH				WELL #:	9H	RRCID -> 296476	COMPL. DATE 12/23/2011	TOTAL	DEPTH 10771	PERF.11132 - 12832					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			67
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			67
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	56 1		11

BURNS-EAGLEFORD A				WELL #:	1H	RRCID -> 296727	COMPL. DATE 04/24/2015	TOTAL	DEPTH 8326	PERF. 8544 - 16244					
05	527 N	523	-0-	-4	-0-	140	3	383	9	Y	348	343 1			133
06	450 N	404	-0-	-46	-0-	56	3	348	9	Y	316	283 1			166
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	117	3	490	9	Y	445	500 1			111
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	33	3	380	9	Y	345	313 1			143
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	32	3	475	9	Y	432	309 1			266
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	64	3	476	9	Y	433	498 1			201

BURNS-EAGLEFORD A				WELL #:	2H	RRCID -> 296728	COMPL. DATE 04/24/2015	TOTAL	DEPTH 8270	PERF. 8512 - 16955					
05	774 X	774	-0-	-0-	-0-	280	3	494	9	Y	449	442 1			172
06	720 X	562	-0-	-158	-0-	113	3	449	9	Y	408	365 1			215
07	867 X	867	-0-	-0-	-0-	234	3	633	9	Y	575	646 1			144
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	66	3	491	9	Y	446	405 1			185
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	64	3	614	9	Y	558	399 1			344
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	128	3	615	9	Y	559	643 1			260

BURNS-EAGLEFORD A				WELL #:	3H	RRCID -> 296729	COMPL. DATE 04/28/2015	TOTAL	DEPTH 8295	PERF. 8334 - 16120					
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	160	3	160	9	Y	145	143 1			56
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	65	3	145	9	Y	132	118 1			70
07	341 N	338	-0-	-3	-0-	134	3	204	9	Y	185	208 1			47
08	341 X	239	-0-	-102	-0-	46	3	193	9	Y	175	149 1			73
09	330 X	57	-0-	-273	-0-	9	3	48	9	Y	44	89 1			28
10	341 X	272	-0-	-69	-0-	74	3	198	9	Y	180	124 1			84

BURNS EAGLEFORD E UNIT				WELL #:	11H	RRCID -> 296730	COMPL. DATE 03/01/2019	TOTAL	DEPTH 8330	PERF. 8744 - 14850					
*04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	552	146 1			406
*05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	607	816 1			197
*06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	426	3	527	9	Y	479	563 1			113
*07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	551	3	429	9	Y	390	363 1			140
*08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	545	3	437	9	Y	397	323 1			214
*09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	577	3	512	9	Y	465	524 1			155
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	524	3	622	9	Y	565	530 1			190

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
BURNS EAGLEFORD E UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 296731 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8625 - 14820														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		CODE				CODE	
*04	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	309	82	1	227
*05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	612	640	1	199
*06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	604	3	726	9	Y	660	703	1	156
*07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	788	3	562	9	Y	511	484	1	183
*08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	874	3	606	9	Y	551	437	1	297
*09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1039	3	641	9	Y	583	685	1	195
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	903	3	480	9	Y	436	484	1	147
MUNSON RANCH														
WELL #: 24H RRCID -> 296838 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 11645 - 20561														
05	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	267	1	39	2	Y	4119	4275	1	96
						2015	3	4531	9					
06	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	340	1	78	2	Y	3990	3883	1	203
						2491	3	4389	9					
07	7316 X	5711	-0-	-1605	-0-	225	1	43	2	Y	3509	3498	1	214
						1583	3	3860	9					
08	7316 X	5961	-0-	-1355	-0-	255	1	25	2	Y	3404	3367	1	251
						1937	3	3744	9					
09	7290 X	6005	-0-	-1285	-0-	245	1	36	2	Y	3430	3280	1	401
						1951	3	3773	9					
10	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	458	1	12	2	Y	4513	4422	1	492
						3614	3	4964	9					
OPAL														
WELL #: 1H RRCID -> 297782 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 11335 PERF. 11563 - 20449														
05	7905 X	7634	-0-	-271	-0-	423	1	61	2	Y	3611	3752	1	84
						3178	3	3972	9					
06	8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	560	1	128	2	Y	3488	3395	1	177
						4093	3	3837	9					
07	8548 X	8548	-0-	-0-	-0-	565	1	107	2	Y	3560	3521	1	216
						3960	3	3916	9					
08	10016 X	10016	-0-	-0-	-0-	633	1	63	2	Y	4110	4024	1	302
						4799	3	4521	9					
09	8610 X	8237	-0-	-373	-0-	499	1	72	2	Y	3370	3278	1	394
						3959	3	3707	9					
10	8897 X	7257	-0-	-1640	-0-	510	1	13	2	Y	2480	2604	1	270
						4006	3	2728	9					
HYPERION A														
WELL #: 1H RRCID -> 299343 COMPL. DATE 03/24/2024 TOTAL DEPTH 11086 PERF. 11476 - 18526														
05	59582 X	9092	-0-	-50490	-0-	467	1	69	2	Y	4570	4089	0	117
						3529	3	5027	9					
06	57660 X	7899	-0-	-49761	-0-	426	1	97	2	Y	3861	3837	0	134
						3129	3	4247	9					
07	10261 X	7164	-0-	-3097	-0-	338	1	64	2	Y	3983	4010	0	98
						2381	3	4381	9					
08	10013 X	5905	-0-	-4108	-0-	224	1	22	2	Y	3599	3570	0	101
						1700	3	3959	9					
09	9030 X	6582	-0-	-2448	-0-	347	1	50	2	Y	3110	2875	0	147
						2764	3	3421	9					
*10	9083 X	6525	-0-	-2558	-0-	367	1	10	2	Y	2954	3006	0	87
						2899	3	3249	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES	
CROSSTEX ENVIRONMENTAL STX, LLC															
FOWLERTON SWD															
WELL #: 1														RRCID -> 286135	
COMPL. DATE 01/19/2019														TOTAL DEPTH 6015	
PERF. 4862 - 5558															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)		CODE		CODE	M			CODE		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
VERDUN OIL EF II LLC														102886	
PIERCE														WELL #: 10H	
RRCID -> 260653														COMPL. DATE 11/08/2010	
TOTAL DEPTH 10012														PERF.10359 - 14378	
05	1023 X	975	-0-	-48	-0-	81	1	564	2	Y	300	304	1		58
						330	9								
06	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	126	1	662	2	Y	295	292	1		61
						325	9								
07	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	112	1	889	2	Y	310	290	1		81
						341	9								
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	76	1	468	2	Y	256	285	1		52
						282	9								
09	1110 N	988	-0-	-122	-0-	80	1	585	2	Y	294	261	1		85
						323	9								
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				85
MUMME RANCH														WELL #: 20H	
RRCID -> 262592														COMPL. DATE 10/31/2010	
TOTAL DEPTH 9879														PERF.10145 - 14263	
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	42	1	100	2	Y	256	254	0		16
						5	4	282	9						
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	47	1	115	2	Y	252	249	0		19
						2	4	277	9						
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	124	1	336	2	Y	203	221	0		1
						23	4	223	9						
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	18	1	33	2	Y	389	365	0		25
						6	4	428	9						
09	450 N	398	-0-	-52	-0-	1	2	397	9	Y	361	368	0		18
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				18
PIERCE														WELL #: 20H	
RRCID -> 265873														COMPL. DATE 10/20/2012	
TOTAL DEPTH 9941														PERF.10475 - 19047	
05	1023 X	230	-0-	-793	-0-	24	1	136	2	Y	64	59	1		12
						70	9								
06	990 X	341	-0-	-649	-0-	58	1	214	2	Y	63	65	1		10
						69	9								
07	837 X	539	-0-	-298	-0-	55	1	428	2	Y	51	42	1		19
						56	9								
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	63	1	377	2	Y	41	55	1		5
						45	9								
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	84	1	525	2	Y	66	53	1		18
						73	9								
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				18

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC PIERCE				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 21H	ASSOCIATED RRCID -> 265876	CAPACITY				CNTY: KARNES							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		2232 X	1698	-0-	-534	-0-	179 418	1 9	1101	2	Y	380	395	1			73
06		1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	173 451	1 9	985	2	Y	410	409	1			74
07		1147 X	1099	-0-	-48	-0-	79 451	1 9	569	2	Y	410	366	1			118
08		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	149 422	1 9	838	2	Y	384	445	1			57
09		1620 N	1115	-0-	-505	-0-	101 359	1 9	655	2	Y	326	303	1			80
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

PIERCE				WELL #:	11H	RRCID -> 271314	COMPL. DATE 12/22/2013				TOTAL DEPTH 10030	PERF.10350 - 14476					
05		576 N	576	-0-	-0-	-0-	56 162	1 9	358	2	Y	147	134	1			27
06		637 N	637	-0-	-0-	-0-	80 169	1 9	388	2	Y	154	148	1			33
07		730 N	730	-0-	-0-	-0-	59 223	1 9	448	2	Y	203	179	1			57
08		532 N	532	-0-	-0-	-0-	53 143	1 9	336	2	Y	130	167	1			20
09		630 N	598	-0-	-32	-0-	50 220	1 9	328	2	Y	200	177	1			43
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

PIERCE				WELL #:	12H	RRCID -> 271315	COMPL. DATE 12/26/2013				TOTAL DEPTH 9980	PERF.10410 - 16789					
05		961 X	783	-0-	-178	-0-	89 121	1 9	573	2	Y	110	111	1			12
06		930 X	715	-0-	-215	-0-	54 156	1 9	505	2	Y	142	110	1			44
07		1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	120 125	1 9	904	2	Y	114	121	1			37
08		1023 X	622	-0-	-401	-0-	56 98	1 9	468	2	Y	89	109	1			17
09		750 X	714	-0-	-36	-0-	47 160	1 9	507	2	Y	145	116	1			46
10		775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					46

MIDDLETON-SACHS A UNIT				WELL #:	12H	RRCID -> 273725	COMPL. DATE 12/11/2013				TOTAL DEPTH 8450	PERF. 9025 - 15227					
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	6 8	1 4	52 6	2 9	Y	5	5	0			-0-
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 3	1 1	15 31	2 2	Y	-0-					-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 15	1 1	25 300	2 2	Y	-0-					-0-
08		744 X	27	-0-	-717	-0-	15 14	1 4	7	9	Y	-0-					-0-
09		720 X	336	-0-	-384	-0-					Y	6	5	0			1
10		62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC PIERCE			//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES						
			WELL #: 31H			RRCID -> 274636			COMPL. DATE 10/18/2014			TOTAL DEPTH 9919 PERF.10420 - 17797						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1395 X	701	-0-	-694	-0-			77 123	1 9	501	2	Y	112	144	1			10
06	1050 X	726	-0-	-324	-0-			58 171	1 9	497	2	Y	155	129	1			36
07	1271 X	1080	-0-	-191	-0-			91 267	1 9	722	2	Y	243	207	1			72
08	1271 X	702	-0-	-569	-0-			61 194	1 9	447	2	Y	176	201	1			47
09	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-			100 307	1 9	612	2	Y	279	238	1			88
10	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-							Y	NO RPT					88
BOOTH-MIDDLETON C UNIT					WELL #: 13H			RRCID -> 274783			COMPL. DATE 07/01/2014			TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356				
05	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-			367 170	1 4	2911	2 9	Y	1	1	0			-0-
06	210 X	175	-0-	-35	-0-			16 2	1 4	157	2	Y	-0-					-0-
07	294 X	294	-0-	-0-	-0-			27 1	1 4	266	2	Y	-0-					-0-
08	3131 X	287	-0-	-2844	-0-			23 3	1 4	261	2	Y	-0-					-0-
09	3330 X	1224	-0-	-2106	-0-			68 40	1 4	1106	2 9	Y	9	8	0			1
10	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					10		Y	NO RPT					1
BOOTH-MIDDLETON D UNIT					WELL #: 30H			RRCID -> 274786			COMPL. DATE 07/01/2014			TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741				
05	806 X	70	-0-	-736	-0-			7 2	1 4	60	2 9	Y	1	1	0			-0-
06	870 X	10	-0-	-860	-0-			1 5	1 1	9	2	Y	-0-					-0-
07	899 X	90	-0-	-809	-0-			30 1	9 1	55	2	Y	27	27	0			-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-			1 2	1 1	11	2 2	Y	-0-					-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-			2 1	1 4	37	2 9	Y	38	38	0			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					42		Y	NO RPT					-0-
BOOTH-MIDDLETON B UNIT					WELL #: 11H			RRCID -> 274856			COMPL. DATE 07/01/2014			TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480				
05	682 X	260	-0-	-422	-0-			27 13	1 4	213	2 9	Y	6	6	0			-0-
06	660 X	10	-0-	-650	-0-			1 34	1 1	9	2	Y	-0-					-0-
07	682 X	476	-0-	-206	-0-			2 45	4 1	335	2 9	Y	95	91	0			4
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-			9 41	4 1	105	2 9	Y	88	90	0			2
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-			9 22	4 4	487	2 9	Y	83	84	0			1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					91		Y	NO RPT					1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC PIERCE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 102886 30H	ASSOCIATED RRCID -> 274947	CAPACITY COMPL. DATE 10/18/2014				TOTAL DEPTH	CNTY: KARNES 9918 PERF.10440 - 18326					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1333 N	1333	-0-		-0-	-0-	113 517	1 9	703	2	Y	470	497	1			84
06	550 N	550	-0-		-0-	-0-	51 298	1 9	201	2	Y	271	292	1			63
07	1382 N	1382	-0-		-0-	-0-	104 513	1 9	765	2	Y	466	393	1			136
08	1656 N	1656	-0-		-0-	-0-	162 462	1 9	1032	2	Y	420	497	1			59
09	1381 N	1381	-0-		-0-	-0-	139 384	1 9	858	2	Y	349	299	1			109
10	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					109
BOOTH-MIDDLETON A UNIT				WELL #:	10H	RRCID -> 275231	COMPL. DATE 07/01/2014				TOTAL DEPTH	8841 PERF. 9035 - 16047					
05	2449 X	699	-0-		-1750	-0-	73 32	1 4	579	2	Y	14	14	0			-0-
06	2370 X	-0-	-0-		-2370	-0-					Y	-0-					-0-
07	2108 X	880	-0-		-1228	-0-	66 4	1 4	654	2	Y	142	137	0			5
08	1147 X	547	-0-		-600	-0-	34 3	1 4	375	2	Y	123	127	0			1
09	1110 X	449	-0-		-661	-0-	18 5	1 4	284	2	Y	129	129	0			1
10	713 X	NO RPT	-0-		-713	-0-			142	9	Y	NO RPT					1
BOOTH-MIDDLETON D UNIT				WELL #:	31H	RRCID -> 275338	COMPL. DATE 07/01/2014				TOTAL DEPTH	8859 PERF. 9805 - 14754					
05	14B2 EXT	203	-0-		203	3390	22 9	1 4	171	2	Y	1	1	0			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	3390			1	9	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	572	-0-		572	3962	47 3	1 4	483	2	Y	35	35	0			-0-
08	4056 X	94	-0-		-3962	-0-	8 2	1 4	84	2	Y	-0-					-0-
09	840 X	173	-0-		-667	-0-	8 2	1 4	120	2	Y	39	39	0			-0-
10	217 X	NO RPT	-0-		-217	-0-			43	9	Y	NO RPT					-0-
GILBERT-LANDRUM B UNIT				WELL #:	41H	RRCID -> 276726	COMPL. DATE 09/22/2014				TOTAL DEPTH	8549 PERF. 8511 - 17815					
05	2498 X	2498	-0-		-0-	-0-	213 14	1 4	1995	2	Y	251	283	0			-0-
06	1710 X	1710	-0-		-0-	-0-	56 3	1 4	527	2	Y	1022	876	0			146
07	1136 X	1136	-0-		-0-	-0-	23 2	1 4	1124	9	Y	880	975	0			51
08	3503 X	1115	-0-		-2388	-0-	48 3	1 4	334	2	Y	664	668	0			47
09	3150 X	860	-0-		-2290	-0-	3 3	1 1	730	9	Y	764	779	0			32
10	2511 X	NO RPT	-0-		-2511	-0-	840	9			Y	NO RPT					32

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.// 102886									
GILBERT-LANDRUM A UNIT				WELL #: 40H		RRCID -> 277086		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH		8552 PERF. 8635 - 18130	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	133 1	1189 2	1114 9	Y	1013	995 0		49
06	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	149 1	1306 2	949 9	Y	863	853 0		59
07	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	145 1	1010 2	1009 9	Y	917	910 0		66
08	1953 X	1120	-0-	-833	-0-	42 1	287 2	788 9	Y	716	738 0		44
09	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	283 1	1769 2	935 9	Y	850	859 0		35
10	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-	16 4			Y	NO RPT			35
MALTSBERGER UNIT A-1				WELL #: 97H		RRCID -> 296791		COMPL. DATE 03/20/2021		TOTAL DEPTH		9681 PERF. 9812 - 17657	
05	4464 X	2966	-0-	-1498	-0-	1918 1	90 2	263 9	N	239	240 0		9
06	3420 X	3366	-0-	-54	-0-	2036 1	292 2	400 9	N	364	367 0		6
07	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	638 4	261 2	431 9	N	392	384 0		14
08	3658 X	3490	-0-	-168	-0-	2338 1	895 4	1098 2	N	275	276 0		13
09	3540 X	2863	-0-	-677	-0-	1466 1	623 4	303 9	N	355	340 0		28
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	1871 1	234 2	391 9	N	NO RPT			28
MALTSBERGER UNIT A-3				WELL #: 91H		RRCID -> 296792		COMPL. DATE 04/17/2021		TOTAL DEPTH		9629 PERF. 9940 - 17110	
05	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	2411 1	3498 2	870 9	N	791	766 0		25
06	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	1169 4	3408 2	736 9	N	669	664 0		30
07	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	2828 1	2884 2	799 9	N	726	716 0		40
08	9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	833 4	1111 4	5667 2	N	1249	1178 0		111
09	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	1890 1	822 4	1374 9	N	1193	1264 0		40
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2110 1	415 4	1312 9	N	NO RPT			40
MALTSBERGER UNIT B				WELL #: 98H		RRCID -> 296794		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH		9789 PERF. 10736 - 20438	
05	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	843 1	3604 2	603 9	N	548	536 0		17
06	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	36 4	2963 2	745 9	N	677	678 0		16
07	4464 X	3371	-0-	-1093	-0-	722 1	2222 2	683 9	N	621	618 0		19
08	4464 X	2792	-0-	-1672	-0-	29 4	14 4	1953 2	N	402	414 0		7
09	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	452 1	15 4	442 9	N	462	451 0		18
10	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-	382 1	639 1	508 9	N	NO RPT			18

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC															//CONT.// 102886																													
MALTSBERGER UNIT B															WELL #: 99H RRCID -> 296795 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10709 - 20411																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE																													
05	9920 X	7980	-0-	-1940	-0-	1352	1	5753	2	N	741	739	0		19																													
						60	4	815	9																																			
06	9600 X	7917	-0-	-1683	-0-	1312	1	5450	2	N	1000	1000	0		19																													
						55	4	1100	9																																			
07	9920 X	6480	-0-	-3440	-0-	955	1	4703	2	N	720	718	0		21																													
						30	4	792	9																																			
08	9920 X	5747	-0-	-4173	-0-	847	1	4334	2	N	488	506	0		3																													
						29	4	537	9																																			
09	7920 X	3787	-0-	-4133	-0-	501	1	2712	2	N	492	466	0		29																													
						33	4	541	9																																			
10	8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT				29																													
MALTSBERGER UNIT C															WELL #: 102H RRCID -> 296796 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9814 - 20450																													
05	9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	1355	1	5651	2	N	1781	1771	0		38																													
						55	4	1959	9																																			
06	10235 X	10235	-0-	-0-	-0-	1686	1	6973	2	N	1372	1369	0		41																													
						67	4	1509	9																																			
07	10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	1518	1	7481	2	N	1471	1467	0		45																													
						48	4	1618	9																																			
08	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	1357	1	6931	2	N	1535	1529	0		51																													
						51	4	1689	9																																			
09	9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	1308	1	7022	2	N	1364	1358	0		57																													
						82	4	1500	9																																			
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57																													
MALTSBERGER UNIT A															WELL #: 89H RRCID -> 296799 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10005 - 17532																													
05	6293 X	1983	-0-	-4310	-0-	484	1	700	2	N	520	519	0		20																													
						227	4	572	9																																			
06	5670 X	1991	-0-	-3679	-0-	554	1	659	2	N	549	552	0		17																													
						174	4	604	9																																			
07	4712 X	2685	-0-	-2027	-0-	906	1	889	2	N	490	488	0		19																													
						351	4	539	9																																			
08	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	1485	1	4897	2	N	224	232	0		11																													
						668	4	246	9																																			
09	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	1138	1	1687	2	N	464	456	0		19																													
						226	4	510	9																																			
10	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT				19																													
MALTSBERGER UNIT A-2															WELL #: 92H RRCID -> 296800 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10022 - 20427																													
05	10509 X	6401	-0-	-4108	-0-	1845	1	2655	2	N	899	901	0		25																													
						912	4	989	9																																			
06	9540 X	6882	-0-	-2658	-0-	2266	1	2715	2	N	1107	1107	0		25																													
						683	4	1218	9																																			
07	7936 X	6415	-0-	-1521	-0-	2283	1	2273	2	N	916	907	0		34																													
						851	4	1008	9																																			
08	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	1618	1	4871	2	N	798	800	0		32																													
						754	4	878	9																																			
09	6870 X	5983	-0-	-887	-0-	1903	1	2788	2	N	797	801	0		28																													
						415	4	877	9																																			
10	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT				28																													
HIXON KINSEL C UNIT															WELL #: 16H RRCID -> 296806 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10264 - 15408																													
05	0 W	-0-	-0-	-0-	563000					N	-0-	8	1		1																													
06	0 W	-0-	-0-	-0-	563000					N	127	82	1		46																													
07	0 W	-0-	-0-	-0-	563000					N	141	113	1		74																													
08	0 W	-0-	-0-	-0-	563000					N	192	199	1		67																													
09	0 W	-0-	-0-	-0-	563000					N	155	156	1		66																													
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	563000					N	NO RPT				66																													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON-LARSON 'A' UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 296807	CAPACITY COMPL. DATE 08/03/2013				TOTAL DEPTH	CNTY: KARNES 9296 PERF. 9891 - 16119				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	238 1 11 4	1008 2 200 9	N		182	182 0				4
06		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	161 1 5 4	670 2 388 9	N		353	352 0				5
07		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	176 1 6 4	865 2 208 9	N		189	189 0				5
08		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	263 1 10 4	1385 2 312 9	N		284	283 0				6
09		1230 N	1040	-0-	-190	-0-	132 1 9 4	702 2 197 9	N		179	175 0				10
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					10
HIXON-STATE OF TEXAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 296808	COMPL. DATE 11/29/2017				TOTAL DEPTH	9881 PERF.10111 - 17017				
05		11989 X	11989	-0-	-0-	-0-	1063 1 436 4	5258 2 5232 9	N		4756	4068 0				688
06		48979 X	48979	-0-	-0-	-0-	4377 1 3611 4	24254 2 16737 9	N		15215	15227 0				676
07		54027 X	54027	-0-	-0-	-0-	5209 1 834 4	32026 2 15958 9	N		14507	14429 0				754
08		58936 X	58936	-0-	-0-	-0-	5555 1 1874 4	37355 2 14152 9	N		12865	13057 0				562
09		40645 X	40645	-0-	-0-	-0-	4477 1 457 4	26663 2 9048 9	N		8225	8309 0				478
10		6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-			N		NO RPT					478
HIXON-STATE OF TEXAS UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 296809	COMPL. DATE 12/01/2017				TOTAL DEPTH	9894 PERF.10164 - 17159				
05		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			N		8	8 0				-0-
06		4350 X	1789	-0-	-2561	-0-	128 1 96 4	736 2 829 9	N		754	721 0				33
07		4495 X	1885	-0-	-2610	-0-	172 1 32 4	1028 2 653 9	N		594	605 0				22
08		3844 X	1536	-0-	-2308	-0-	138 1 28 4	950 2 420 9	N		382	385 0				19
09		1800 X	1212	-0-	-588	-0-	130 1 11 4	748 2 323 9	N		294	297 0				16
10		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N		NO RPT					16
MARK BROWN ALLOCATION A				WELL #:	3H	RRCID -> 296816	COMPL. DATE 11/04/2022				TOTAL DEPTH	9808 PERF.10300 - 21051				
05		7502 X	5856	-0-	-1646	-0-	1161 1 165 4	2777 2 1753 9	N		1594	1599 0				94
06		6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	1282 1 53 4	3172 2 1934 9	N		1758	1741 0				111
07		7099 X	6065	-0-	-1034	-0-	1214 1 163 4	3089 2 1599 9	N		1454	1435 0				130
08		7099 X	5752	-0-	-1347	-0-	1287 1 352 4	2573 2 1540 9	N		1400	1458 0				72
09		6450 X	5790	-0-	-660	-0-	1318 1 228 4	2597 2 1647 9	N		1497	1456 0				113
10		6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-			N		NO RPT					113

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC VESTER UNIT														CNTY: KARNES	
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 106H				ASSOCIATED		CAPACITY		COMPL. DATE 05/13/2019						TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9823 - 20117	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	653 515	1 9	3793	2	N	468	360	1		213
06	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	626 396	1 9	2687	2	N	360	489	1		84
07	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	726 480	1 9	2514	2	N	436	402	1		118
08	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	680 473	1 9	3182	2	N	430	304	1		244
09	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	622 443	1 9	3349	2	N	403	512	1		135
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				135
VESTER UNIT														WELL #: 108H	
				RRCID -> 296820		COMPL. DATE 05/14/2019		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9759 - 20055							
05	14B2 EXT	5202	-0-	5202	49402	688 502	1 9	4012	2	N	456	371	1		194
06	53272 X	3870	-0-	-49402	-0-	632 486	1 9	2752	2	N	442	536	1		100
07	14B2 EXT	3487	-0-	3487	3487	633 451	1 9	2403	2	N	410	394	1		116
08	14B2 EXT	4789	-0-	4789	8276	769 462	1 9	3558	2	N	420	298	1		238
09	14B2 EXT	4234	-0-	4234	12510	593 473	1 9	3168	2	N	430	527	1		141
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12510					N	NO RPT				141
VESTER UNIT														WELL #: 109H	
				RRCID -> 296821		COMPL. DATE 05/12/2019		TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9933 - 14496							
05	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	452 345	1 9	2629	2	N	314	255	1		142
06	3870 X	2749	-0-	-1121	-0-	447 347	1 9	1955	2	N	315	373	1		84
07	3999 X	2443	-0-	-1556	-0-	456 400	1 9	1587	2	N	364	360	1		88
08	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	532 306	1 9	2453	2	N	278	208	1		158
09	3330 X	3118	-0-	-212	-0-	433 345	1 9	2340	2	N	314	368	1		104
10	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT				104
BRIGGS ZAPP ALLOCATION C														WELL #: 103H	
				RRCID -> 296937		COMPL. DATE 10/07/2021		TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9973 - 20834							
05	2759 X	99	-0-	-2660	-0-	95 54	2 1	4 1078	9 2	N	4 257	4 294	1 1		39 2
06	3690 X	1419	-0-	-2271	-0-	4 57	4 1	283 1214	9 2	N					
07	3813 X	1813	-0-	-2000	-0-	542 8	9 1			N	493	490	1		5
08	2170 X	955	-0-	-1215	-0-	738 32	9 1	209	2	N	671	673	1		3
09	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	816	9	842	2	N	742	743	1		2
10	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT				2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.// 102886									
BRIGGS ZAPP ALLOCATION D				WELL #: 104H		RRCID -> 296938		COMPL. DATE 10/09/2021		TOTAL DEPTH 9278		PERF.10157 - 21006	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-				-0-				58
06	9090 X	417	-0-	-8673	-0-	17	1	360	2	36	36	1	58
						40	9						
07	9393 X	7266	-0-	-2127	-0-	267	1	5662	2	1215	1264	1	9
						1337	9						
08	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	224	1	5673	2	1093	1097	1	5
						1202	9						
09	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	174	1	4531	2	1076	1077	1	4
						1184	9						
10	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			4
HIXON KINSEL B UNIT				WELL #: 7H		RRCID -> 296947		COMPL. DATE 04/25/2016		TOTAL DEPTH 10053		PERF.10375 - 15678	
05	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	415	1	1486	2	120	121	0	10
						69	4	132	9				
06	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	278	1	1544	2	277	276	0	11
						234	4	305	9				
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	187	1	1111	2	257	257	0	11
						37	4	283	9				
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	161	1	1085	2	262	257	0	16
						55	4	288	9				
09	2370 N	1723	-0-	-647	-0-	205	1	1182	2	287	283	0	20
						20	4	316	9				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
MALTSBERGER				WELL #: 55H		RRCID -> 296951		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 9780		PERF.10169 - 14731	
05	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	149	1	3669	2	314	311	0	8
						7	4	345	9				
06	4350 X	3517	-0-	-833	-0-	145	1	3078	2	250	241	0	17
						19	4	275	9				
07	4495 X	3702	-0-	-793	-0-	154	1	2989	2	507	512	0	12
						1	4	558	9				
08	4402 X	3488	-0-	-914	-0-	160	1	2956	2	320	317	0	15
						20	4	352	9				
09	4050 X	3227	-0-	-823	-0-	146	1	2845	2	203	212	0	6
						13	4	223	9				
10	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-				N	NO RPT			6
MALTSBERGER				WELL #: 60H		RRCID -> 296953		COMPL. DATE 05/09/2015		TOTAL DEPTH 9797		PERF.10207 - 14575	
05	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	72	1	1776	2	641	638	0	19
						3	4	705	9				
06	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	70	1	1490	2	559	547	0	31
						9	4	615	9				
07	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	74	1	1447	2	534	527	0	38
						587	9						
08	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	77	1	1431	2	383	399	0	22
						10	4	421	9				
09	2190 N	1892	-0-	-298	-0-	71	1	1377	2	398	403	0	17
						6	4	438	9				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER UNIT C				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 101H	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
						RRCID -> 296962	COMPL. DATE 12/18/2017		TOTAL DEPTH		9835 PERF. 9840 - 20397				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	340 12 4	1411 381 9	2	2	N	346	343 0			8
06	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	624 29 4	2579 463 9	2	2	N	421	418 0			11
07	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	452 14 4	2228 432 9	2	2	N	393	392 0			12
08	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	501 19 4	2577 656 9	2	2	N	596	595 0			13
09	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	476 31 4	2534 492 9	2	2	N	447	435 0			25
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25

MALTSBERGER UNIT D				WELL #: 107H	RRCID -> 296964	COMPL. DATE 01/12/2018		TOTAL DEPTH		9758 PERF. 10296 - 20548					
05	11098 X	6080	-0-	-5018	-0-	923 41 4	3920 1196 9	2	2	N	1087	1086 0			24
06	10740 X	5854	-0-	-4886	-0-	915 36 4	3785 1118 9	2	2	N	1016	1013 0			27
07	7688 X	6125	-0-	-1563	-0-	840 26 4	4135 1124 9	2	2	N	1022	1014 0			35
08	6634 X	5716	-0-	-918	-0-	714 27 4	3648 1327 9	2	2	N	1206	1201 0			40
09	6420 X	5471	-0-	-949	-0-	679 42 4	3654 1096 9	2	2	N	996	995 0			41
10	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT				41

MALTSBERGER UNIT E				WELL #: 200H	RRCID -> 296965	COMPL. DATE 10/25/2018		TOTAL DEPTH		8958 PERF. 9842 - 24955					
05	10881 X	7920	-0-	-2961	-0-	1275 57 4	5282 1306 9	2	2	N	1187	1173 0			33
06	10410 X	8266	-0-	-2144	-0-	1321 52 4	5466 1427 9	2	2	N	1297	1294 0			36
07	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	1096 40 4	5371 1372 9	2	2	N	1247	1262 0			21
08	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	1131 42 4	5725 1448 9	2	2	N	1316	1295 0			42
09	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	1088 65 4	5875 1337 9	2	2	N	1215	1207 0			50
10	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT				50

MALTSBERGER				WELL #: 66H	RRCID -> 296989	COMPL. DATE 05/10/2015		TOTAL DEPTH		9759 PERF. 10202 - 14597					
05	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	116 5 4	2854 477 9	2	2	N	434	426 0			20
06	3360 X	2841	-0-	-519	-0-	113 15 4	2393 320 9	2	2	N	291	299 0			12
07	3472 X	2683	-0-	-789	-0-	119 239 9	2325 2299 9	2	2	N	217	226 0			3
08	3472 X	2855	-0-	-617	-0-	124 16 4	2299 416 9	2	2	N	378	365 0			16
09	3330 X	2743	-0-	-587	-0-	114 10 4	2212 407 9	2	2	N	370	369 0			17
10	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT				17

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC LEHMAN BF ALLOCATION				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 44H	ASSOCIATED RRCID -> 296990	CAPACITY COMPL. DATE 07/10/2019				TOTAL DEPTH 8447	CNTY: KARNES PERF. 8664 - 15595						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-		569	1 1114	2	N	686	584	0				158
06	1620 X	1423	-0-	-197	-0-		67 4	755 9			381	410	0				129
07	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-		351 1	638 2	N		442	433	0				138
08	2263 X	1427	-0-	-836	-0-		15 4	419 9			328	393	0				73
09	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-		590 1	1088 2	N		823	724	0				172
10	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-		57 4	486 9			NO RPT						172
LEHMAN A UNIT				WELL #: 16H	RRCID -> 296991	COMPL. DATE 02/19/2018	TOTAL DEPTH 8078	PERF. 8686 - 15305									
05	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-		462	1 897	2	N	457	458	0				99
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-		67 4	503 9			472	435	0				136
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-		412 1	742 2	N		477	473	0				140
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-		11 4	519 9			449	485	0				104
09	1680 N	957	-0-	-723	-0-		251 1	495 2	N		445	443	0				106
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		30 4	525 9			NO RPT						106
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION F				WELL #: 6H	RRCID -> 296996	COMPL. DATE 05/12/2022	TOTAL DEPTH 9268	PERF. 10349 - 18712									
05	14694 X	12192	-0-	-2502	-0-		1997	1 7501	2	N	2019	2151	0				81
06	14040 X	12002	-0-	-2038	-0-		473 4	2221 9			1819	1825	0				75
07	14322 X	11763	-0-	-2559	-0-		1365 1	7505 2	N		1807	1794	0				88
08	12547 X	12547	-0-	-0-	-0-		1131 4	2001 9			1774	1766	0				96
09	12000 X	11121	-0-	-879	-0-		1365 1	8150 2	N		1746	1738	0				104
10	12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-0-		260 4	1988 9			NO RPT						104
LEHMAN A UNIT				WELL #: 10H	RRCID -> 296998	COMPL. DATE 02/18/2018	TOTAL DEPTH 8062	PERF. 8745 - 16567									
05	2852 X	2482	-0-	-370	-0-		627	1 1239	2	N	458	464	0				97
06	2760 X	1173	-0-	-1587	-0-		112 4	504 9			468	432	0				133
07	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-		231 1	418 2	N		462	459	0				136
08	1271 X	1236	-0-	-35	-0-		9 4	515 9			444	475	0				105
09	2400 X	1269	-0-	-1131	-0-		369 1	766 2	N		438	446	0				97
10	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-		31 4	508 9			NO RPT						97

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC LEHMAN B UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 22H	ASSOCIATED RRCID -> 296999	CAPACITY COMPL. DATE 02/23/2018				TOTAL DEPTH	8146	PERF. 8730 - 13735	CNTY: KARNES				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-		307 1	1 588	2 33	4 509	N	463	477 0				92
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		281 1	1 507	2 12	4 480	N	436	399 0				129
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		254 1	1 474	2 31	4 521	N	474	466 0				137
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-		169 1	1 331	2 11	4 436	N	396	446 0				87
09	1290 N	921	-0-	-369	-0-		137 1	1 299	2 10	4 475	N	432	418 0				101
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					101
LEHMAN B2 ALLOCATION				WELL #: 41H	RRCID -> 297000	COMPL. DATE 09/12/2018				TOTAL DEPTH	8091	PERF. 9024 - 18664					
05	6758 X	4733	-0-	-2025	-0-		1172 1	1 2276	2 168	4 1117	N	1015	1012 0				223
06	6540 X	5865	-0-	-675	-0-		1678 1	1 3028	2 66	4 1093	N	994	929 0				288
07	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-		1456 1	1 2779	2 167	4 1152	N	1047	1034 0				301
08	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-		1611 1	1 3011	2 152	4 982	N	893	986 0				208
09	5880 X	3750	-0-	-2130	-0-		837 1	1 1826	2 66	4 1021	N	928	916 0				220
10	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-						N	NO RPT					220
MALTSBERGER UNIT B				WELL #: 100H	RRCID -> 297002	COMPL. DATE 12/15/2017				TOTAL DEPTH	9737	PERF. 9928 - 20326					
05	6913 X	4160	-0-	-2753	-0-		707 1	1 2978	2 32	4 443	N	403	405 0				5
06	6540 X	2231	-0-	-4309	-0-		377 1	1 1536	2 15	4 303	N	275	269 0				11
07	4991 X	1834	-0-	-3157	-0-		225 1	1 1116	2 8	4 485	N	441	437 0				15
08	4681 X	2876	-0-	-1805	-0-		387 1	1 1928	2 16	4 545	N	495	491 0				19
09	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-		631 1	1 3362	2 43	4 851	N	774	755 0				38
10	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-						N	NO RPT					38
MESSINES C				WELL #: 3H	RRCID -> 297005	COMPL. DATE 03/04/2024				TOTAL DEPTH	9585	PERF. 9749 - 23651					
05	94395 X	36756	-0-	-57639	-0-		1945 1	1 29675	2 781	4 4355	N	3959	3881 1				81
06	81510 X	68087	-0-	-13423	-0-		2860 1	1 57193	2 245	4 7789	N	7081	7120 1				42
07	71951 X	65014	-0-	-6937	-0-		2625 1	1 55613	2 1	4 6775	N	6159	6156 1				45
08	67363 X	61885	-0-	-5478	-0-		2511 1	1 53121	2 2	4 6251	N	5683	5706 1				22
09	68250 X	50517	-0-	-17733	-0-		2107 1	1 42688	2 5722	9	N	5202	5207 1				17
10	70370 X	NO RPT	-0-	-70370	-0-						N	NO RPT					17

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886									
MARK BROWN ALLOCATION B				WELL #:	4H	RRCID ->	297017	COMPL. DATE	11/04/2022	TOTAL	DEPTH	11788	PERF.10175 -	20926
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	8525 X	7231	-0-	-1294	-0-	1552	1	3716	2	N	1582	1485	0	107
						223	4	1740	9					
06	8070 X	7044	-0-	-1026	-0-	1507	1	3784	2	N	1534	1538	0	103
						66	4	1687	9					
07	8432 X	7871	-0-	-561	-0-	1660	1	4201	2	N	1600	1577	0	126
						250	4	1760	9					
08	8432 X	7215	-0-	-1217	-0-	1731	1	3461	2	N	1419	1467	0	78
						462	4	1561	9					
09	7050 X	6951	-0-	-99	-0-	1705	1	3364	2	N	1442	1399	0	121
						296	4	1586	9					
10	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT			121
COTULLA MH SWD				WELL #:	1	RRCID ->	297058	COMPL. DATE	05/11/2023	TOTAL	DEPTH	11288	PERF. 9803 -	10560
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DE LA GARZA				WELL #:	1H	RRCID ->	297059	COMPL. DATE	12/12/2012	TOTAL	DEPTH	8048	PERF. 8146 -	14845
05	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5053	2	2	4	N	253	248	0	17
						278	9							
06	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4589	2	1	4	N	235	237	0	15
						259	9							
07	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	4773	2	244	9	N	222	221	0	16
08	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4106	2	1	4	N	307	291	0	32
						338	9							
09	4950 X	1915	-0-	-3035	-0-	1763	2	1	4	N	137	169	0	-0-
						151	9							
10	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT			-0-
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION A				WELL #:	1H	RRCID ->	297072	COMPL. DATE	09/16/2019	TOTAL	DEPTH	9912	PERF.10359 -	19026
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION B				WELL #:	2H	RRCID ->	297081	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL	DEPTH	9862	PERF.10221 -	19971
05	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	1397	1	5301	2	N	1424	1512	0	57
						392	4	1566	9					
06	10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	1195	1	6562	2	N	1268	1272	0	53
						989	4	1395	9					
07	10220 X	10220	-0-	-0-	-0-	1234	1	7356	2	N	1267	1259	0	61
						236	4	1394	9					
08	10571 X	10571	-0-	-0-	-0-	1131	1	7685	2	N	1298	1290	0	69
						327	4	1428	9					
09	9734 X	9734	-0-	-0-	-0-	1214	1	7002	2	N	1278	1270	0	77
						112	4	1406	9					
10	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT			77

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886															
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION E WELL #: 5H RRCID -> 297082 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10273 - 18543															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
05	10589 X	10589	-0-	-0-	-0-		1801 434	1 4	6774 1580	2 9	N	1436	1507 0		59
06	11040 X	10956	-0-	-84	-0-		1286 1065	1 4	7075 1530	2 9	N	1391	1390 0		60
07	11408 X	11163	-0-	-245	-0-		1336 1065	1 4	7970 1530	2 9	N	1454	1443 0		71
08	11943 X	11943	-0-	-0-	-0-		258 1284	4 1	1599 8703	9 2	N	1423	1413 0		81
09	10950 X	10838	-0-	-112	-0-		391 1346	4 1	1565 7754	9 2	N	1468	1459 0		90
10	11315 X	NO RPT	-0-	-11315	-0-		123 4		1615 9		N	NO RPT			90
MALTSBERGER WELL #: 53H RRCID -> 297083 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10229 - 14684															
05	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-		34 2	1 4	849 278	2 9	N	253	253 0		-0-
06	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-		34 1	4 4	712 803	2 9	N	730	702 0		28
07	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-		36 1	894 9	691 2		N	813	796 0		45
08	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-		37 1	5 4	684 432	2 9	N	393	398 0		40
09	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-		34 1	3 4	658 394	2 9	N	358	379 0		19
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			19
HIXON TROUT D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297090 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9800 - 14377															
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-		359 15	1 4	540 338	2 9	N	307	355 0		68
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-		380 6	1 4	444 340	2 9	N	309	313 0		64
07	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-		604 15	1 4	659 505	2 9	N	459	407 0		116
08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-		687 25	1 4	601 538	2 9	N	489	484 0		121
09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-		701 50	1 4	563 492	2 9	N	447	438 0		130
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			130
MALTSBERGER WELL #: 77H RRCID -> 297094 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9734 PERF.10277 - 14567															
05	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-		66 3	1 4	1631 592	2 9	N	538	530 0		22
06	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-		64 1	9 4	1368 488	2 9	N	444	466 0		-0-
07	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-		68 1	439 9	1329 2		N	399	394 0		5
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-		71 1	9 4	1314 51	2 9	N	46	50 0		1
09	1920 N	1456	-0-	-464	-0-		65 1	6 4	1264 121	2 9	N	110	99 0		12
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			12

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC		//CONT.//		102886											
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION D		WELL #:		4H		RRCID -> 297095		COMPL. DATE 05/12/2022		TOTAL		DEPTH 9650		PERF.10484 - 18432	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
05	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	935 1	3519 2		N	790	845 0		28		
						226 4	869 9								
06	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	674 1	3723 2		N	747	742 0		33		
						547 4	822 9								
07	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	722 1	4318 2		N	809	803 0		39		
						136 4	890 9								
08	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	704 1	4773 2		N	815	811 0		43		
						209 4	897 9								
09	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	733 1	4224 2		N	792	787 0		48		
						68 4	871 9								
10	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-				N	NO RPT			48		
ALTITO B 4B UNIT				WELL #:	254H	RRCID -> 297097	COMPL. DATE 03/08/2024		TOTAL		DEPTH	9813	PERF.10075 - 18501		
05	0 W	15128	-0-	15128	525690	1021 1	9935 2		N	3413	3412 0		102		
						418 4	3754 9								
06	0 W	14154	-0-	14154	539844	959 1	8929 2		N	3112	3106 0		108		
						843 4	3423 9								
07	0 W	12066	-0-	12066	551910	727 1	7802 2		N	3012	2949 0		171		
						224 4	3313 9								
08	0 W	11422	-0-	11422	563332	770 1	7494 2		N	2842	2839 0		174		
						32 4	3126 9								
09	0 W	12279	-0-	12279	575611	802 1	8693 2		N	2456	2614 0		16		
						82 4	2702 9								
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	575611				N	NO RPT			16		
ALTITO B 4A UNIT				WELL #:	255H	RRCID -> 297127	COMPL. DATE 03/09/2024		TOTAL		DEPTH	9741	PERF.10020 - 17526		
05	15903 X	9314	-0-	-6589	-0-	614 1	5948 2		N	2279	2263 0		77		
						245 4	2507 9								
06	13080 X	8007	-0-	-5073	-0-	519 1	4831 2		N	2000	1987 0		90		
						457 4	2200 9								
07	12400 X	7342	-0-	-5058	-0-	424 1	4584 2		N	1996	1973 0		113		
						138 4	2196 9								
08	11532 X	6698	-0-	-4834	-0-	431 1	4218 2		N	1846	1854 0		105		
						18 4	2031 9								
09	9300 X	7249	-0-	-2051	-0-	451 1	4903 2		N	1683	1721 0		67		
						44 4	1851 9								
10	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-				N	NO RPT			67		
MESSINES B				WELL #:	2H	RRCID -> 297164	COMPL. DATE 03/03/2024		TOTAL		DEPTH	9581	PERF. 9734 - 23676		
05	58762 X	58762	-0-	-0-	-0-	4635 1	46244 2		N	6593	6899 1		60		
						631 4	7252 9								
06	56678 X	56678	-0-	-0-	-0-	2442 1	48970 2		N	4602	4630 1		32		
						204 4	5062 9								
07	59165 X	59165	-0-	-0-	-0-	2442 1	51733 2		N	4535	4536 1		31		
						1 4	4989 9								
08	55238 X	55238	-0-	-0-	-0-	2305 1	48774 2		N	3780	3797 1		14		
						1 4	4158 9								
09	44609 X	44609	-0-	-0-	-0-	1919 1	38875 2		N	3468	3471 1		11		
						3815 9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC TILLY				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	1H	RRCID -> 297191	COMPL. DATE 07/08/2019	TOTAL DEPTH	8756	PERF. 8814 - 18547	CNTY: KARNES					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	4371 X	4002	-0-	-369	-0-	1192 1	1 2300 2	144 4	366 9	N	333	330 0				73
06	4200 X	3361	-0-	-839	-0-	1050 1	1 1893 2	41 4	377 9	N	343	308 0				108
07	4061 X	3211	-0-	-850	-0-	958 1	1 1800 2	117 4	336 9	N	305	323 0				90
08	4278 X	3003	-0-	-1275	-0-	896 1	1 1680 2	83 4	344 9	N	313	337 0				66
09	4140 X	3071	-0-	-1069	-0-	838 1	1 1824 2	58 4	351 9	N	319	311 0				74
10	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					74
TILLY				WELL #:	2H	RRCID -> 297192	COMPL. DATE 07/07/2019	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 8792 - 18487						
05	14689 X	3238	-0-	-11451	-0-	958 1	1 1841 2	89 4	350 9	Y	318	337 0				58
06	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	1124 1	1 2030 2	45 4	283 9	Y	257	236 0				79
07	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	1171 1	1 2218 2	143 4	362 9	Y	329	310 0				98
08	3999 X	3573	-0-	-426	-0-	1108 1	1 2067 2	106 4	292 9	Y	265	303 0				60
09	3630 X	3574	-0-	-56	-0-	998 1	1 2174 2	68 4	334 9	Y	304	291 0				73
10	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					73
MACDIARMID ALLOCATION A				WELL #:	1H	RRCID -> 297211	COMPL. DATE 02/05/2021	TOTAL DEPTH	9743	PERF. 9729 - 20337						
05	3286 X	2661	-0-	-625	-0-	625 1	1 962 2	119 4	955 9	N	868	849 0				191
06	3180 X	2807	-0-	-373	-0-	608 1	1 1213 2	104 4	882 9	N	802	828 0				165
07	3658 X	2613	-0-	-1045	-0-	494 1	1 1189 2	63 4	867 9	N	788	751 0				202
08	3658 X	2133	-0-	-1525	-0-	442 1	1 962 2	47 4	682 9	N	620	760 0				62
09	3150 X	2260	-0-	-890	-0-	408 1	1 1004 2	23 4	825 9	N	750	650 0				162
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					162
MACDIARMID ALLOCATION B				WELL #:	2H	RRCID -> 297212	COMPL. DATE 02/03/2021	TOTAL DEPTH	9724	PERF. 9734 - 20342						
05	2480 X	2024	-0-	-456	-0-	443 1	1 679 2	82 4	820 9	N	745	750 0				161
06	2310 X	1907	-0-	-403	-0-	384 1	1 766 2	63 4	694 9	N	631	673 0				119
07	2139 X	1618	-0-	-521	-0-	281 1	1 677 2	35 4	625 9	N	568	532 0				155
08	2046 X	1596	-0-	-450	-0-	265 1	1 599 2	27 4	705 9	N	641	675 0				121
09	1980 X	1930	-0-	-50	-0-	300 1	1 724 2	19 4	887 9	N	806	757 0				170
10	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					170

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC JOHNSON-KINSEL 'B' UNIT															//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 102886 WELL #: 2H RRCID -> 297221 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10244 - 17700														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
05	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	-0-		2177	1	3590	2	N	864	1194	0			11											
06	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	-0-		495	4	950	9							17											
07	7967 X	6598	-0-	-1369	-0-	-0-		352	1	4979	2	N	997	991	0			15											
08	9331 X	6839	-0-	-2492	-0-	-0-		195	4	1097	9							23											
09	9030 X	6092	-0-	-2938	-0-	-0-		322	1	5130	2	N	913	915	0			19											
10	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-	-0-		142	4	1004	9							19											
								320	1	5259	2	N	1073	1065	0														
								80	4	1180	9																		
								291	1	4581	2	N	956	960	0														
								168	4	1052	9																		
												N	NO RPT																

HUBBARD A UNIT															WELL #:	3H	RRCID -> 297222	COMPL. DATE 04/07/2015	TOTAL DEPTH 9191	PERF. 9858 - 18234									
05	4247 X	3028	-0-	-1219	-0-	-0-		556	1	2379	2	N	62	61	0			2											
06	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	-0-		25	4	68	9							4											
07	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	-0-		849	1	3457	2	N	83	81	0			5											
08	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	-0-		34	4	91	9							11											
09	4110 X	3055	-0-	-1055	-0-	-0-		1287	1	6223	2	N	163	162	0			8											
10	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-	-0-		41	4	179	9							8											
								911	1	4842	2	N	145	139	0														
								36	4	160	9																		
								444	1	2393	2	N	173	176	0														
								28	4	190	9																		
												N	NO RPT																

HUBBARD A UNIT															WELL #:	2H	RRCID -> 297224	COMPL. DATE 04/10/2015	TOTAL DEPTH 9210	PERF. 9876 - 18238									
05	4092 X	3248	-0-	-844	-0-	-0-		572	1	2416	2	N	212	209	0			6											
06	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	-0-		27	4	233	9							7											
07	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	-0-		1091	1	4515	2	N	254	253	0			4											
08	3596 X	457	-0-	-3139	-0-	-0-		45	4	279	9							4											
09	3990 X	1256	-0-	-2734	-0-	-0-		632	1	3021	2	N	213	216	0			4											
10	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-	-0-		6	4	234	9							10											
								58	1	302	2	N	85	85	0			10											
								3	4	94	9																		
								159	1	884	2	N	185	179	0														
								9	4	204	9																		
												N	NO RPT																

HUBBARD B UNIT															WELL #:	3H	RRCID -> 297225	COMPL. DATE 04/13/2015	TOTAL DEPTH 9214	PERF. 9916 - 18272									
05	2852 X	1084	-0-	-1768	-0-	-0-		153	1	640	2	N	259	264	0			2											
06	780 X	138	-0-	-642	-0-	-0-		6	4	285	9							3											
07	1178 X	851	-0-	-327	-0-	-0-		6	1	26	2	N	96	95	0			5											
08	1488 X	931	-0-	-557	-0-	-0-		106	9									7											
09	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	-0-		111	1	559	2	N	159	157	0			5											
10	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-	-0-		6	4	175	9							7											
								131	1	648	2	N	134	132	0			5											
								5	4	147	9																		
								233	1	1239	2	N	272	274	0														
								11	4	299	9																		
												N	NO RPT																

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC VESTER UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 107H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
				RRCID -> 297229	COMPL. DATE 05/08/2019	TOTAL DEPTH 9074	PERF. 9863	- 20072								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	697 466	1 9	4036	2	N	424	337	1			187
06	5070 X	4308	-0-	-762	-0-	716 454	1 9	3138	2	N	413	506	1			94
07	5766 X	3382	-0-	-2384	-0-	644 418	1 9	2320	2	N	380	374	1			100
08	5766 X	3943	-0-	-1823	-0-	624 394	1 9	2925	2	N	358	249	1			209
09	5580 X	4304	-0-	-1276	-0-	614 417	1 9	3273	2	N	379	462	1			126
10	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					126

HIXON-LARSON 'B' UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297230	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 9252	PERF.10057	- 15939						
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	90 4	1 4	382	2	N	82	82	0			1
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	79 3	1 4	327	2	N	27	28	0			-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	74 2	1 4	366	2	N	32	32	0			-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	51 2	1 4	263	2	N	-0-					-0-
09	3000 N	3490	-0-	490	490	519 31	1 4	2888	2	N	47	44	0			3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	490			52	9	N	NO RPT					3

RITCHIE FARMS R UNIT				WELL #:	99H	RRCID -> 297233	COMPL. DATE 07/20/2018	TOTAL DEPTH 8154	PERF. 8337	- 13835						
05	13609 X	9284	-0-	-4325	-0-	1610 473	1 4	4774	2	N	2206	2330	0			73
06	12780 X	12286	-0-	-494	-0-	2601 287	1 4	6840	2	N	2325	2283	0			115
07	11900 X	11900	-0-	-0-	-0-	2908 96	1 4	6785	2	N	1919	1929	0			105
08	10819 X	9230	-0-	-1589	-0-	2252 240	1 4	4567	2	N	1974	1930	0			149
09	13540 X	13540	-0-	-0-	-0-	3089 112	1 4	7983	2	N	2142	2193	0			98
10	12710 X	NO RPT	-0-	-12710	-0-			2356	9	N	NO RPT					98

RITCHIE FARMS W UNIT				WELL #:	131H	RRCID -> 297234	COMPL. DATE 11/02/2015	TOTAL DEPTH 8210	PERF. 8320	- 15960						
05	4464 X	3521	-0-	-943	-0-	501 118	1 4	2239	2	N	603	614	0			30
06	4380 X	4098	-0-	-282	-0-	882 92	1 4	2329	2	N	723	712	0			41
07	4526 X	3891	-0-	-635	-0-	933 33	1 4	2167	2	N	689	691	0			39
08	3565 X	3389	-0-	-176	-0-	823 88	1 4	1665	2	N	739	732	0			46
09	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	973 35	1 4	2533	2	N	760	767	0			39
10	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			836	9	N	NO RPT					39

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO B				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 22H	ASSOCIATED RRCID -> 297240	CAPACITY COMPL. DATE 02/07/2020				TOTAL	DEPTH	10077	PERF.10385 - 15474					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-			87	1	824	2	N	100	103	0			-0-
								47	4	110	9							
06	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-			92	1	889	2	N	100	97	0			3
								75	4	110	9							
07	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-			371	1	714	2	N	97	94	0			6
								12	4	107	9							
08	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-			450	1	695	2	N	77	73	0			10
								3	4	85	9							
09	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-			87	1	981	2	N	89	98	0			1
								7	4	98	9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					1
MALTSBERGER-DB TRUST ALLO A				WELL #: 203H	RRCID -> 297256	COMPL. DATE 03/07/2021				TOTAL	DEPTH	9450	PERF. 9978 - 23135					
05	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-			4065	1	178	2	N	1507	1516	0			28
								1853	4	1658	9							
06	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-			2422	1	50	2	N	1054	1044	0			38
								1201	4	1159	9							
07	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-			1133	1	233	2	N	1260	1262	0			36
								207	4	1386	9							
08	9323 X	9323	-0-	-0-	-0-			3858	1	2498	2	N	1202	1200	0			38
								1645	4	1322	9							
09	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-			4407	1	549	2	N	1193	1180	0			51
								864	4	1312	9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					51
HIXON				WELL #: 37H	RRCID -> 297258	COMPL. DATE 08/29/2018				TOTAL	DEPTH	9947	PERF.10373 - 17223					
05	11800 X	2446	-0-	-9354	-0-			846	1	1199	2	Y	364	375	1			112
								1	4	400	9							
06	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-			794	1	1170	2	Y	357	339	1			130
								9	4	393	9							
07	3751 X	2675	-0-	-1076	-0-			931	1	1243	2	Y	439	407	1			162
								18	4	483	9							
08	3348 X	3134	-0-	-214	-0-			970	1	1608	2	Y	494	458	1			198
								13	4	543	9							
09	2730 X	2708	-0-	-22	-0-			801	1	1335	2	Y	503	508	1			193
								19	4	553	9							
10	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-							Y	NO RPT					193
HIXON				WELL #: 38H	RRCID -> 297259	COMPL. DATE 08/24/2018				TOTAL	DEPTH	9958	PERF.10512 - 17266					
05	9599 X	2189	-0-	-7410	-0-			738	1	1043	2	Y	370	352	1			127
								1	4	407	9							
06	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-			783	1	1107	2	Y	548	476	1			199
								7	4	603	9							
07	3224 X	2528	-0-	-696	-0-			870	1	1156	2	Y	442	464	1			177
								16	4	486	9							
08	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-			722	1	1206	2	Y	535	483	1			229
								10	4	589	9							
09	2490 X	2451	-0-	-39	-0-			719	1	1184	2	Y	483	537	1			175
								17	4	531	9							
10	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-							Y	NO RPT					175

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO B 13A UNIT			//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 133H		ASSOCIATED RRCID -> 297282	CAPACITY COMPL. DATE 11/08/2017				TOTAL	DEPTH	9536	PERF.10048 - 18368				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	252	1	2431	2		N	866	866	0			23
						102	4	953	9								
06	4110 X	3473	-0-	-637	-0-	217	1	2006	2		N	956	946	0			33
						198	4	1052	9								
07	4247 X	3087	-0-	-1160	-0-	709	1	1574	2		N	689	675	0			47
						46	4	758	9								
08	6169 X	4832	-0-	-1337	-0-	1459	1	2245	2		N	1016	991	0			72
						10	4	1118	9								
09	5970 X	4231	-0-	-1739	-0-	259	1	2819	2		N	1025	1074	0			23
						25	4	1128	9								
10	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-						N	NO RPT					23
ALTITO A 25A UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297283	COMPL. DATE 03/02/2019				TOTAL	DEPTH	9202	PERF. 9529 - 19410			
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	189	2		N	191	196	0			8
						9	4	210	9								
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	135	1	1284	2		N	404	378	0			34
						58	4	444	9								
07	3100 N	4047	-0-	947	947	358	1	3319	2		N	261	269	0			26
						83	4	287	9								
08	3100 N	2217	-0-	-883	64	208	1	1854	2		N	103	129	0			-0-
						42	4	113	9								
09	1920 N	932	-0-	-988	-0-	33	1	282	2		N	555	515	0			40
						6	4	611	9								
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
MUMME RANCH ALLOCATION A				WELL #:	101H	RRCID -> 297290	COMPL. DATE 11/07/2018				TOTAL	DEPTH	10187	PERF.10271 - 23599			
05	3100 N	2325	-0-	-775	6145	475	1	1135	2		Y	585	581	0			39
						71	4	644	9								
06	3000 N	2064	-0-	-936	5209	394	1	972	2		Y	619	612	0			46
						17	4	681	9								
07	3100 N	2961	-0-	-139	5070	577	1	1476	2		Y	746	726	0			66
						87	4	821	9								
08	3100 N	3218	-0-	118	5188	735	1	1461	2		Y	734	763	0			37
						215	4	807	9								
09	3000 N	2259	-0-	-741	4447	464	1	916	2		Y	725	711	0			51
						81	4	798	9								
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4447						Y	NO RPT					51
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION C				WELL #:	3H	RRCID -> 297303	COMPL. DATE 09/20/2019				TOTAL	DEPTH	9889	PERF.10364 - 20916			
05	9238 X	7829	-0-	-1409	-0-	1323	1	4883	2		N	1176	1264	0			44
						329	4	1294	9								
06	7470 X	7249	-0-	-221	-0-	846	1	4632	2		N	1009	999	0			54
						661	4	1110	9								
07	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	970	1	5786	2		N	1270	1266	0			58
						180	4	1397	9								
08	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	901	1	6121	2		N	1188	1182	0			64
						269	4	1307	9								
09	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	961	1	5537	2		N	1194	1188	0			70
						85	4	1313	9								
10	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-						N	NO RPT					70

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.// 102886											
MALTSBERGER-DB TRUST ALLO B				WELL #: 205H		RRCID -> 297304		COMPL. DATE 09/26/2021		TOTAL DEPTH		9409 PERF. 9741 - 20779			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
05	10199 X	6533	-0-	-3666	-0-	3641 1	162 2			992	996 0		19		
						1639 4	1091 9								
06	9360 X	6292	-0-	-3068	-0-	3878 1	536 2	N	722	715 0			26		
						1084 4	794 9								
07	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	4807 1	546 2	N	944	939 0			31		
						1887 4	1038 9								
08	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	3505 1	2314 2	N	1026	1025 0			32		
						1505 4	1129 9								
09	6960 X	6417	-0-	-543	-0-	4061 1	506 2	N	954	935 0			51		
						801 4	1049 9								
10	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-			N	NO RPT				51		
MALTSBERGER UNIT A-3				WELL #: 90H		RRCID -> 297306		COMPL. DATE 04/18/2021		TOTAL DEPTH		9622 PERF. 9773 - 16640			
05	5828 X	4316	-0-	-1512	-0-	1189 1	1788 2	N	804	797 0			22		
						455 4	884 9								
06	4290 X	4202	-0-	-88	-0-	1367 1	1642 2	N	699	704 0			17		
						424 4	769 9								
07	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	1398 1	1442 2	N	645	637 0			25		
						512 4	710 9								
08	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	1114 1	3394 2	N	387	386 0			26		
						745 4	426 9								
09	4320 X	3285	-0-	-1035	-0-	964 1	1451 2	N	631	636 0			21		
						176 4	694 9								
10	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			N	NO RPT				21		
MALTSBERGER-DB TRUST				WELL #: 93H		RRCID -> 297307		COMPL. DATE 04/19/2021		TOTAL DEPTH		9618 PERF. 9857 - 14746			
05	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	975 1	1473 2	N	394	392 0			13		
						403 4	433 9								
06	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	1047 1	1259 2	N	361	364 0			10		
						319 4	397 9								
07	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	999 1	999 2	N	257	258 0			9		
						372 4	283 9								
08	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	650 1	1508 2	N	138	147 0			-0-		
						582 4	152 9								
09	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	1230 1	1808 2	N	300	292 0			8		
						303 4	330 9								
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				8		
LEHMAN F UNIT				WELL #: 29H		RRCID -> 297308		COMPL. DATE 07/09/2019		TOTAL DEPTH		8579 PERF. 8667 - 15597			
05	15240 X	3867	-0-	-11373	-0-	1069 1	2065 2	Y	555	562 0			122		
						122 4	611 9								
06	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	1043 1	1873 2	Y	299	303 0			118		
						37 4	329 9								
07	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	984 1	1845 2	Y	458	454 0			122		
						103 4	504 9								
08	4309 X	3575	-0-	-734	-0-	1066 1	1988 2	Y	384	407 0			99		
						99 4	422 9								
09	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	1150 1	2510 2	Y	596	557 0			138		
						78 4	656 9								
10	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y	NO RPT				138		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER UNIT D															//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 102886 WELL #: 108H RRCID -> 297317 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9962 - 50511															CNTY: KARNES		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
05	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	333	1	1416	2	N	599	599	0				15															
06	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	297	1	1228	2	N	563	563	0				15															
07	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	321	1	1581	2	N	574	575	0				14															
08	2480 X	2316	-0-	-164	-0-	287	1	1464	2	N	504	503	0				15															
09	2400 X	2356	-0-	-44	-0-	285	1	1533	2	N	473	467	0				21															
10	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-	18	4	520	9	N	NO RPT						21															
MALTSBERGER-DB TRUST																		WELL #: 201H RRCID -> 297318 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9968 - 25408														
05	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	346	1	3614	2	N	700	703	0				16															
06	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	215	1	2930	2	N	682	681	0				17															
07	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	192	1	2384	2	N	529	529	0				17															
08	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	192	1	2391	2	N	578	578	0				17															
09	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	160	1	1714	2	N	386	384	0				19															
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23	4	425	9	N	NO RPT						19															
MALTSBERGER-DB TRUST ALLO																		WELL #: 208H RRCID -> 297319 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9689 - 17955														
05	9269 X	8860	-0-	-409	-0-	309	1	7628	2	N	826	818	0				28															
06	8970 X	8396	-0-	-574	-0-	318	1	6742	2	N	1176	1155	0				49															
07	10664 X	8505	-0-	-2159	-0-	338	1	6584	2	N	1438	1433	0				54															
08	10664 X	8271	-0-	-2393	-0-	344	1	6358	2	N	1387	1390	0				51															
09	9270 X	7049	-0-	-2221	-0-	275	1	5337	2	N	1285	1284	0				52															
10	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-	23	4	1414	9	N	NO RPT						52															
GUTTMAN B UNIT																		WELL #: 8H RRCID -> 297402 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8349 - 13489														
05	837 X	696	-0-	-141	-0-	423	2	273	9	N	248	241	0				18															
06	2100 X	628	-0-	-1472	-0-	367	2	261	9	N	237	240	0				15															
07	2170 X	699	-0-	-1471	-0-	412	2	287	9	N	261	261	0				15															
08	3906 X	467	-0-	-3439	-0-	211	2	256	9	N	233	218	0				30															
09	3780 X	1421	-0-	-2359	-0-	1132	2	289	9	N	263	274	0				19															
10	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT						19															

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS P UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 91H	ASSOCIATED RRCID -> 297403	CAPACITY COMPL. DATE 06/24/2015				TOTAL DEPTH	8177	PERF. 8357 - 14053	CNTY: KARNES	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
05		656 N	656	-0-	-0-	-0-	92 1 28 4	235 2 301 9		N	274	273 0		16
06		719 N	719	-0-	-0-	-0-	108 1 4 4	287 2 320 9		N	291	285 0		22
07		608 N	608	-0-	-0-	-0-	98 1 1 4	233 2 276 9		N	251	266 0		7
08		416 N	416	-0-	-0-	-0-	17 1 1 4	33 2 365 9		N	332	319 0		20
09		720 N	300	-0-	-420	-0-	7 1 272 9	21 2		N	247	259 0		8
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
RITCHIE FARMS P UNIT				WELL #: 93H	RRCID -> 297405	COMPL. DATE 06/26/2015				TOTAL DEPTH	8216	PERF. 8357 - 13712		
05		3100 N	4170	-0-	1070	1070	1493 1 378 4	1868 2 431 9		N	392	404 0		11
06		1771 N	701	-0-	-1070	-0-	89 1 11 4	243 2 358 9		N	325	314 0		22
07		469 N	469	-0-	-0-	-0-	62 1 1 4	146 2 260 9		N	236	245 0		13
08		529 N	529	-0-	-0-	-0-	66 1 8 4	135 2 320 9		N	291	287 0		17
09		788 X	788	-0-	-0-	-0-	141 1 5 4	330 2 312 9		N	284	287 0		14
10		620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			14
MACDIARMID ALLOCATION D				WELL #: 4H	RRCID -> 297406	COMPL. DATE 02/04/2021				TOTAL DEPTH	9782	PERF. 9961 - 20363		
05		1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	451 1 83 4	703 2 327 9		N	297	264 0		88
06		1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	167 1 39 4	349 2 480 9		N	436	422 0		102
07		1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	374 1 48 4	896 2 495 9		N	450	434 0		118
08		2170 X	1572	-0-	-598	-0-	311 1 33 4	676 2 552 9		N	502	530 0		90
09		1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	378 1 20 4	918 2 527 9		N	479	469 0		100
10		1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT			100
JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 297407	COMPL. DATE 09/28/2014				TOTAL DEPTH	9797	PERF. 10202 - 16981		
05		996 X	996	-0-	-0-	-0-	229 1 79 4	477 2 211 9		N	192	242 0		3
06		1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	49 1 21 4	640 2 365 9		N	332	328 0		7
07		1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	44 1 44 4	676 2 497 9		N	452	452 0		7
08		1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	33 1 12 4	543 2 463 9		N	421	419 0		9
09		1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	60 1 24 4	943 2 462 9		N	420	418 0		11
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT				//CONT.// //CONT.//	27135 700 102886	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES										
				WELL #:	3H	RRCID ->	297408	COMPL.	DATE	12/19/2014	TOTAL	DEPTH	9788	PERF.10082	-	16996						
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-			364	1	562	2	N		528			646	0			3
06	956	X	956	-0-	-0-	-0-			98	4	581	9										
07	646	X	646	-0-	-0-	-0-			47	1	628	2	N		234			234	0			3
08	755	X	755	-0-	-0-	-0-			24	4	257	9										
09	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-			24	1	364	2	N		212			213	0			2
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			25	4	233	9										
									24	1	402	2	N		295			290	0			7
									4	4	325	9										
									59	1	924	2	N		331			330	0			8
									26	4	364	9										
													N		NO RPT							8
JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	297409	COMPL.	DATE	09/09/2014	TOTAL	DEPTH	9834	PERF.10533	-	17067						
05	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-			390	1	694	2	N		359			438	0			5
06	784	X	784	-0-	-0-	-0-			100	4	395	9										
07	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-			33	1	439	2	N		267			267	0			5
08	970	X	970	-0-	-0-	-0-			18	4	294	9										
09	817	X	817	-0-	-0-	-0-			32	1	505	2	N		441			440	0			6
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			27	4	485	9										
									39	1	640	2	N		252			258	0			-0-
									14	4	277	9										
									31	1	493	2	N		255			246	0			9
									12	4	281	9										
													N		NO RPT							9
JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	297410	COMPL.	DATE	01/21/2013	TOTAL	DEPTH	9462	PERF.10200	-	16601						
05	671	X	671	-0-	-0-	-0-			243	1	286	2	N		88			113	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			45	4	97	9										-0-
07	152	X	152	-0-	-0-	-0-			7	1	111	2	N		21			19	0			2
08	961	X	286	-0-	-675	-0-			11	4	23	9										
09	660	X	398	-0-	-262	-0-			13	1	211	2	N		54			54	0			2
10	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-			3	4	59	9										
									19	1	292	2	N		66			68	0			-0-
									14	4	73	9										
													N		NO RPT							-0-
RITCHIE FARMS P UNIT				WELL #:	89H	RRCID ->	297416	COMPL.	DATE	06/23/2015	TOTAL	DEPTH	8206	PERF. 8456	-	14317						
05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-			426	1	1476	2	N		387			392	0			17
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-			84	4	426	9										
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-			352	1	970	2	N		297			297	0			17
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-			42	4	327	9										
09	1620	N	990	-0-	-630	-0-			141	1	323	2	N		291			294	0			14
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			6	4	320	9										
									171	1	338	2	N		297			295	0			16
									26	4	327	9										
									187	1	480	2	N		287			290	0			13
									7	4	316	9										
													N		NO RPT							13

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS T UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 105H	ASSOCIATED RRCID -> 297418	CAPACITY COMPL. DATE 01/13/2016				TOTAL DEPTH	8123 PERF. 8349 - 13286	CNTY: KARNES		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12 1	32 2	3 4	167 9	N	152	159 0		13
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	103 1	295 2	5 4	375 9	N	341	332 0		22
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	51 1	123 2	406 9		N	369	374 0		17
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	20 1	41 2	6 4	503 9	N	457	456 0		18
09	720 N	516	-0-	-204	-0-	32 1	88 2	1 4	395 9	N	359	357 0		20
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
RITCHIE FARMS U UNIT				WELL #: 119H	RRCID -> 297419	COMPL. DATE 04/16/2015				TOTAL DEPTH	7687 PERF. 8234 - 13262			
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	6 1	697 2	512 9		N	465	474 0		37
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	8 1	576 2	448 9		N	407	399 0		45
07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	11 1	749 2	538 9		N	489	477 0		57
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	10 1	832 2	471 9		N	428	430 0		55
09	3000 N	3350	-0-	350	350	32 1	2821 2	497 9		N	452	457 0		50
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	350					N	NO RPT			50
RITCHIE FARMS N UNIT				WELL #: 83H	RRCID -> 297420	COMPL. DATE 06/21/2015				TOTAL DEPTH	8218 PERF. 8386 - 15624			
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	88 1	208 2	22 4	271 9	N	246	231 0		15
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	221 1	580 2	26 4	474 9	N	431	419 0		27
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	237 1	563 2	6 4	474 9	N	431	434 0		24
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	27 1	38 2	329 9		N	299	301 0		22
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	278 1	776 2	7 4	464 9	N	422	421 0		23
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
RITCHIE FARMS U UNIT				WELL #: 117H	RRCID -> 297421	COMPL. DATE 04/16/2015				TOTAL DEPTH	7677 PERF. 8179 - 12784			
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	1 1	111 2	542 9		N	493	484 0		58
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	2 1	167 2	381 9		N	346	377 0		27
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	1 1	113 2	371 9		N	337	329 0		35
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	2 1	128 2	369 9		N	335	333 0		37
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	1 1	113 2	449 9		N	408	398 0		47
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS U UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 118H	ASSOCIATED RRCID -> 297422	CAPACITY COMPL. DATE 04/17/2015				TOTAL DEPTH 7694	PERF. 0 - 12958	CNTY: KARNES					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-			1 1 315 9	56	2	N	286	305	0			14
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-			5 1 274 9	416	2	N	249	239	0			24
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-			1 1 312 9	76	2	N	284	272	0			36
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-			2 1 307 9	135	2	N	279	276	0			39
09	690 N	451	-0-	-239	-0-			1 1 392 9	58	2	N	356	362	0			33
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
RITCHIE FARMS U UNIT				WELL #:	120H	RRCID -> 297423	COMPL. DATE 04/17/2015				TOTAL DEPTH 7699	PERF. 8252 - 13600					
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-			38 2 5 1	463	9	N	421	406	0			47
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-			422 9 6 1	400	2	N	384	393	0			38
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-			475 9 10 1	485	2	N	432	394	0			76
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-			454 9 14 1	891	2	N	413	427	0			62
09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-			462 9	1196	2	N	420	437	0			45
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
RITCHIE FARMS T UNIT				WELL #:	103H	RRCID -> 297424	COMPL. DATE 01/11/2016				TOTAL DEPTH 8119	PERF. 8343 - 13688					
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-			39 1 1 4	132	2	N	99	102	0			11
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-			77 1 17 4	235	2	N	257	252	0			16
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-			101 1 1 4	245	2	N	272	270	0			18
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-			48 1 5 4	92	2	N	252	254	0			16
09	600 N	536	-0-	-64	-0-			62 1 2 4	168	2	N	276	279	0			13
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				304	9	N	NO RPT					13
GUTTMAN ALLOCATION A				WELL #:	10H	RRCID -> 297425	COMPL. DATE 07/24/2019				TOTAL DEPTH 8096	PERF. 8296 - 16827					
05	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-			5901 2 968 9	3	4	N	880	869	0			53
06	5400 X	5158	-0-	-242	-0-			4473 2 684 9	1	4	N	622	632	0			43
07	5580 X	5336	-0-	-244	-0-			4422 2	914	9	N	831	822	0			52
08	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-			4253 2 868 9	1	4	N	789	761	0			80
09	6660 X	5092	-0-	-1568	-0-			4150 2 941 9	1	4	N	855	861	0			74
10	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-						N	NO RPT					74

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC GUTTMAN PSA														CNTY: KARNES			
//CONT.// 27135 700				ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 102886																	
WELL #: 3H				RRCID -> 297426				COMPL. DATE 07/25/2019				TOTAL DEPTH 8068				PERF. 8338 - 16300	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	4107 2 976 9	2 4	2 4	N		887	878 0				53	
06	3840 X	3798	-0-	-42	-0-	3018 2	780 9	780 9	N		709	704 0				58	
07	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	3372 2	843 9	843 9	N		766	789 0				35	
08	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4249 2 697 9	1 4	1 4	N		634	608 0				61	
09	4920 X	3730	-0-	-1190	-0-	3091 2 638 9	1 4	1 4	N		580	600 0				41	
10	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-				N		NO RPT					41	
RITCHIE FARMS W UNIT				WELL #: 133H				RRCID -> 297427				COMPL. DATE 01/17/2016				TOTAL DEPTH 8121	
																PERF. 8229 - 15914	
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	151 1 36 4	664 2	664 2	N		365	390 0				14	
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	284 1 30 4	748 2	748 2	N		377	370 0				21	
07	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	341 1 11 4	795 2	795 2	N		381	381 0				21	
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	284 1 31 4	573 2	573 2	N		387	385 0				23	
09	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	345 1 12 4	897 2	897 2	N		400	404 0				19	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		440 9	440 9	N		NO RPT					19	
RITCHIE FARMS W UNIT				WELL #: 129H				RRCID -> 297428				COMPL. DATE 01/17/2016				TOTAL DEPTH 8105	
																PERF. 8340 - 15641	
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	189 1 39 4	778 2	778 2	N		409	441 0				15	
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	199 1 22 4	524 2	524 2	N		423	414 0				24	
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	239 1 8 4	557 2	557 2	N		410	411 0				23	
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	208 1 20 4	429 2	429 2	N		418	415 0				26	
09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	211 1 7 4	547 2	547 2	N		428	433 0				21	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		471 9	471 9	N		NO RPT					21	
HIXON-TROUT C UNIT				WELL #: 3H				RRCID -> 297429				COMPL. DATE 10/21/2014				TOTAL DEPTH 9523	
																PERF. 9634 - 14197	
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	202 1 7 4	306 2	306 2	N		270	302 0				66	
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	320 1 7 4	339 2	339 2	N		206	231 0				41	
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	352 1 8 4	400 2	400 2	N		223	210 0				54	
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	459 1 17 4	393 2	393 2	N		215	216 0				53	
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	362 1 25 4	292 2	292 2	N		201	196 0				58	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		221 9	221 9	N		NO RPT					58	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON-TROUT C UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 102886 1H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
						RRCID -> 297430	COMPL. DATE 09/18/2013	TOTAL DEPTH	9452	PERF. 9681	- 13979						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-		234 1	7 4	385 2	143 9	N	130	169 0				22
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-		260 1	6 4	271 2	101 9	N	92	93 0				21
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-		279 1	4 4	307 2	127 9	N	115	106 0				30
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-		441 1	17 4	379 2	111 9	N	101	104 0				27
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-		571 1	39 4	472 2	117 9	N	106	103 0				30
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
HIXON-TROUT C UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 297431	COMPL. DATE 10/18/2014	TOTAL DEPTH	9498	PERF. 9587	- 14122						
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-		306 1	10 4	503 2	345 9	N	314	340 0				64
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-		582 1	8 4	639 2	254 9	N	231	242 0				53
07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-		613 1	12 4	677 2	289 9	N	263	253 0				63
08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-		493 1	18 4	427 2	264 9	N	240	241 0				62
09	1470 N	1030	-0-	-440	-0-		416 1	29 4	339 2	246 9	N	224	220 0				66
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66
DE LA GARZA				WELL #:	3H	RRCID -> 297437	COMPL. DATE 07/27/2019	TOTAL DEPTH	8019	PERF. 8336	- 14428						
05	4061 X	1993	-0-	-2068	-0-		1209 2		784 9		N	713	700 0				45
06	3930 X	1774	-0-	-2156	-0-		1004 2		770 9		N	700	700 0				45
07	3596 X	1397	-0-	-2199	-0-		605 2		792 9		N	720	723 0				42
08	2883 X	895	-0-	-1988	-0-		86 2		809 9		N	735	710 0				67
09	2100 X	1877	-0-	-223	-0-		1083 2		794 9		N	722	754 0				35
10	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-						N	NO RPT					35
GARCIA C-D UNIT				WELL #:	60H	RRCID -> 297444	COMPL. DATE 11/30/2017	TOTAL DEPTH	8701	PERF. 8828	- 16905						
05	954 X	954	-0-	-0-	-0-		64 1	24 4	519 2	347 9	N	315	304 0				12
06	726 X	726	-0-	-0-	-0-		43 1	6 4	425 2	252 9	N	229	237 0				4
07	858 X	858	-0-	-0-	-0-		54 1	3 4	545 2	256 9	N	233	237 0				-0-
08	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-		49 1	9 4	603 2	454 9	N	413	357 0				56
09	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-		52 1	16 4	861 2	993 9	N	903	941 0				18
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC WHITWELL D UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 17H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
					RRCID -> 297445	COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 8068		PERF. 8393 - 15650					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2821 X	2202	-0-	-619	-0-	24 46	1 4	1639 493	2 9	N	448	449	0		9
06	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	1973 481	2 9	19 4		N	437	439	0		7
07	2480 X	2046	-0-	-434	-0-	1559 482	2 9	5 4		N	438	436	0		9
08	2542 X	2452	-0-	-90	-0-	2001 443	2 9	8 4		N	403	392	0		20
09	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2060 481	2 9	3 4		N	437	447	0		10
10	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT				10
WHITWELL A UNIT				WELL #: 20H	RRCID -> 297446	COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 8254 - 14894					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	297	301	0		5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	315	315	0		5
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	577 359	2 9	3 4		N	326	325	0		6
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	445 400	2 9	3 4		N	364	357	0		13
09	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2018 218	2 9	4 4		N	198	201	0		10
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
WHITWELL A UNIT				WELL #: 24H	RRCID -> 297447	COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 7763		PERF. 8212 - 14529					
05	1829 X	1677	-0-	-152	-0-	23 32	1 4	1391 231	2 9	N	210	211	0		3
06	1740 X	1049	-0-	-691	-0-	753 287	2 9	9 4		N	261	257	0		7
07	11293 X	11293	-0-	-0-	-0-	10923 342	2 9	28 4		N	311	310	0		8
08	3565 X	1657	-0-	-1908	-0-	1190 462	2 9	5 4		N	420	410	0		18
09	3450 X	1341	-0-	-2109	-0-	977 362	2 9	2 4		N	329	341	0		6
10	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT				6
WHITWELL D UNIT				WELL #: 13H	RRCID -> 297448	COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 8103		PERF. 8397 - 14751					
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	3 6	1 4	223 383	2 9	N	348	351	0		6
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	295 429	2 9	2 4		N	390	384	0		12
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	307 487	2 9	1 4		N	443	447	0		8
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	5 2		451 9		N	410	397	0		21
09	720 N	587	-0-	-133	-0-	45 2		542 9		N	493	502	0		12
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC															//CONT.// 102886														
WHITWELL D UNIT															WELL #: 15H RRCID -> 297449 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8385 - 15037														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
05	1768	N	1768	-0-		-0-		-0-			19 1	1308 2		N	368		372 0				6								
											36 4	405 9																	
06	1708	N	1708	-0-		-0-		-0-			1279 2	12 4		N	379		379 0				6								
											417 9																		
07	1652	N	1652	-0-		-0-		-0-			1197 2	4 4		N	410		407 0				9								
											451 9																		
08	1884	N	1884	-0-		-0-		-0-			1469 2	6 4		N	372		365 0				16								
											409 9																		
09	1933	N	1933	-0-		-0-		-0-			1517 2	2 4		N	376		385 0				7								
											414 9																		
10	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						7								

WHITWELL C UNIT															WELL #: 16H RRCID -> 297450 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8209 - 13692														
05	2015	X	1015	-0-		-1000		-0-			7 1	391 2		N	557		585 0				2								
											4 4	613 9																	
06	2910	X	606	-0-		-2304		-0-			106 2	1 4		N	454		456 0				-0-								
											499 9																		
07	3007	X	176	-0-		-2831		-0-			97 2	79 9		N	72		71 0				1								
08	1209	X	188	-0-		-1021		-0-			110 2	78 9		N	71		66 0				6								
09	1050	X	980	-0-		-70		-0-			8 2	972 9		N	884		890 0				-0-								
10	1023	X	NO RPT	-0-		-1023		-0-						N	NO RPT						-0-								

WHITWELL J UNIT															WELL #: 56H RRCID -> 297451 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8065 - 14132														
05	6355	X	5541	-0-		-814		-0-			64 1	4456 2		N	815		820 0				16								
											124 4	897 9																	
06	5880	X	4585	-0-		-1295		-0-			3830 2	28 4		N	661		649 0				28								
											727 9																		
07	6076	X	3957	-0-		-2119		-0-			3021 2	8 4		N	844		854 0				18								
											928 9																		
08	5859	X	5782	-0-		-77		-0-			4924 2	19 4		N	763		750 0				31								
											839 9																		
09	5713	X	5713	-0-		-0-		-0-			4947 2	8 4		N	689		706 0				14								
											758 9																		
10	5549	X	NO RPT	-0-		-5549		-0-						N	NO RPT						14								

LEHMAN D ALLOCATION															WELL #: 42H RRCID -> 297453 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8843 - 18945														
05	5518	X	4500	-0-		-1018		-0-			1170 1	2252 2		N	852		841 0				188								
											141 4	937 9																	
06	4770	X	4563	-0-		-207		-0-			1245 1	2246 2		N	927		845 0				270								
											52 4	1020 9																	
07	4495	X	3961	-0-		-534		-0-			987 1	1885 2		N	882		894 0				258								
											119 4	970 9																	
08	4774	X	3469	-0-		-1305		-0-			859 1	1598 2		N	844		907 0				195								
											84 4	928 9																	
09	4620	X	3761	-0-		-859		-0-			872 1	1898 2		N	845		844 0				196								
											61 4	930 9																	
10	4712	X	NO RPT	-0-		-4712		-0-						N	NO RPT						196								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC LEHMAN A UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 35H	ASSOCIATED RRCID -> 297454	CAPACITY				CNTY: KARNES			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	879 1 101 4	1703 2 948 9		N	862	1045 0		150
06	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	1098 1 45 4	1979 2 496 9		N	451	479 0		122
07	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	1236 1 124 4	2386 2 820 9		N	745	651 0		216
08	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	1331 1 120 4	2500 2 693 9		N	630	701 0		145
09	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	1354 1 91 4	2953 2 832 9		N	756	684 0		217
10	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-				N	NO RPT			217
LEHMAN B UNIT				WELL #: 26H	RRCID -> 297457	COMPL. DATE 07/16/2016				TOTAL DEPTH	8111	PERF. 8838 - 15928	
05	3689 X	2924	-0-	-765	-0-	709 1 61 4	1402 2 752 9		N	684	677 0		151
06	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	1122 1 32 4	2190 2 690 9		N	627	587 0		191
07	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	1030 1 101 4	2082 2 645 9		N	586	638 0		139
08	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	896 1 71 4	1727 2 770 9		N	700	597 0		242
09	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	1159 1 70 4	2509 2 633 9		N	575	658 0		159
10	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-				N	NO RPT			159
LEHMAN A UNIT				WELL #: 39H	RRCID -> 297458	COMPL. DATE 02/22/2018				TOTAL DEPTH	8130	PERF. 8614 - 14433	
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	349 1 47 4	676 2 535 9		N	486	507 0		97
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	311 1 13 4	561 2 514 9		N	467	426 0		138
07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	270 1 29 4	520 2 457 9		N	415	448 0		105
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	317 1 30 4	591 2 463 9		N	421	433 0		93
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	290 1 20 4	631 2 494 9		N	449	435 0		107
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107
LEHMAN E UNIT				WELL #: 8H	RRCID -> 297459	COMPL. DATE 10/06/2016				TOTAL DEPTH	8155	PERF. 8644 - 13820	
05	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	374 1 53 4	727 2 367 9		N	334	332 0		66
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	234 1 10 4	422 2 338 9		N	307	281 0		92
07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	236 1 30 4	446 2 397 9		N	361	344 0		109
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	229 1 20 4	431 2 306 9		N	278	327 0		60
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	235 1 16 4	511 2 353 9		N	321	307 0		74
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RAMSEY-LARSON 'A' UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	1H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
					RRCID -> 297460	COMPL. DATE 10/01/2012	TOTAL DEPTH	9724	PERF. 9855 - 14971						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	380 1 17 4	1613 2 106 9		N	96	96	0			2
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	188 1 8 4	778 2 106 9		N	96	95	0			3
07	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	283 1 5 4	1378 2 97 9		N	88	88	0			3
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	81 1 3 4	421 2 103 9		N	94	93	0			4
09	1080 N	374	-0-	-706	-0-	46 1 3 4	252 2 73 9		N	66	66	0			4
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					4
LEHMAN E UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 297461	COMPL. DATE 10/07/2016	TOTAL DEPTH	8128	PERF. 8672 - 13567					
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	87 1 11 4	172 2 350 9		N	318	307	0			61
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	94 1 3 4	169 2 311 9		N	283	262	0			82
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	41 1 5 4	78 2 318 9		N	289	287	0			84
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	86 1 10 4	156 2 277 9		N	252	283	0			53
09	570 N	546	-0-	-24	-0-	74 1 5 4	160 2 307 9		N	279	266	0			66
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					66
MUMME-REED UNIT				WELL #:	112H	RRCID -> 297465	COMPL. DATE 08/30/2019	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 10307 - 15422					
05	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	546 1 82 4	1302 2 974 9		N	885	868	0			64
06	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	521 1 22 4	1289 2 1098 9		N	998	992	0			70
07	2883 X	2830	-0-	-53	-0-	481 1 72 4	1215 2 1062 9		N	965	958	0			77
08	2883 X	2647	-0-	-236	-0-	535 1 142 4	1065 2 905 9		N	823	860	0			40
09	2940 X	2604	-0-	-336	-0-	532 1 92 4	1049 2 931 9		N	846	825	0			61
10	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-				N	NO RPT					61
RAMSEY-LARSON 'B' UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 297467	COMPL. DATE 12/08/2014	TOTAL DEPTH	9714	PERF. 9839 - 15580					
05	3410 X	2263	-0-	-1147	-0-	374 1 17 4	1615 2 257 9		N	234	239	0			4
06	3300 X	1865	-0-	-1435	-0-	335 1 13 4	1396 2 121 9		N	110	111	0			3
07	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	676 1 18 4	3323 2 319 9		N	290	280	0			13
08	3069 X	2787	-0-	-282	-0-	389 1 15 4	2002 2 381 9		N	346	350	0			9
09	2970 X	1923	-0-	-1047	-0-	243 1 14 4	1351 2 315 9		N	286	284	0			11
10	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-				N	NO RPT					11

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL EF II LLC														
RAMSEY-LARSON 'B' UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 297469 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9893 - 15693														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1550 X	812	-0-	-738	-0-	113 5	1 4	482 212	2 9	N	193	193 0		4
06	971 X	971	-0-	-0-	-0-	160 6	1 4	649 156	2 9	N	142	142 0		4
07	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	376 12	1 4	1790 180	2 9	N	164	163 0		5
08	744 X	523	-0-	-221	-0-	58 2	1 4	300 163	2 9	N	148	147 0		6
09	960 X	436	-0-	-524	-0-	38 2	1 4	206 190	2 9	N	173	172 0		7
10	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			7
RAMSEY-LARSON 'C' UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 297471 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9861 - 15329														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	3000 N	3089	-0-	89	-0-	388 19	1 4	1568 1114	2 9	N	1013	985 0		28
07	2986 N	2897	-0-	-89	-0-	311 11	1 4	1541 1034	2 9	N	940	932 0		36
08	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	220 8	1 4	1125 556	2 9	N	505	536 0		5
09	2460 X	1565	-0-	-895	-0-	181 11	1 4	980 393	2 9	N	357	340 0		22
10	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			22
RAMSEY-LARSON 'B' UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 297472 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 9980 - 15613														
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	96 4	1 4	415 272	2 9	N	247	246 0		7
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	152 6	1 4	629 286	2 9	N	260	260 0		7
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	106 4	1 4	523 227	2 9	N	206	206 0		7
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	122 5	1 4	625 227	2 9	N	206	206 0		7
09	1080 N	802	-0-	-278	-0-	92 6	1 4	493 211	2 9	N	192	192 0		7
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
HIXON-TROUT ALLOCATION														
WELL #: 1H RRCID -> 297473 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9525 - 14318														
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	86 1	1 4	195 30	2 9	N	27	47 0		1
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	183 3	1 4	187 779	2 9	N	708	480 0		229
07	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	700 28	1 4	765 670	2 9	N	609	697 0		141
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	557 20	1 4	475 531	2 9	N	483	504 0		120
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	489 35	1 4	394 441	2 9	N	401	404 0		117
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON-TROUT C UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 102886 2H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
						RRCID -> 297474	COMPL. DATE 06/01/2014	TOTAL DEPTH	9474	PERF. 9644 - 14212						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	564 22	1 4	903 349	2 9	N	317	369	0			64
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	627 13	1 4	685 340	2 9	N	309	302	0			71
07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	512 13	1 4	589 375	2 9	N	341	336	0			76
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	540 18	1 4	468 386	2 9	N	351	338	0			89
09	1680 N	1424	-0-	-256	-0-	542 39	1 4	437 406	2 9	N	369	357	0			101
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
HIXON-TROUT B UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 297475	COMPL. DATE 04/26/2014	TOTAL DEPTH	9473	PERF. 9715 - 14165						
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	294 10	1 4	489 173	2 9	N	157	170	0			38
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	450 7	1 4	509 196	2 9	N	178	175	0			41
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	636 13	1 4	702 205	2 9	N	186	183	0			44
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	312 11	1 4	273 184	2 9	N	167	168	0			43
09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	771 52	1 4	636 154	2 9	N	140	139	0			44
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
HIXON-TROUT B UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297476	COMPL. DATE 04/27/2013	TOTAL DEPTH	9478	PERF. 9715 - 14354						
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	275 8	1 4	452 151	2 9	N	137	166	0			29
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	474 6	1 4	490 131	2 9	N	119	121	0			27
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	312 9	1 4	341 94	2 9	N	85	90	0			22
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	379 14	1 4	322 111	2 9	N	101	96	0			27
09	960 N	499	-0-	-461	-0-	207 15	1 4	165 112	2 9	N	102	99	0			30
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
HIXON-TROUT B UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 297477	COMPL. DATE 04/27/2014	TOTAL DEPTH	9473	PERF. 9719 - 14199						
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	495 21	1 4	740 197	2 9	N	179	196	0			46
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	582 9	1 4	670 156	2 9	N	142	173	0			15
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	370 8	1 4	410 235	2 9	N	214	178	0			51
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	662 25	1 4	568 209	2 9	N	190	192	0			49
09	1410 N	1111	-0-	-299	-0-	473 33	1 4	378 227	2 9	N	206	197	0			58
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON-TROUT B UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 4H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
					RRCID -> 297478	COMPL. DATE 04/24/2014	TOTAL DEPTH	9472	PERF. 9664 - 14239							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	323 1 13 4	504 2 171 9			N	155	196 0				29
06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	768 1 12 4	936 2 176 9			N	160	150 0				39
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	368 1 8 4	415 2 191 9			N	174	166 0				47
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	376 1 14 4	326 2 209 9			N	190	192 0				45
09	1890 N	953	-0-	-937	-0-	414 1 30 4	330 2 179 9			N	163	160 0				48
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
HIXON-LARSON 'A' UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 297479	COMPL. DATE 08/08/2013	TOTAL DEPTH	9301	PERF. 9906 - 16163							
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	61 1 3 4	273 2 185 9			N	168	168 0				4
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	197 1 8 4	815 2 212 9			N	193	190 0				7
07	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	305 1 15 4	1538 2 275 9			N	250	250 0				7
08	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	394 1 14 4	2034 2 270 9			N	245	243 0				9
09	1230 N	942	-0-	-288	-0-	113 1 7 4	598 2 224 9			N	204	203 0				10
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
HIXON-LARSON 'B' UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 297480	COMPL. DATE 08/09/2013	TOTAL DEPTH	9264	PERF. 9891 - 15874							
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	244 1 11 4	1030 2 130 9			N	118	115 0				4
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	268 1 11 4	1108 2 174 9			N	158	158 0				4
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	97 1 2 4	467 2 143 9			N	130	130 0				4
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	165 1 7 4	788 2 125 9			N	114	113 0				5
09	1560 N	1434	-0-	-126	-0-	197 1 13 4	1048 2 176 9			N	160	158 0				7
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
RITCHIE FARMS N UNIT				WELL #: 85H	RRCID -> 297483	COMPL. DATE 06/23/2015	TOTAL DEPTH	8219	PERF. 8389 - 15537							
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	182 1 49 4	582 2 545 9			N	495	476 0				19
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	200 1 22 4	531 2 519 9			N	472	462 0				29
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	244 1 9 4	563 2 485 9			N	441	448 0				22
08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	488 1 60 4	1036 2 437 9			N	397	386 0				33
09	3000 N	3104	-0-	104	104	739 1 27 4	1759 2 579 9			N	526	533 0				26
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	104					N	NO RPT					26

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC JOHNSON-KINSEL E UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 2H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
					RRCID -> 297488	COMPL. DATE 12/20/2014	TOTAL	DEPTH	9441	PERF.10216 - 17067					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	354 1	540 2	239 9	N	217	292 0				-0-
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	102 4	487 2	182 9	N	165	164 0				1
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	36 1	304 2	369 9	N	335	331 0				5
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	21 4	536 2	429 9	N	390	388 0				7
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	20 1	753 2	287 9	N	261	260 0				8
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11 4			N	NO RPT					8
HIXON-LARSON 'C' UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 297501	COMPL. DATE 12/14/2012	TOTAL	DEPTH	9205	PERF. 9720 - 15438					
05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-				N	-0-					-0-
06	3030 X	45	-0-	-2985	-0-	9 1	34 2	1 9	N	1	1 0				-0-
07	3131 X	18	-0-	-3113	-0-	1 4	15 2	15 2	N	-0-					-0-
08	3131 X	247	-0-	-2884	-0-	3 1	107 2	118 9	N	107	107 0				-0-
09	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	21 1	947 2	12 4	N	-0-					-0-
10	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-	174 1			N	NO RPT					-0-
HIXON-LARSON 'A' UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 297508	COMPL. DATE 10/01/2012	TOTAL	DEPTH	9314	PERF. 9855 - 16054					
05	3224 X	1584	-0-	-1640	-0-	271 1	1126 2	13 4	N	158	155 0				4
06	1650 X	373	-0-	-1277	-0-	52 1	220 2	1 4	N	91	93 0				2
07	1271 X	684	-0-	-587	-0-	104 1	519 2	4 4	N	52	53 0				1
08	1271 X	1194	-0-	-77	-0-	185 1	939 2	7 4	N	57	56 0				2
09	1530 X	1363	-0-	-167	-0-	192 1	1081 2	9 4	N	74	67 0				9
10	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-	9 4	81 9		N	NO RPT					9
JOHNSON-KINSEL A UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 297509	COMPL. DATE 03/22/2013	TOTAL	DEPTH	9432	PERF.10131 - 16873					
05	806 X	129	-0-	-677	-0-	46 1	42 2	8 4	N	30	49 0				-0-
06	1200 X	560	-0-	-640	-0-	13 1	197 2	10 4	N	309	304 0				5
07	1240 X	909	-0-	-331	-0-	24 1	373 2	11 4	N	455	453 0				7
08	1085 X	807	-0-	-278	-0-	18 1	298 2	4 4	N	443	441 0				9
09	995 X	995	-0-	-0-	-0-	42 1	669 2	19 4	N	241	244 0				6
10	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-	19 4	265 9		N	NO RPT					6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON-KINSEL A UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 6H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
					RRCID -> 297513	COMPL. DATE 04/24/2016	TOTAL	DEPTH	10056	PERF.10377	- 15662		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2604 X	2220	-0-	-384	-0-	369 1	1396 2	334 9	N	304	300 0		17
06	2520 X	1315	-0-	-1205	-0-	121 4	747 2	308 9	N	280	288 0		9
07	2077 X	1993	-0-	-84	-0-	144 1	1339 2	367 9	N	334	327 0		16
08	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	116 4	1464 2	320 9	N	291	293 0		14
09	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	230 1	1641 2	27 4	N	326	315 0		25
10	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-				N	NO RPT			25

RAMSEY-FAULKNER 'A' UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 297519	COMPL. DATE 01/12/2013	TOTAL	DEPTH	9740	PERF.10039	- 16002		
05	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	317 1	1373 2	108 9	N	98	97 0		3
06	1050 X	725	-0-	-325	-0-	15 4	467 2	140 9	N	127	126 0		4
07	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	113 1	1281 2	179 9	N	163	161 0		6
08	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	5 4	3556 2	167 9	N	152	154 0		4
09	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	715 1	3148 2	37 4	N	41	44 0		1
10	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT			1

RAMSEY-FAULKNER 'C' UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 297520	COMPL. DATE 02/15/2013	TOTAL	DEPTH	9711	PERF. 9927	- 15819		
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	112 1	476 2	167 9	N	152	150 0		5
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	5 4	393 2	138 9	N	125	128 0		2
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	94 1	373 2	99 9	N	90	89 0		3
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	4 4	410 2	130 9	N	118	119 0		2
09	630 N	412	-0-	-218	-0-	2 4	270 2	89 9	N	81	77 0		6
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	81 1			N	NO RPT			6

RAMSEY-FAULKNER 'B' UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 297521	COMPL. DATE 02/12/2013	TOTAL	DEPTH	9715	PERF. 9865	- 15784		
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	44 1	190 2	128 9	N	116	113 0		4
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	2 4	31 2	36 9	N	73	77 0		-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	80 9	102 2	47 9	N	33	31 0		2
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	20 1	408 2	123 9	N	43	42 0		3
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	1 4	534 2		N	112	114 0		1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	95 1			N	NO RPT			1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC															//CONT.// 102886																													
RITCHIE FARMS F UNIT															WELL #: 45H RRCID -> 297522 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8259 - 16722																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																									
05	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-		1725	1	3347	2	N	554	576	0				67																										
06	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-		419	4	609	9								82																										
07	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-		1914	1	3633	2	N	531	516	0				49																										
08	3472 X	3192	-0-	-280	-0-		236	4	584	9								46																										
09	3360 X	1280	-0-	-2080	-0-		1453	1	3101	2	N	577	610	0				50																										
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-		300	4	635	9								50																										
							801	1	1754	2	N	487	490	0																														
							101	4	536	9																																		
							223	1	653	2	N	364	360	0																														
							4	4	400	9																																		
											N	NO RPT																																
RITCHIE FARMS R UNIT															WELL #: 97H RRCID -> 297523 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8425 - 13777																													
05	13888 X	9283	-0-	-4605	-0-		1656	1	4695	2	N	2252	2378	0				87																										
06	13440 X	12616	-0-	-824	-0-		455	4	2477	9								112																										
07	11873 X	11605	-0-	-268	-0-		2766	1	7295	2	N	2056	2031	0				109																										
08	11687 X	8596	-0-	-3091	-0-		293	4	2262	9								147																										
09	12630 X	4046	-0-	-8584	-0-		2831	1	6585	2	N	1897	1900	0				84																										
10	13051 X	NO RPT	-0-	-13051	-0-		102	4	2087	9								84																										
							2127	1	4265	2	N	1792	1754	0																														
							233	4	1971	9																																		
							604	1	1546	2	N	1704	1767	0																														
							22	4	1874	9																																		
											N	NO RPT																																
ALTITO A															WELL #: 357H RRCID -> 297524 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9888 - 16755																													
05	3100 N	1451	-0-	-1649		1833	106	1	1041	2	Y	238	235	0				11																										
06	3000 N	1216	-0-	-1784		49	42	4	262	9								10																										
07	1560 N	1511	-0-	-49	-0-		84	1	791	2	Y	249	250	0				13																										
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-		67	4	274	9								16																										
09	1230 N	1179	-0-	-51	-0-		389	1	801	2	Y	269	266	0				2																										
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		25	4	296	9								2																										
							426	1	681	2	Y	255	252	0																														
							3	4	281	9																																		
							80	1	872	2	Y	199	213	0																														
							8	4	219	9																																		
											Y	NO RPT																																
ALTITO A 30B UNIT															WELL #: 3011H RRCID -> 297525 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 9378 - 14460																													
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-		101	1	60	2	N	216	211	0				12																										
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-		23	4	238	9								21																										
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-		154	1	91	2	N	272	263	0				20																										
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-		20	4	299	9								4																										
*09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-		193	1	164	2	N	277	278	0				30																										
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		33	4	305	9								30																										
							142	1	125	2	N	192	208	0																														
							14	4	211	9																																		
							454	1	302	2	N	326	300	0																														
							30	4	359	9																																		
											N	NO RPT						30																										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO A				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 354H	ASSOCIATED RRCID -> 297526	CAPACITY COMPL. DATE 12/24/2015				TOTAL DEPTH	9378 PERF. 9896 - 17277	CNTY: KARNES	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
05	13278 X	-0-	-0-	-13278	-0-	291	1	2953	2	Y	-0-		-0-
06	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	53	4	10	9	Y	7 0		2
07	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	1837	1	3759	2	Y	254 0		13
08	5115 X	3001	-0-	-2114	-0-	114	4	292	9	Y	227 0		2
09	4950 X	2445	-0-	-2505	-0-	741	1	2012	2	Y	130 0		1
10	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-	10	4	238	9	Y			1
						185	1	2105	2				
						13	4	142	9				
										NO RPT			
ALTITO A				WELL #: 356H	RRCID -> 297527	COMPL. DATE 12/20/2015				TOTAL DEPTH	9455 PERF. 9931 - 17264		
05	6231 X	3018	-0-	-3213	-0-	250	1	2494	2	Y	157 0		-0-
06	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	110	4	164	9	Y	245 0		2
07	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	451	1	4101	2	Y	229 0		3
08	1643 X	1620	-0-	-23	-0-	440	4	272	9	Y	85 0		2
09	5250 X	1683	-0-	-3567	-0-	633	1	1459	2	Y	274 0		1
10	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-	35	4	253	9	Y			1
						582	1	942	2				
						4	4	92	9				
						116	1	1255	2				
						12	4	300	9				
										NO RPT			
ALTITO A				WELL #: 355H	RRCID -> 297528	COMPL. DATE 12/22/2015				TOTAL DEPTH	9391 PERF. 9956 - 17195		
05	7581 X	1272	-0-	-6309	-0-	108	1	1090	2	Y	25 0		-0-
06	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	50	4	24	9	Y	13 0		-0-
07	4681 X	1822	-0-	-2859	-0-	138	1	1296	2	Y	178 0		5
08	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	120	4	14	9	Y	191 0		1
09	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	709	1	888	2	Y	74 0		1
10	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-	24	4	201	9	Y			1
						780	1	3177	2				
						19	4	206	9				
						222	1	2489	2				
						14	4	81	9				
										NO RPT			
ALTITO A 30B UNIT				WELL #: 3010H	RRCID -> 297529	COMPL. DATE 02/08/2016				TOTAL DEPTH	8930 PERF. 9322 - 14376		
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	74	1	30	2	N	260 0		14
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	37	4	244	9	N	261 0		18
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	119	1	99	2	N	197 0		27
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	12	4	292	9	N	299 0		34
*09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	89	1	35	2	N	329 0		32
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19	4	227	9	N			32
						239	1	191	2				
						18	4	337	9				
						147	1	83	2				
						30	4	360	9				
										NO RPT			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO A				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 216H	ASSOCIATED RRCID -> 297530	CAPACITY COMPL. DATE 03/03/2019				TOTAL DEPTH	9199	PERF. 9567 - 13993	CNTY: KARNES		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2756 N	969	-0-	-1787	-0-	66 1 35 4	581 2 287 9		Y	261	258	0			7
06	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	137 1 40 4	1242 2 72 9		Y	65	68	0			4
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	59 1 21 4	468 2 230 9		Y	209	197	0			16
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	40 1 8 4	367 2 289 9		Y	263	272	0			7
09	3000 N	4663	-0-	1663	1663	445 1 158 4	3786 2 274 9		Y	249	244	0			12
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1663				Y	NO RPT					12

ALTITO A				WELL #: 358H	RRCID -> 297531	COMPL. DATE 01/21/2015				TOTAL DEPTH	9491	PERF. 9915 - 16746			
05	3100 N	1789	-0-	-1311	3362	127 1 57 4	1205 2 400 9		Y	364	358	0			14
06	3000 N	1869	-0-	-1131	2231	124 1 107 4	1161 2 477 9		Y	434	435	0			13
07	3100 N	1248	-0-	-1852	379	162 1 14 4	886 2 186 9		Y	169	178	0			4
08	2077 N	1698	-0-	-379	-0-	258 1 5 4	1077 2 358 9		Y	325	308	0			21
09	1740 N	1627	-0-	-113	-0-	111 1 9 4	1223 2 284 9		Y	258	271	0			8
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					8

RAMSEY-LARSON 'C' UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 297532	COMPL. DATE 01/27/2014				TOTAL DEPTH	9703	PERF. 9802 - 15631			
05	5642 X	1557	-0-	-4085	-0-	259 1 12 4	1102 2 184 9		N	167	168	0			3
06	5460 X	1075	-0-	-4385	-0-	185 1 7 4	755 2 128 9		N	116	116	0			3
07	5115 X	829	-0-	-4286	-0-	119 1 4 4	587 2 119 9		N	108	107	0			4
08	2914 X	1026	-0-	-1888	-0-	126 1 5 4	642 2 253 9		N	230	224	0			10
09	2610 X	1315	-0-	-1295	-0-	157 1 10 4	855 2 293 9		N	266	265	0			11
10	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT					11

RAMSEY-LARSON 'B' UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 297533	COMPL. DATE 12/09/2012				TOTAL DEPTH	9662	PERF. 9865 - 15557			
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	32 1 2 4	135 2 105 9		N	95	93	0			3
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	22 1 1 4	91 2 146 9		N	133	132	0			4
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	17 1 114 9	83 2		N	104	108	0			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8 1 45 9	40 2		N	41	41	0			-0-
09	270 N	130	-0-	-140	-0-	16 1 1 4	93 2 20 9		N	18	15	0			3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC SCHULZE-SCOTT B UNIT				//CONT.// //CONT.//	27135 700 102886	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
				WELL #:	2H	RRCID ->	297534	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL	DEPTH	7492	PERF. 7904 - 13658				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1178 X	1000	-0-	-178	-0-		41	1	605	2	N	276	275	1			65
06	4050 X	749	-0-	-3301	-0-		50	4	304	9							74
07	4185 X	948	-0-	-3237	-0-		32	1	490	2	N	188	179	1			56
08	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-		20	4	207	9							46
09	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-		51	1	721	2	N	158	176	1			61
10	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-		2	4	174	9	N	NO RPT					61
							91	1	1108	2							
							2	4	186	9							
							84	1	1015	2	N	172	157	1			
							2	4	189	9							

MELLENBRUCH ALLOCATION A				WELL #:	101H	RRCID ->	297535	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL	DEPTH	10131	PERF.10416 - 16724				
05	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-		613	1	695	2	N	447	457	1			36
06	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-		117	4	492	9							64
07	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-		714	1	980	2	N	468	440	1			101
08	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-		54	4	515	9							90
09	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-		655	1	1031	2	N	623	586	1			55
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		48	4	685	9	N	NO RPT					55
							565	1	949	2	N	659	670	1			
							82	4	725	9							
							661	1	798	2	N	577	612	1			
							74	4	635	9							

MELLENBRUCH UNIT				WELL #:	107H	RRCID ->	297536	COMPL. DATE	08/22/2019	TOTAL	DEPTH	10057	PERF.10487 - 14901				
05	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-		437	1	497	2	N	262	290	1			22
06	716 X	716	-0-	-0-	-0-		82	4	288	9							30
07	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-		215	1	285	2	N	179	171	1			71
08	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-		19	4	197	9							62
09	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-		394	1	618	2	N	263	222	1			30
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		30	4	289	9	N	NO RPT					30
							613	1	1030	2	N	512	521	1			
							92	4	563	9							
							553	1	673	2	N	349	381	1			
							64	4	384	9							

MELLENBRUCH UNIT				WELL #:	106H	RRCID ->	297537	COMPL. DATE	08/19/2019	TOTAL	DEPTH	10060	PERF.10508 - 14940				
05	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-		378	1	426	2	N	310	317	1			27
06	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-		65	4	341	9							43
07	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-		291	1	391	2	N	308	292	1			35
08	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-		21	4	339	9							37
09	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-		436	1	712	2	N	283	291	1			21
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		27	4	311	9	N	NO RPT					21
							542	1	914	2	N	246	244	1			
							87	4	271	9							
							509	1	625	2	N	251	267	1			
							53	4	276	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MELLENBRUCH UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 10H	ASSOCIATED RRCID -> 297538	CAPACITY COMPL. DATE 01/15/2016				TOTAL	DEPTH	10109	PERF.10300	- 16116			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	1341	-0-	-1759	-1759	2586	346 1	498 2	59 4	438 9	Y	398	427 1				35
06	3000 N	1277	-0-	-1723	-1723	863	344 1	462 2	23 4	448 9	Y	407	385 1				57
07	2183 N	1320	-0-	-863	-863	-0-	310 1	536 2	21 4	453 9	Y	412	418 1				51
08	1364 X	1132	-0-	-232	-232	-0-	243 1	420 2	42 4	427 9	Y	388	373 1				66
09	1320 X	1216	-0-	-104	-104	-0-	296 1	506 2	65 4	349 9	Y	317	362 1				21
10	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-1333	-0-					Y	NO RPT					21
MELLENBRUCH UNIT				WELL #: 11H	RRCID -> 297539		COMPL. DATE 01/15/2016				TOTAL	DEPTH	10139	PERF.10358	- 16163		
05	2615 N	1093	-0-	-1522	-1522	-0-	369 1	648 2	70 4	6 9	Y	5	5 1				-0-
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	222 1	430 2	19 4		Y	-0-					-0-
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	247 1	469 2	19 4	8 9	Y	7	5 1				2
08	566 X	566	-0-	-0-	-0-	-0-	195 1	327 2	31 4	13 9	Y	12	14 1				-0-
09	1050 X	209	-0-	-841	-841	-0-	68 1	75 2	18 4	48 9	Y	44	44 1				-0-
10	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-
HIXON-CARDEN				WELL #: 3H	RRCID -> 297544		COMPL. DATE 10/28/2015				TOTAL	DEPTH	9110	PERF. 9724	- 14511		
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	-0-	398 1	667 2	11 4	274 9	N	249	263 0				59
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	296 1	348 2	5 4	257 9	N	234	241 0				52
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	426 1	489 2	11 4	256 9	N	233	226 0				59
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	464 1	404 2	18 4	239 9	N	217	223 0				53
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	-0-	595 1	487 2	41 4	239 9	N	217	210 0				60
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
HIXON-CARDEN				WELL #: 1H	RRCID -> 297545		COMPL. DATE 04/26/2013				TOTAL	DEPTH	9326	PERF. 9698	- 14189		
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	336 1	559 2	9 4	200 9	N	182	200 0				43
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	243 1	252 2	3 4	130 9	N	118	138 0				23
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	264 1	302 2	6 4	97 9	N	88	96 0				15
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	385 1	325 2	13 4	110 9	N	100	88 0				27
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	322 1	263 2	23 4	105 9	N	95	95 0				27
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
MALTSBERGER				WELL #: 33H	RRCID -> 297549		COMPL. DATE 02/13/2013				TOTAL	DEPTH	9783	PERF.10165	- 14646		
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2				N	-0-					-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2	18 9			N	16	16 0				-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2	36 9			N	33	7 0				26
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2	345 9			N	314	311 0				29
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2	220 9			N	200	222 0				7
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC JOHNSON-KINSEL 'B' UNIT				//CONT.// 27135 700 102886	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
				WELL #:	1H	RRCID -> 297625	COMPL.	DATE 03/24/2013	TOTAL	DEPTH	9384	PERF.10122	- 16550			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	169 29	1 4	248 111	2 9	N	101	176 0				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 4	1 4	68 18	2 9	N	16	14 0				-2
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	21 4	1 4	343 112	2 9	N	102	102 0				2
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	15 8	1 4	231 80	2 9	N	73	75 0				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-KINSEL C UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297626	COMPL.	DATE 01/14/2013	TOTAL	DEPTH	9404	PERF.10063	- 16582			
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	289 61	1 4	388 154	2 9	N	140	175 0				-0-
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	136 194	1 4	2067 134	2 9	N	122	120 0				-2
08	1550 X	492	-0-	-1058	-0-	21 9	1 4	340 122	2 9	N	111	111 0				2
09	1500 X	540	-0-	-960	-0-	27 17	1 4	413 83	2 9	N	75	77 0				-0-
10	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-KINSEL E UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297627	COMPL.	DATE 10/31/2012	TOTAL	DEPTH	9456	PERF.10254	- 16360			
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	305 79	1 4	475 125	2 9	N	114	113 0				3
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	51 29	1 4	718 9	2 9	N	8	11 0				-0-
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	49 32	1 4	786	2 4	N	-0-					-0-
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	49 15	1 4	801	2 4	N	-0-					-0-
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	48 26	1 4	748	2 4	N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTITO A 30A UNIT				WELL #:	3014H	RRCID -> 297666	COMPL.	DATE 02/07/2016	TOTAL	DEPTH	8900	PERF. 9329	- 14363			
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	23 6	1 4	11 46	2 9	N	42	51 0				3
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	9 37	1 9	6 2	2 9	N	34	33 0				4
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	566 72	1 4	445 208	2 9	N	189	185 0				8
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	112 11	1 4	115 279	2 9	N	254	261 0				1
*09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	30 5	1 4	18 307	2 9	N	279	260 0				20
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RAMSEY-LARSON 'A' UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 2H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
					RRCID -> 297678	COMPL. DATE 12/11/2014	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 9874 - 15372				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2480 X	2178	-0-	-302	-0-	354 1 16 4	1514 2 294 9	N		267	264 0		7
06	2400 X	2244	-0-	-156	-0-	375 1 16 4	1552 2 301 9	N		274	274 0		7
07	2356 X	2059	-0-	-297	-0-	298 1 9 4	1464 2 288 9	N		262	261 0		8
08	2201 X	1986	-0-	-215	-0-	278 1 11 4	1403 2 294 9	N		267	266 0		9
09	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	310 1 20 4	1667 2 294 9	N		267	265 0		11
10	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N		NO RPT			11
RAMSEY-LARSON 'A' UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 297679	COMPL. DATE 12/09/2014	TOTAL DEPTH	9708	PERF. 9918 - 15379				
05	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	250 1 10 4	1089 2 261 9	N		237	233 0		7
06	2550 X	1236	-0-	-1314	-0-	201 1 8 4	826 2 201 9	N		183	185 0		5
07	2635 X	1825	-0-	-810	-0-	264 1 9 4	1307 2 245 9	N		223	219 0		9
08	2263 X	1983	-0-	-280	-0-	278 1 11 4	1404 2 290 9	N		264	264 0		9
09	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	318 1 20 4	1707 2 275 9	N		250	249 0		10
10	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N		NO RPT			10
GARCIA C-D UNIT				WELL #: 41H	RRCID -> 297700	COMPL. DATE 11/18/2022	TOTAL DEPTH	8829	PERF. 8950 - 18226				
05	12152 X	3802	-0-	-8350	-0-	229 1 71 4	1899 2 1603 9	N		1457	1445 0		27
06	10860 X	4616	-0-	-6244	-0-	264 1 41 4	2649 2 1662 9	N		1511	1511 0		27
07	11098 X	4712	-0-	-6386	-0-	267 1 14 4	2684 2 1747 9	N		1588	1585 0		30
08	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	264 1 51 4	2950 2 1751 9	N		1592	1580 0		42
09	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	186 1 55 4	2940 2 1696 9	N		1542	1544 0		40
10	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			N		NO RPT			40
MALTSBERGER				WELL #: 36H	RRCID -> 297722	COMPL. DATE 01/20/2025	TOTAL DEPTH	10041	PERF. 10525 - 17351				
05	118110 X	83416	-0-	-34694	-0-	2070 1 143 4	74412 2 6791 9	N		6174	6222 0		181
06	114300 X	58833	-0-	-55467	-0-	1634 1 317 4	51581 2 5301 9	N		4819	4848 0		152
07	118110 X	55477	-0-	-62633	-0-	1745 1 10 4	49164 2 4558 9	N		4144	4127 0		169
08	118110 X	58764	-0-	-59346	-0-	1893 1 335 4	52429 2 4107 9	N		3734	3768 0		135
09	99120 X	51588	-0-	-47532	-0-	1670 1 206 4	46162 2 3550 9	N		3227	3242 0		120
10	83421 X	NO RPT	-0-	-83421	-0-			N		NO RPT			120

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER HIXON E UNIT				//CONT.// //CONT.//	27135 700 102886	ASSOCIATED RRCID -> 297728		CAPACITY COMPL. DATE 09/10/2016				CNTY: KARNES 9607 PERF.10282 - 17677					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-		259 1	976 2	53 4	614 9	N	558	601 0				24
06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-		169 1	941 2	138 4	598 9	N	544	544 0				24
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-		180 1	1087 2	31 4	449 9	N	408	415 0				17
08	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-		189 1	1292 2	44 4	429 9	N	390	385 0				22
09	1860 N	1650	-0-	-210	-0-		185 1	1065 2	17 4	383 9	N	348	348 0				22
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22
MALTSBERGER				WELL #:	81H	RRCID -> 297730	COMPL. DATE 09/30/2022				TOTAL DEPTH	9865	PERF. 9975 - 17576				
05	20491 X	18139	-0-	-2352	-0-		421 1	15225 2	28 4	2465 9	N	2241	2228 0				77
06	19830 X	15058	-0-	-4772	-0-		391 1	12301 2	76 4	2290 9	N	2082	2088 0				71
07	20057 X	14610	-0-	-5447	-0-		421 1	11789 2	2 4	2398 9	N	2180	2165 0				86
08	20026 X	14083	-0-	-5943	-0-		409 1	11333 2	77 4	2264 9	N	2058	2070 0				74
09	17550 X	12636	-0-	-4914	-0-		369 1	10206 2	45 4	2016 9	N	1833	1837 0				70
10	18135 X	NO RPT	-0-	-18135	-0-						N	NO RPT					70
MALTSBERGER				WELL #:	79H	RRCID -> 297731	COMPL. DATE 04/01/2020				TOTAL DEPTH	9578	PERF.10092 - 18225				
05	6882 X	5154	-0-	-1728	-0-		163 1	3974 2	5 4	1012 9	N	920	943 0				38
06	6870 X	4528	-0-	-2342	-0-		152 1	3258 2	21 4	1097 9	N	997	1015 0				20
07	7099 X	5100	-0-	-1999	-0-		196 1	3804 2	1 4	1099 9	N	999	985 0				34
08	7006 X	5234	-0-	-1772	-0-		204 1	3763 2	20 4	1247 9	N	1134	1115 0				53
09	6270 X	5166	-0-	-1104	-0-		186 1	3616 2	16 4	1348 9	N	1225	1228 0				50
10	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-						N	NO RPT					50
MALTSBERGER				WELL #:	154H	RRCID -> 297732	COMPL. DATE 06/09/2019				TOTAL DEPTH	9703	PERF. 9814 - 21246				
05	5549 X	4746	-0-	-803	-0-		148 1	3656 2	7 4	935 9	N	850	844 0				30
06	5370 X	4322	-0-	-1048	-0-		152 1	3212 2	20 4	938 9	N	853	855 0				28
07	4929 X	4313	-0-	-616	-0-		165 1	3230 2	1 4	917 9	N	834	827 0				35
08	4929 X	4253	-0-	-676	-0-		172 1	3189 2	22 4	870 9	N	791	794 0				32
09	4590 X	4301	-0-	-289	-0-		164 1	3186 2	14 4	937 9	N	852	853 0				31
10	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-						N	NO RPT					31

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 102886 WELL #: 153H RRCID -> 297733 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9858 - 15426														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	149 7	1 4	3678 542	2 9	N	493	509 0		13
06	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	135 18	1 4	2860 585	2 9	N	532	532 0		13
07	4402 X	3303	-0-	-1099	-0-	137 1	1 4	2668 497	2 9	N	452	450 0		15
08	4402 X	2408	-0-	-1994	-0-	98 16	1 4	1889 405	2 9	N	368	342 0		41
09	4230 X	3060	-0-	-1170	-0-	126 11	1 4	2444 479	2 9	N	435	459 0		17
10	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT			17
MALTSBERGER WELL #: 75H RRCID -> 297734 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 9490 PERF.10069 - 19846														
05	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	113	117 0		-0-
06	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	159 19	1 4	3500 99	2 1	N	-0-			-0-
07	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	219 100	9 1	1932 546	2 9	N	199	176 0		23
08	3782 X	2513	-0-	-1269	-0-	86 7	1 4	1858 487	2 9	N	496	503 0		16
09	3660 X	2252	-0-	-1408	-0-					N	443	442 0		17
10	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT			17
MALTSBERGER WELL #: 27H RRCID -> 297735 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10069 - 14512														
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	30 1	1 4	738 484	2 9	N	440	445 0		15
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	29 1	1 4	621 426	2 9	N	387	389 0		13
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	27 1	1 4	522 399	2 9	N	363	360 0		16
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	29 1	1 4	539 411	2 9	N	374	375 0		15
09	1080 N	940	-0-	-140	-0-	30 1	1 4	586 322	2 9	N	293	299 0		9
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
MALTSBERGER WELL #: 19H RRCID -> 297736 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9818 - 15276														
05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	54 2	1 4	1339 196	2 9	N	178	182 0		5
06	3000 N	3324	-0-	324	324	137 19	1 4	3006 162	2 9	N	147	148 0		4
07	1618 N	1294	-0-	-324	-0-	53 1	1 4	1015 226	2 9	N	205	204 0		5
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	62 1	1 4	1195 199	2 9	N	181	179 0		7
09	1950 X	1522	-0-	-428	-0-	61 1	1 4	1184 272	2 9	N	247	244 0		10
10	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			10
MALTSBERGER WELL #: 32H RRCID -> 297754 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10165 - 14646														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10 0		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3 0		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	152	123 0		29
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29 0		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 102886 26H	ASSOCIATED RRCID ->	297759	CAPACITY COMPL. DATE 05/11/2014				TOTAL DEPTH	9707	PERF.10203	- 14599	CNTY: KARNES		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-		49 1	1223 2	2 4	22 9	N	20	18 0				2
06		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		48 1	1026 2	6 4	19 9	N	17	19 0				-0-
07		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-		51 1	996 2	41 9		N	37	37 0				-0-
08		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-		53 1	985 2	7 4	26 9	N	24	24 0				-0-
09		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-		49 1	948 2	4 4	117 9	N	106	101 0				5
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
MALTSBERGER HIXON C UNIT					WELL #:	2H	RRCID ->	297773	COMPL. DATE 03/06/2015				TOTAL DEPTH	9904	PERF.10465	- 16734		
05		476 N	476	-0-	-0-	-0-		16 1	405 2	1 4	54 9	N	49	47 0				2
06		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-		46 1	987 2	7 4	36 9	N	33	34 0				1
07		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-		135 1	2568 2	1 4	47 9	N	43	43 0				1
08		626 N	626	-0-	-0-	-0-		31 1	563 2	3 4	29 9	N	26	27 0				-0-
09		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-		124 1	2396 2	11 4	39 9	N	35	34 0				1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
GARCIA B UNIT					WELL #:	103H	RRCID ->	297774	COMPL. DATE 02/23/2020				TOTAL DEPTH	8854	PERF. 9219	- 18944		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	256	261 0				-0-
06		545 N	545	-0-	-0-	-0-		4 2	541 9	9 1	86 2	N	492	484 0				8
07		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-		9 1	86 2	1 4	938 9	N	853	842 0				19
08		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-		8 1	94 2	2 4	1196 9	N	1087	1082 0				24
09		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-		14 1	206 2	3 4	978 9	N	889	887 0				26
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
HIXON-STATE OF TEXAS UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	297775	COMPL. DATE 04/03/2014				TOTAL DEPTH	9920	PERF.10057	- 16975		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-		14 1	81 2	6 4	81 9	N	74	74 0				-0-
07		893 N	893	-0-	-0-	-0-		89 1	541 2	12 4	251 9	N	228	216 0				12
08		868 N	868	-0-	-0-	-0-		75 1	514 2	14 4	265 9	N	241	241 0				12
09		717 N	717	-0-	-0-	-0-		68 1	390 2	6 4	253 9	N	230	228 0				14
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON-CARDEN A UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 102886 1H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
						RRCID -> 297776	COMPL. DATE 11/26/2013	TOTAL DEPTH	9142	PERF. 9450	- 14017					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		2170 X	1099	-0-	-1071	-0-	276 1 8 4	485 2 330 9		N	300	261 0				63
06		2100 X	896	-0-	-1204	-0-	337 1 4 4	375 2 180 9		N	164	199 0				28
07		1240 X	1132	-0-	-108	-0-	456 1 13 4	516 2 147 9		N	134	123 0				39
08		953 X	953	-0-	-0-	-0-	412 1 14 4	356 2 171 9		N	155	151 0				43
09		1050 X	1045	-0-	-5	-0-	462 1 33 4	370 2 180 9		N	164	159 0				48
10		1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT					48
NEWMAN BROWN TRUST UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 297781	COMPL. DATE 11/11/2015	TOTAL DEPTH	8619	PERF. 9072	- 13508					
05		666 N	666	-0-	-0-	-0-	65 1 7 4	208 2 386 9		N	351	359 0				28
06		616 N	616	-0-	-0-	-0-	45 1 7 4	112 2 452 9		N	411	395 0				44
07		648 N	648	-0-	-0-	-0-	71 1 13 4	183 2 381 9		N	346	378 0				12
08		544 N	544	-0-	-0-	-0-	58 1 6 4	154 2 326 9		N	296	272 0				36
09		726 N	726	-0-	-0-	-0-	101 1 12 4	217 2 396 9		N	360	369 0				27
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27
SCHULZE-SCOTT B UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 297787	COMPL. DATE 11/04/2013	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 7904	- 13644					
05		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	135 1 105 4	2057 2 320 9		N	291	288 1				74
06		2430 X	1474	-0-	-956	-0-	98 1 65 4	1166 2 145 9		N	132	158 1				48
07		2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	134 1 3 4	1739 2 135 9		N	123	119 1				52
08		1054 X	983	-0-	-71	-0-	61 1 1 4	775 2 146 9		N	133	149 1				36
09		2520 X	1961	-0-	-559	-0-	138 1 4 4	1681 2 138 9		N	125	120 1				41
10		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-				N	NO RPT					41
SCOTT-WILKINSON Q UNIT				WELL #:	16H	RRCID -> 297788	COMPL. DATE 11/12/2013	TOTAL DEPTH	7803	PERF. 8361	- 15623					
05		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2123 2	429 9		N	390	390 0				19
06		1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	632 2	413 9		N	375	371 0				23
07		1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	868 2	447 9		N	406	403 0				26
08		1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	670 2	431 9		N	392	380 0				38
09		1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1300 2	362 9		N	329	340 0				27
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HUBBARD A UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	1H	RRCID -> 297792	COMPL. DATE 01/30/2013	TOTAL	DEPTH	9145	PERF. 9829 - 18110	CNTY: KARNES	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	110 1 5 4	470 2 140 9	2	N	127	125 0		4
06	3000 N	7332	-0-	4332	4332	1401 1 66 4	5751 2 114 9	2	N	104	105 0		3
07	3100 N	5192	-0-	2092	6424	885 1 7 4	4219 2 81 9	2	N	74	76 0		1
08	3100 N	8160	-0-	5060	11484	1382 1 39 4	6680 2 59 9	2	N	54	50 0		5
09	18838 X	7354	-0-	-11484	-0-	1118 1 69 4	6051 2 116 9	2	N	105	106 0		4
10	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-				N	NO RPT			4
HUBBARD B UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297793	COMPL. DATE 02/10/2013	TOTAL	DEPTH	9221	PERF. 9789 - 17423		
05	1457 X	427	-0-	-1030	-0-	46 1 2 4	191 2 188 9	2	N	171	169 0		5
06	1050 X	344	-0-	-706	-0-	34 1 1 4	142 2 167 9	2	N	152	156 0		1
07	1085 X	253	-0-	-832	-0-	24 1 1 4	119 2 109 9	2	N	99	97 0		3
08	1767 X	687	-0-	-1080	-0-	92 1 5 4	449 2 141 9	2	N	128	126 0		5
09	1710 X	531	-0-	-1179	-0-	54 1 3 4	287 2 187 9	2	N	170	167 0		8
10	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			8
HUBBARD C UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297795	COMPL. DATE 02/22/2013	TOTAL	DEPTH	9264	PERF. 9822 - 17562		
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	35 1 1 4	148 2 74 9	2	N	67	65 0		3
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	88 1 3 4	346 2 101 9	2	N	92	94 0		1
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	21 1 1 4	109 2 45 9	2	N	41	40 0		2
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	85 1 4 4	423 2 90 9	2	N	82	79 0		5
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	74 1 4 4	418 2 98 9	2	N	89	93 0		1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
SCOTT-WILKINSON Q UNIT				WELL #:	20H	RRCID -> 297796	COMPL. DATE 11/18/2013	TOTAL	DEPTH	7825	PERF. 8387 - 15258		
05	5084 X	2985	-0-	-2099	-0-	2671 2	314 9	9	N	285	283 0		18
06	4920 X	1375	-0-	-3545	-0-	1010 2	365 9	9	N	332	329 0		21
07	5053 X	1024	-0-	-4029	-0-	694 2	330 9	9	N	300	303 0		18
08	4495 X	1054	-0-	-3441	-0-	749 2	305 9	9	N	277	267 0		28
09	4080 X	749	-0-	-3331	-0-	474 2	275 9	9	N	250	261 0		17
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-				N	NO RPT			17
GUTTMAN B UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 297800	COMPL. DATE 02/05/2013	TOTAL	DEPTH	7909	PERF. 8320 - 13370		
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	520 2	286 9	9	N	260	255 0		16
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	610 2	305 9	9	N	277	276 0		17
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	577 2	336 9	9	N	305	302 0		20
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	582 2	331 9	9	N	301	293 0		28
09	930 N	701	-0-	-229	-0-	375 2	326 9	9	N	296	297 0		27
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MUMME-REED UNIT														CNTY: KARNES	
//CONT.// 27135 700				ASSOCIATED		CAPACITY									
//CONT.// 102886															
WELL #: 114H				RRCID -> 297805		COMPL. DATE 09/01/2019		TOTAL DEPTH 10100 PERF.10404 - 15541							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3255 X	2939	-0-	-316	-0-	707 1	1687 2	105 4	440 9	N	400	404 0			20
06	3150 X	2688	-0-	-462	-0-	639 1	1586 2	27 4	436 9	N	396	383 0			33
07	3379 X	2571	-0-	-808	-0-	566 1	1423 2	86 4	496 9	N	451	443 0			41
08	3379 X	2612	-0-	-767	-0-	656 1	1306 2	175 4	475 9	N	432	454 0			19
09	3030 X	2732	-0-	-298	-0-	700 1	1380 2	121 4	531 9	N	483	467 0			35
10	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT				35
MUMME-REED UNIT														PERF.10185 - 15196	
WELL #: 60H				RRCID -> 297808		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 10051							
05	1559 N	305	-0-	-1254	-0-	12 1	29 2	264 9		Y	240	229 0			11
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	167 9		Y	152	152 0			11
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	29 1	71 2	5 4	154 9	Y	140	136 0			15
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	36 1	79 2	11 4	174 9	Y	158	166 0			7
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	20 1	31 2	184 9		Y	167	163 0			11
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11
JEREMY B. PETERS FAMILY TRUST														PERF. 8562 - 12741	
WELL #: 2H				RRCID -> 297822		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 8304							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	233	150 1			279
06	392 X	392	-0-	-0-	-0-	149 1	243 9			N	221	326 1			174
07	311 X	311	-0-	-0-	-0-	41 1	270 9			N	245	243 1			176
08	436 X	436	-0-	-0-	-0-	177 1	259 9			N	235	201 1			210
09	551 X	551	-0-	-0-	-0-	231 1	320 9			N	291	261 1			240
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				240
RANKIN														PERF. 9248 - 13578	
WELL #: 1H				RRCID -> 297823		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 9103							
05	0 W	1488	-0-	1488	618906	104 1	1194 2	54 4	136 9	N	124	123 0			6
06	0 W	251	-0-	251	619157	17 1	184 2	17 4	33 9	N	30	36 0			-0-
07	0 W	402	-0-	402	619559	33 1	247 2	45 4	77 9	N	70	60 0			10
08	0 W	630	-0-	630	620189	35 1	469 2	8 4	118 9	N	107	103 0			14
09	0 W	2043	-0-	2043	622232	162 1	1713 2	25 4	143 9	N	130	127 0			17
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	622232					N	NO RPT				17

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO A 27B UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 102886 2H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
						RRCID -> 297929	COMPL. DATE 08/07/2018	TOTAL DEPTH	9134	PERF. 9537	- 20340					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	2966 1	1491 2		N	865	910 0				63
06		6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	799 4	952 9		N	916	910 0				69
07		6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	3221 1	2151 2		N	929	932 0				66
08		4371 X	3441	-0-	-930	-0-	393 4	1008 9								
09		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	3182 1	2159 2		N	931	926 0				71
10		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-	598 4	1022 9								
							1321 1	963 2		N	931	926 0				71
							133 4	1024 9								
							2254 1	1375 2		N	708	728 0				51
							279 4	779 9								
										N	NO RPT					51
SCOTT-WILKINSON J UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297960	COMPL. DATE 01/08/2013	TOTAL DEPTH	8104	PERF. 8266	- 14477					
05		753 N	753	-0-	-0-	-0-	357 2	396 9		N	360	354 0				21
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	333	333 0				21
07		763 N	763	-0-	-0-	-0-	482 2	281 9		N	255	272 0				4
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	362	333 0				33
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	323	333 0				23
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					23
SCHULZE-SCOTT C UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 297963	COMPL. DATE 06/28/2013	TOTAL DEPTH	7597	PERF. 7963	- 12721					
05		3081 N	3081	-0-	-0-	-0-	149 1	2306 2		N	421	413 1				147
06		3000 N	3725	-0-	725	725	163 4	463 9		N	442	408 1				181
07		3100 N	2644	-0-	-456	269	220 1	2920 2		N	447	458 1				170
08		3100 N	4333	-0-	1233	1502	99 4	486 9								
09		4056 X	2554	-0-	-1502	-0-	159 1	1990 2		N	447	458 1				170
10		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	3 4	492 9								
							285 1	3468 2		N	523	587 1				106
							5 4	575 9								
							160 1	1946 2		N	403	363 1				146
							5 4	443 9								
										N	NO RPT					146
HINOJOSA				WELL #:	1H	RRCID -> 297967	COMPL. DATE 08/12/2012	TOTAL DEPTH	7839	PERF. 8261	- 13508					
05		545 X	545	-0-	-0-	-0-	40 1	81 2		N	383	371 0				53
06		545 X	545	-0-	-0-	-0-	3 4	421 9								
07		559 X	559	-0-	-0-	-0-	41 1	95 2		N	369	376 0				46
08		684 X	684	-0-	-0-	-0-	3 4	406 9								
09		736 X	736	-0-	-0-	-0-	43 1	124 2		N	354	356 0				44
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 4	389 9								
							76 1	205 2		N	362	340 0				66
							5 4	398 9								
							84 1	236 2		N	374	397 0				43
							5 4	411 9								
										N	NO RPT					43

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 76H	ASSOCIATED RRCID -> 297968	CAPACITY COMPL. DATE 06/16/2014				TOTAL	DEPTH	7817	PERF.	8308 - 15067	CNTY: KARNES					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
05	3317 X	2455	-0-	-862	-0-	615	1	1168	2	N	467	424	0	91						
06	3210 X	2239	-0-	-971	-0-	158	4	514	9	N	456	491	0	56						
07	2821 X	1829	-0-	-992	-0-	574	1	1091	2	N	370	383	0	43						
08	3162 X	3031	-0-	-131	-0-	72	4	502	9	N	366	369	0	40						
09	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	432	1	899	2	N	398	379	0	59						
10	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-	91	4	407	9	N	NO RPT			59						
						767	1	1773	2	N										
						88	4	403	9	N										
						787	1	2140	2	N										
						41	4	438	9	N										
RITCHIE FARMS				WELL #: 74H	RRCID -> 297970	COMPL. DATE 06/13/2014				TOTAL	DEPTH	7828	PERF.	8321 - 15122						
05	1837 N	1679	-0-	-158	-0-	270	1	516	2	N	747	749	0	91						
06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	71	4	822	9	N	669	656	0	104						
07	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	298	1	566	2	N	711	738	0	77						
08	2728 X	2431	-0-	-297	-0-	37	4	736	9	N	718	703	0	92						
09	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	364	1	787	2	N	737	720	0	109						
10	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-	74	4	782	9	N	NO RPT			109						
						475	1	1113	2	N										
						53	4	790	9	N										
						542	1	1472	2	N										
						28	4	811	9	N										
RITCHIE FARMS				WELL #: 52H	RRCID -> 297971	COMPL. DATE 07/25/2014				TOTAL	DEPTH	7873	PERF.	8259 - 14238						
05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	351	1	664	2	N	413	427	0	43						
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	91	4	454	9	N	410	390	0	63						
07	3069 X	2324	-0-	-745	-0-	280	1	514	2	N	496	500	0	59						
08	3069 X	2420	-0-	-649	-0-	39	4	451	9	N	509	501	0	67						
09	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	531	1	1141	2	N	530	524	0	73						
10	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-	106	4	546	9	N	NO RPT			73						
						549	1	1249	2	N										
						62	4	560	9	N										
						475	1	1291	2	N										
						22	4	583	9	N										
RITCHIE FARMS				WELL #: 72H	RRCID -> 297972	COMPL. DATE 06/11/2014				TOTAL	DEPTH	7821	PERF.	8337 - 15116						
05	1984 X	1046	-0-	-938	-0-	154	1	321	2	N	494	445	0	110						
06	2130 X	1840	-0-	-290	-0-	28	4	543	9	N	686	706	0	90						
07	2201 X	2041	-0-	-160	-0-	358	1	684	2	N	683	690	0	83						
08	1922 X	1386	-0-	-536	-0-	43	4	755	9	N	363	423	0	23						
09	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	383	1	829	2	N	577	501	0	99						
10	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-	78	4	751	9	N	NO RPT			99						
						293	1	665	2	N										
						29	4	399	9	N										
						511	1	1379	2	N										
						27	4	635	9	N										
ALTITO B				WELL #: 142H	RRCID -> 297995	COMPL. DATE 02/22/2014				TOTAL	DEPTH	9582	PERF.	10069 - 14898						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	197	191	0	6						
										N	NO RPT			6						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO B				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 102886 23H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
						RRCID -> 297998	COMPL. DATE 07/23/2013	TOTAL	DEPTH	9981	PERF.10213	-	15393			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	310 X	269	-0-	-41	-0-	7	1 4	75	2 9	N	169	175	0			-0-
06	497 X	497	-0-	-0-	-0-	25	1 4	186	2 9	N	180	163	0			17
07	347 X	347	-0-	-0-	-0-	32	1 4	198	2 9	N	209	213	0			13
08	372 X	106	-0-	-266	-0-	64	1 4	230	2 9	N	16	29	0			-0-
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-	18	9	24	2	N	40	37	0			3
10	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					3
ALTITO B				WELL #:	132H	RRCID -> 297999	COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL	DEPTH	9867	PERF.10093	-	14763			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	32	1 4	380	2 9	N	13	12	0			1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
ALTITO B				WELL #:	34H	RRCID -> 298001	COMPL. DATE 11/02/2014	TOTAL	DEPTH	9805	PERF.10245	-	15128			
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	52	1 4	497	2 9	N	87	87	0			3
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	22	4	96	9	N	87	87	0			3
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	50	1 4	455	2 9	N	96	94	0			5
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	223	1 4	415	2 9	N	82	82	0			5
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	12	4	106	9	N	79	82	0			2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	289	1 4	426	2 9	N	79	82	0			2
						2	4	90	9	N	NO RPT					2
ALTITO B				WELL #:	35H	RRCID -> 298002	COMPL. DATE 10/19/2015	TOTAL	DEPTH	9813	PERF.10303	-	15285			
05	382 X	382	-0-	-0-	-0-	7	1 4	77	2 9	N	269	267	0			9
06	396 X	396	-0-	-0-	-0-	2	4	296	9	N	215	214	0			10
07	509 X	509	-0-	-0-	-0-	14	1 4	138	2 9	N	252	248	0			14
08	585 X	585	-0-	-0-	-0-	7	4	237	9	N	241	240	0			15
09	321 X	321	-0-	-0-	-0-	89	1 4	140	2 9	N	238	247	0			6
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	4	277	9	N	NO RPT					6
						128	1 4	191	2 9	N						
						1	4	265	9	N						
						6	1 4	52	2 9	N						
						1	4	262	9	N						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON A															//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 102886 WELL #: 7H RRCID -> 298049 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9928 - 15678															CNTY: KARNES		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE																			
05	3875 X	3358	-0-	-517	-0-	620	1 152	2298	2 4	N	262	282 0	8																			
06	4560 X	1093	-0-	-3467	-0-	145	1 140	756	2 4	N	47	55 0	-0-																			
07	4712 X	2063	-0-	-2649	-0-	280	1 29	1635	2 4	N	108	108 0	-0-																			
08 DLQ G-10		21	-0-	21	21	3	1 1	18	2 1	N	-0-		-0-																			
09 DLQ G-10		592	-0-	592	613	81	1 4	506	2 9	N	1	1 0	-0-																			
10 DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	613					N	NO RPT		-0-																			
HIXON A																WELL #:	9H	RRCID -> 298050 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10080 - 15623														
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	170	1 38	651	2 4	N	161	176 0	7																			
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	40	1 36	193	2 4	N	43	50 0	-0-																			
07	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	222	1 24	1321	2 4	N	231	224 0	7																			
08 DLQ G-10		1533	-0-	1533	1533	168	1 19	1179	2 4	N	152	157 0	2																			
09 DLQ G-10		1389	-0-	1389	2922	171	1 16	976	2 4	N	205	196 0	11																			
10 DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2922			226	9	N	NO RPT		11																			
HIXON A																WELL #:	8H	RRCID -> 298051 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10011 - 15764														
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	154	1 35	593	2 4	N	105	108 0	6																			
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	42	1 64	190	2 4	N	19	25 0	-0-																			
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	87	1 20	439	2 4	N	13	13 0	-0-																			
08 DLQ G-10		263	-0-	263	263	33	1 1	229	2 4	N	-0-		-0-																			
09 DLQ G-10		772	-0-	772	1035	110	1 7	594	2 4	N	55	13 0	42																			
10 DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1035			61	9	N	NO RPT		42																			
GARCIA C-D UNIT																WELL #:	42H	RRCID -> 298088 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9000 - 17951														
05	10726 X	2594	-0-	-8132	-0-	200	1 46	1701	2 4	N	588	584 0	12																			
06	10500 X	4057	-0-	-6443	-0-	293	1 43	2927	2 4	N	722	722 0	12																			
07	10850 X	4943	-0-	-5907	-0-	381	1 19	3830	2 4	N	648	646 0	14																			
08	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	395	1 75	4414	2 4	N	736	728 0	22																			
09	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	232	1 74	3793	2 4	N	672	682 0	12																			
10	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			739	9	N	NO RPT		12																			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HINOJOSA			//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 5H		ASSOCIATED RRCID -> 298130		CAPACITY COMPL. DATE 01/27/2013				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8095 - 12543						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4216 X	3168	-0-	-1048	-0-	-0-	906 1	1938 2	54 4	270 9	N	245	236 0				36
06	4170 X	2833	-0-	-1337	-0-	-0-	760 1	1742 2	50 4	281 9	N	255	256 0				35
07	4309 X	2702	-0-	-1607	-0-	-0-	606 1	1777 2	38 4	281 9	N	255	258 0				32
08	4092 X	3181	-0-	-911	-0-	-0-	765 1	2075 2	48 4	293 9	N	266	256 0				42
09	3450 X	3441	-0-	-9	-0-	-0-	812 1	2295 2	52 4	282 9	N	256	266 0				32
10	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-	-0-					N	NO RPT					32
COTULLA EAST C ALLOCATION				WELL #:	14H	RRCID -> 298213	COMPL. DATE 02/12/2023				TOTAL DEPTH	8406	PERF. 8750 - 15676				
05	11144 X	11144	-0-	-0-	-0-	-0-	866 1	7145 2	297 4	2836 9	N	2578	2562 0				47
06	13721 X	13721	-0-	-0-	-0-	-0-	1014 1	10084 2	149 4	2474 9	N	2249	2282 0				14
07	12832 X	12832	-0-	-0-	-0-	-0-	941 1	9566 2	49 4	2276 9	N	2069	2032 0				51
08	11157 X	11157	-0-	-0-	-0-	-0-	706 1	7879 2	133 4	2439 9	N	2217	2206 0				62
09	10620 X	10098	-0-	-522	-0-	-0-	451 1	7142 2	139 4	2366 9	N	2151	2156 0				57
10	10974 X	NO RPT	-0-	-10974	-0-	-0-					N	NO RPT					57
NEWMAN BROWN TRUST UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 298216	COMPL. DATE 06/09/2023				TOTAL DEPTH	8610	PERF. 8965 - 13851				
05	9021 X	6510	-0-	-2511	-0-	-0-	1277 1	4015 2	156 4	1062 9	N	965	946 0				96
06	8730 X	5208	-0-	-3522	-0-	-0-	1215 1	2840 2	181 4	972 9	N	884	888 0				92
07	7657 X	6033	-0-	-1624	-0-	-0-	1307 1	3516 2	227 4	983 9	N	894	909 0				77
08	7657 X	5500	-0-	-2157	-0-	-0-	1265 1	3197 2	107 4	931 9	N	846	844 0				79
09	6930 X	4749	-0-	-2181	-0-	-0-	1305 1	2368 2	199 4	877 9	N	797	811 0				65
10	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-	-0-					N	NO RPT					65
NEWMAN BROWN TRUST UNIT				WELL #:	10H	RRCID -> 298217	COMPL. DATE 06/09/2023				TOTAL DEPTH	8661	PERF. 8840 - 13876				
05	8339 X	6236	-0-	-2103	-0-	-0-	1057 1	3304 2	130 4	1745 9	N	1586	1544 0				163
06	7980 X	5620	-0-	-2360	-0-	-0-	1122 1	2646 2	168 4	1684 9	N	1531	1536 0				158
07	7998 X	6386	-0-	-1612	-0-	-0-	1226 1	3304 2	211 4	1645 9	N	1495	1523 0				130
08	7006 X	6017	-0-	-989	-0-	-0-	1227 1	3110 2	101 4	1579 9	N	1435	1434 0				131
09	6780 X	5270	-0-	-1510	-0-	-0-	1267 1	2334 2	189 4	1480 9	N	1345	1361 0				115
10	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-	-0-					N	NO RPT					115

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS U UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 113H	ASSOCIATED RRCID -> 298241	CAPACITY COMPL. DATE 03/25/2023				TOTAL	DEPTH	7840	PERF. 8450 - 12601	CNTY: KARNES				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	7130 X	6136	-0-	-994	-0-			45 1	4823 2	N		1153	1152 0					126
06	6900 X	3639	-0-	-3261	-0-			1268 9	2655 2	N		864	989 0					1
07	6262 X	5340	-0-	-922	-0-			34 1	4124 2	N		1055	918 0					138
08	6262 X	4971	-0-	-1291	-0-			950 9	1161 9			896	883 0					151
09	5910 X	5137	-0-	-773	-0-			54 1	3939 2	N		984	1084 0					51
10	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			46 1			N	NO RPT						51

NEWMAN BROWN TRUST UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 298242	COMPL. DATE 06/09/2023				TOTAL	DEPTH	8600	PERF. 8850 - 13776				
05	7688 X	7422	-0-	-266	-0-			1425 1	4483 2	N		1217	1198 0					118
06	7260 X	5906	-0-	-1354	-0-			175 4	1339 9			1136	1138 0					116
07	7533 X	6607	-0-	-926	-0-			1279 1	3204 2	N		1075	1098 0					93
08	7688 X	6044	-0-	-1644	-0-			173 4	1250 9			1043	1037 0					99
09	7440 X	5236	-0-	-2204	-0-			1402 1	3781 2	N		959	976 0					82
10	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-			241 4	1183 9			NO RPT						82

NEWMAN BROWN TRUST UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 298243	COMPL. DATE 06/09/2023				TOTAL	DEPTH	8641	PERF. 8745 - 13901				
05	11222 X	9679	-0-	-1543	-0-			1353 1	3439 2	N		2097	2063 0					209
06	10050 X	7659	-0-	-2391	-0-			105 4	1147 9			1855	1872 0					192
07	9548 X	8219	-0-	-1329	-0-			1386 1	2588 2	N		1823	1849 0					166
08	9331 X	7881	-0-	-1450	-0-			207 4	1055 9			1771	1776 0					161
09	9360 X	6948	-0-	-2412	-0-			1696 1	3112 2	N		1717	1736 0					142
10	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-			251 4	1889 9			NO RPT						142

PETERS FAMILY TRUST (ALLOCATION)				WELL #:	3H	RRCID -> 298260	COMPL. DATE 10/20/2012				TOTAL	DEPTH	8336	PERF. 8581 - 13325				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	159	143 1					216
06	203 X	203	-0-	-0-	-0-			3 1	200 9	N		182	262 1					136
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		211	209 1					138
08	0 W	271	-0-	271	271			20 1	251 9	N		228	171 1					195
09	0 W	396	-0-	396	667			81 1	315 9	N		286	250 1					231
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	667					N		NO RPT						231

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC GARCIA C-D UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 40H	ASSOCIATED RRCID -> 298294	CAPACITY COMPL. DATE 11/18/2022				TOTAL	DEPTH	8866	PERF. 8875 - 18426	CNTY: KARNES	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
05	14043 X	4664	-0-	-9379	-0-	295	1	2444	2	N	1667	1653	0	30	
						91	4	1834	9						
06	12690 X	5716	-0-	-6974	-0-	331	1	3302	2	N	1850	1847	0	33	
						48	4	2035	9						
07	13113 X	5460	-0-	-7653	-0-	324	1	3250	2	N	1699	1704	0	28	
						17	4	1869	9						
08	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	299	1	3341	2	N	1678	1661	0	45	
						57	4	1846	9						
09	5730 X	5407	-0-	-323	-0-	207	1	3276	2	N	1693	1693	0	45	
						62	4	1862	9						
10	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT			45	
RITCHIE FARMS U UNIT				WELL #: 112H	RRCID -> 298298	COMPL. DATE 03/25/2023				TOTAL	DEPTH	7871	PERF. 8190 - 12351		
05	7626 X	5732	-0-	-1894	-0-	43	1	4451	2	N	1125	1138	0	115	
						1238	9								
06	6720 X	4468	-0-	-2252	-0-	45	1	3497	2	N	842	927	0	30	
						926	9								
07	6386 X	5879	-0-	-507	-0-	60	1	4740	2	N	980	886	0	124	
						1	4	1078	9						
08	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	82	1	7053	2	N	941	946	0	119	
						1035	9								
09	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	69	1	6104	2	N	856	898	0	77	
						942	9								
10	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT			77	
NEWMAN BROWN TRUST A				WELL #: 11H	RRCID -> 298302	COMPL. DATE 06/09/2023				TOTAL	DEPTH	8640	PERF. 8875 - 18426		
05	14911 X	12644	-0-	-2267	-0-	2338	1	7404	2	N	2379	2410	0	184	
						285	4	2617	9						
06	14430 X	10824	-0-	-3606	-0-	2445	1	5776	2	N	2039	1987	0	236	
						360	4	2243	9						
07	13764 X	10564	-0-	-3200	-0-	2099	1	5688	2	N	2195	2255	0	176	
						362	4	2415	9						
08	13764 X	8152	-0-	-5612	-0-	1607	1	4067	2	N	2123	2099	0	200	
						143	4	2335	9						
09	12240 X	7944	-0-	-4296	-0-	1914	1	3564	2	N	1984	2002	0	182	
						284	4	2182	9						
10	12648 X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					N	NO RPT			182	
ALTITO B ALLOCATION B				WELL #: 310H	RRCID -> 298323	COMPL. DATE 05/05/2023				TOTAL	DEPTH	9938	PERF. 10290 - 21576		
05	26164 X	20074	-0-	-6090	-0-	1382	1	14522	2	N	3414	3359	0	149	
						415	4	3755	9						
06	24840 X	19133	-0-	-5707	-0-	1344	1	12522	2	N	3722	3736	0	135	
						1173	4	4094	9						
07	23157 X	9029	-0-	-14128	-0-	781	1	6102	2	N	1766	1901	0	-0-	
						203	4	1943	9						
08	22723 X	43	-0-	-22680	-0-	4	1	25	2	N	13	12	0	1	
						14	9								
09	21990 X	1503	-0-	-20487	-0-	64	1	779	2	N	596	573	0	24	
						4	4	656	9						
10	20088 X	NO RPT	-0-	-20088	-0-					N	NO RPT			24	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO B ALLOCATION A				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 26H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
					RRCID -> 298324	COMPL. DATE 05/05/2023	TOTAL	DEPTH	9944	PERF. 10370 - 20726			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	21204 X	17551	-0-	-3653	-0-	1308 1 526 4	12457 2 3260 9		N	2964	2959 0		95
06	19200 X	14841	-0-	-4359	-0-	1056 1 951 4	9756 2 3078 9		N	2798	2783 0		110
07	19840 X	7134	-0-	-12706	-0-	628 1 162 4	4911 2 1433 9		N	1303	1413 0		-0-
08	19468 X	1305	-0-	-18163	-0-	170 1 3 4	917 2 215 9		N	195	129 0		66
09	18840 X	12610	-0-	-6230	-0-	849 1 74 4	9410 2 2277 9		N	2070	2070 0		66
10	17546 X	NO RPT	-0-	-17546	-0-				N	NO RPT			66
ALTITO A 25A ALLOCATION B				WELL #: 261H	RRCID -> 298335	COMPL. DATE 04/13/2023	TOTAL	DEPTH	9219	PERF. 9450 - 17626			
05	13414 X	13414	-0-	-0-	-0-	1119 1 453 4	9052 2 2790 9		N	2536	2524 0		66
06	15359 X	15359	-0-	-0-	-0-	1270 1 426 4	11213 2 2450 9		N	2227	2204 0		89
07	14619 X	14619	-0-	-0-	-0-	1391 1 449 4	10479 2 2300 9		N	2091	2097 0		83
08	13547 X	12953	-0-	-594	-0-	1146 1 222 4	9698 2 1887 9		N	1715	1716 0		82
09	15360 X	11544	-0-	-3816	-0-	1061 1 189 4	8659 2 1635 9		N	1486	1488 0		80
10	15872 X	NO RPT	-0-	-15872	-0-				N	NO RPT			80
RITCHIE FARMS - HINOJOSA PSA				WELL #: 1H	RRCID -> 298478	COMPL. DATE 03/25/2023	TOTAL	DEPTH	8022	PERF. 8406 - 16353			
05	15464 X	15464	-0-	-0-	-0-	118 1 3100 9	12246 2		N	2818	2829 0		287
06	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	119 1 2764 9	9133 2		N	2513	2562 0		238
07	11902 X	11902	-0-	-0-	-0-	119 1 1 4	9111 2 2671 9		N	2428	2378 0		288
08	13690 X	13690	-0-	-0-	-0-	128 1 2486 9	11076 2		N	2260	2276 0		272
09	13824 X	13824	-0-	-0-	-0-	127 1 2498 9	11199 2		N	2271	2290 0		253
10	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-				N	NO RPT			253
COTULLA EAST B ALLOCATION				WELL #: 13H	RRCID -> 298480	COMPL. DATE 02/12/2023	TOTAL	DEPTH	8455	PERF. 8775 - 16826			
05	12573 X	12573	-0-	-0-	-0-	1054 1 347 4	8708 2 2464 9		N	2240	2236 0		34
06	16426 X	16426	-0-	-0-	-0-	1314 1 187 4	13075 2 1850 9		N	1682	1685 0		31
07	15817 X	15817	-0-	-0-	-0-	1250 1 58 4	12584 2 1925 9		N	1750	1751 0		30
08	13591 X	13591	-0-	-0-	-0-	935 1 177 4	10570 2 1909 9		N	1735	1716 0		49
09	13499 X	13499	-0-	-0-	-0-	685 1 194 4	10797 2 1823 9		N	1657	1663 0		43
10	10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-				N	NO RPT			43

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.// 102886									
ALTITO A 25A ALLOCATION C				WELL #: 262H		RRCID -> 298579		COMPL. DATE 04/13/2023		TOTAL DEPTH		9211 PERF. 9450 - 18626	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	15610 X	15610	-0-	-0-	-0-	1365 1	10977 2	543 4	N	2477	2506 0		42
06	13158 X	13158	-0-	-0-	-0-	1096 1	9674 2	364 4	N	1840	1805 0		77
07	12689 X	12689	-0-	-0-	-0-	1193 1	8983 2	369 4	N	1949	1941 0		85
08	11961 X	11961	-0-	-0-	-0-	1022 1	8648 2	197 4	N	1904	1887 0		102
09	15120 X	12169	-0-	-2951	-0-	1087 1	8917 2	188 4	N	1797	1798 0		101
10	15624 X	NO RPT	-0-	-15624	-0-				N	NO RPT			101
ALTITO B				WELL #: 25H		RRCID -> 298619		COMPL. DATE 12/15/2022		TOTAL DEPTH		9986 PERF. 10225 - 15126	
05	35402 X	5687	-0-	-29715	-0-	399 1	3905 2	160 4	N	1112	1102 0		42
06	6960 X	5781	-0-	-1179	-0-	406 1	3779 2	355 4	N	1128	1132 0		38
07	7192 X	6750	-0-	-442	-0-	1919 1	3601 2	109 4	N	1019	1012 0		45
08	6696 X	5437	-0-	-1259	-0-	2144 1	2695 2	8 4	N	536	545 0		36
09	6090 X	4422	-0-	-1668	-0-	297 1	3254 2	28 4	N	766	780 0		22
10	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-				N	NO RPT			22
MESSINES A				WELL #: 1H		RRCID -> 298639		COMPL. DATE 03/01/2024		TOTAL DEPTH		9534 PERF. 9834 - 20726	
05	54312 X	39748	-0-	-14564	-0-	3131 1	31473 2	437 4	N	4279	4510 1		42
06	52560 X	40351	-0-	-12209	-0-	1715 1	34395 2	143 4	N	3725	3743 1		24
07	54002 X	42388	-0-	-11614	-0-	1709 1	36215 2	1 4	N	4057	4051 1		30
08	47585 X	40466	-0-	-7119	-0-	1632 1	34521 2	1 4	N	3920	3935 1		15
09	43200 X	33351	-0-	-9849	-0-	1376 1	27875 2	4100 9	N	3727	3730 1		12
10	41695 X	NO RPT	-0-	-41695	-0-				N	NO RPT			12
ALTITO A 25A ALLOCATION A				WELL #: 260H		RRCID -> 298657		COMPL. DATE 04/13/2023		TOTAL DEPTH		9223 PERF. 9450 - 16301	
05	14534 X	14534	-0-	-0-	-0-	1106 1	8951 2	433 4	N	3676	3742 0		76
06	14928 X	14928	-0-	-0-	-0-	1205 1	10623 2	406 4	N	2449	2432 0		93
07	13676 X	13676	-0-	-0-	-0-	1285 1	9676 2	415 4	N	2091	2100 0		84
08	11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	1057 1	8946 2	203 4	N	1472	1470 0		86
09	11807 X	11807	-0-	-0-	-0-	1046 1	8545 2	188 4	N	1844	1825 0		105
10	9734 X	NO RPT	-0-	-9734	-0-				N	NO RPT			105

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC GARCIA A UNIT															//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 102886					CNTY: KARNES				
															WELL #: 101H RRCID -> 298667 COMPL. DATE 01/10/2024					TOTAL DEPTH 8932 PERF. 9314 - 20201				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
05	13281 X	13281	-0-	-0-	-0-			973 300	1 4	8060 3948	2 9	N	3589	3576	0			55						
06	15361 X	15361	-0-	-0-	-0-			1082 157	1 4	10800 3322	2 9	N	3020	3028	0			47						
07	15294 X	15294	-0-	-0-	-0-			1112 51	1 4	11202 2929	2 9	N	2663	2672	0			38						
08	16362 X	16362	-0-	-0-	-0-			1065 236	1 4	12074 2987	2 9	N	2715	2687	0			66						
09	16004 X	16004	-0-	-0-	-0-			772 239	1 4	12434 2559	2 9	N	2326	2335	0			57						
10	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-							N	NO RPT					57						
GARCIA A UNIT															WELL #: 102H RRCID -> 298674 COMPL. DATE 01/10/2024					TOTAL DEPTH 8954 PERF. 9121 - 19926				
05	12862 X	12862	-0-	-0-	-0-			1026 338	1 4	8455 3043	2 9	N	2766	2711	0			65						
06	17764 X	17764	-0-	-0-	-0-			1331 190	1 4	13313 2930	2 9	N	2664	2693	0			36						
07	21617 X	21617	-0-	-0-	-0-			1769 93	1 4	17767 1988	2 9	N	1807	1815	0			28						
08	24144 X	24144	-0-	-0-	-0-			1840 371	1 4	20580 1353	2 9	N	1230	1228	0			30						
09	23422 X	23422	-0-	-0-	-0-			1267 382	1 4	20183 1590	2 9	N	1445	1414	0			61						
10	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-							N	NO RPT					61						
ALTITO A D															WELL #: 263H RRCID -> 298684 COMPL. DATE 12/17/2024					TOTAL DEPTH 9184 PERF. N/A				
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE															21747 03/24/2025									
ALTITO A E															WELL #: 264H RRCID -> 298685 COMPL. DATE 12/31/2024					TOTAL DEPTH 9157 PERF. N/A				
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE															21748 03/23/2025									
ALTITO D A															WELL #: 401H RRCID -> 298697 COMPL. DATE 11/25/2024					TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
ALTITO D B															WELL #: 402H RRCID -> 298698 COMPL. DATE 12/03/2024					TOTAL DEPTH 9403 PERF. N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC BALLOON HOUND A				//CONT.// WELL #:	27135 700 1H	ASSOCIATED RRCID -> 298723	CAPACITY COMPL. DATE 04/01/2024				TOTAL	DEPTH	8997	PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
05		SHUT IN	64596	-0-	64596	83892	3266 1 1104 4	27193 2 33033 9		N	30030	29786 0			502	
06	14B2	EXT	66926	-0-	66926	150818	3403 1 490 4	33868 2 29165 9		N	26514	26626 0			390	
07	14B2	EXT	66064	-0-	66064	216882	3925 1 213 4	39436 2 22490 9		N	20445	20524 0			311	
08	14B2	EXT	62880	-0-	62880	279762	3834 1 739 4	42492 2 15815 9		N	14377	14352 0			336	
09	14B2	EXT	51181	-0-	51181	330943	2250 1 690 4	35997 2 12244 9		N	11131	11205 0			262	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	330943				N	NO RPT				262	
BALLOON HOUND B				WELL #:	2H	RRCID -> 298724	COMPL. DATE 04/01/2025				TOTAL	DEPTH	9080	PERF. 9075 - 21176		
05		SHUT IN	52615	-0-	52615	69288	2654 1 936 4	21952 2 27073 9		N	24612	24451 0			421	
06		SHUT IN	57270	-0-	57270	126558	3070 1 444 4	30601 2 23155 9		N	21050	21183 0			288	
07		SHUT IN	56553	-0-	56553	183111	3643 1 189 4	36660 2 16061 9		N	14601	14653 0			236	
*08	233643	X	50532	-0-	-183111	-0-	3159 1 606 4	35199 2 11568 9		N	10516	10495 0			257	
*09	40975	X	40975	-0-	-0-	-0-	1844 1 549 4	29402 2 9180 9		N	8345	8404 0			198	
10	23064	X	NO RPT	-0-	-23064	-0-				N	NO RPT				198	
MALTSBERGER				WELL #:	149H	RRCID -> 298734	COMPL. DATE 03/08/2023				TOTAL	DEPTH	9711	PERF. 9881 - 19850		
05	33418	X	29633	-0-	-3785	-0-	1018 1 46 4	25148 2 3421 9		N	3110	3072 0			113	
06	32340	X	24167	-0-	-8173	-0-	948 1 123 4	20140 2 2956 9		N	2687	2703 0			97	
07	32674	X	23303	-0-	-9371	-0-	971 1 4 4	18886 2 3442 9		N	3129	3103 0			123	
08	32674	X	21314	-0-	-11360	-0-	967 1 106 4	17916 2 2325 9		N	2114	2168 0			69	
09	28680	X	19824	-0-	-8856	-0-	863 1 73 4	16764 2 2124 9		N	1931	1930 0			70	
10	29636	X	NO RPT	-0-	-29636	-0-				N	NO RPT				70	
MALTSBERGER				WELL #:	155H	RRCID -> 298735	COMPL. DATE 03/03/2023				TOTAL	DEPTH	9713	PERF. 9976 - 20025		
05	36642	X	32866	-0-	-3776	-0-	1186 1 57 4	29542 2 2081 9		N	1892	1869 0			69	
06	35460	X	26872	-0-	-8588	-0-	1115 1 147 4	23721 2 1889 9		N	1717	1737 0			49	
07	36890	X	24928	-0-	-11962	-0-	1155 1 4 4	22468 2 1301 9		N	1183	1180 0			52	
08	36890	X	23182	-0-	-13708	-0-	1111 1 120 4	20652 2 1299 9		N	1181	1195 0			38	
09	31830	X	21422	-0-	-10408	-0-	977 1 86 4	19062 2 1297 9		N	1179	1179 0			38	
10	32860	X	NO RPT	-0-	-32860	-0-				N	NO RPT				38	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ZAPPENDUSTER A				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	1H	RRCID -> 298746	COMPL. DATE 01/22/2025	TOTAL	DEPTH	9613	PERF. N/A	CNTY: KARNES	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	5466	-0-	5466	5466	196 24	1 4	3433 1813	2 9	N	1648	1541 1	107
06	SHUT IN	99828	-0-	99828	105294	3390 228	1 4	69699 26511	2 9	N	24101	24061 1	147
07	SHUT IN	149046	-0-	149046	254340	5163 2	1 4	109394 34487	2 9	N	31352	31268 1	231
08	SHUT IN	154228	-0-	154228	408568	5484 3	1 4	115894 32847	2 9	N	29861	29972 1	120
09	SHUT IN	137445	-0-	137445	546013	5040 30294	1 9	102111	2	N	27540	27574 1	86
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	546013					N	NO RPT		86

MALTSBERGER				WELL #:	37H	RRCID -> 298747	COMPL. DATE 12/10/2024	TOTAL	DEPTH	10048	PERF.10464	- 18726	
05	109275 X	78672	-0-	-30603	-0-	1912 132	1 4	68730 7898	2 9	N	7180	7217 0	231
06	105750 X	58322	-0-	-47428	-0-	1572 308	1 4	49664 6778	2 9	N	6162	6202 0	191
07	109275 X	54260	-0-	-55015	-0-	1617 11	1 4	46321 6311	2 9	N	5737	5686 0	242
08	109275 X	59690	-0-	-49585	-0-	1857 334	1 4	51428 6071	2 9	N	5519	5563 0	198
09	90180 X	53452	-0-	-36728	-0-	1668 205	1 4	46120 5459	2 9	N	4963	4968 0	193
10	78678 X	NO RPT	-0-	-78678	-0-					N	NO RPT		193

MALTSBERGER				WELL #:	156H	RRCID -> 298777	COMPL. DATE 08/02/2023	TOTAL	DEPTH	9519	PERF. 9915	- 19151	
05	19809 X	15815	-0-	-3994	-0-	367 25	1 4	13231 2192	2 9	N	1993	1998 0	60
06	19170 X	11731	-0-	-7439	-0-	301 58	1 4	9491 1881	2 9	N	1710	1718 0	52
07	19747 X	10198	-0-	-9549	-0-	289 2	1 4	8135 1772	2 9	N	1611	1592 0	71
08	19065 X	12478	-0-	-6587	-0-	371 55	1 4	10206 1846	2 9	N	1678	1700 0	49
09	16320 X	11219	-0-	-5101	-0-	319 39	1 4	8823 2038	2 9	N	1853	1836 0	66
10	15810 X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					N	NO RPT		66

MALTSBERGER				WELL #:	1916H	RRCID -> 298807	COMPL. DATE 12/10/2024	TOTAL	DEPTH	10087	PERF.10425	- 21376	
05	122357 X	121935	-0-	-422	-0-	3109 212	1 4	112040 6574	2 9	N	5976	6010 0	182
06	118410 X	102622	-0-	-15788	-0-	2967 592	1 4	93347 5716	2 9	N	5196	5215 0	163
07	122357 X	86089	-0-	-36268	-0-	2756 16	1 4	78455 4862	2 9	N	4420	4418 0	165
08	122357 X	83506	-0-	-38851	-0-	2728 477	1 4	75550 4751	2 9	N	4319	4344 0	140
09	118410 X	75091	-0-	-43319	-0-	2482 306	1 4	68608 3695	2 9	N	3359	3369 0	130
10	121923 X	NO RPT	-0-	-121923	-0-					N	NO RPT		130

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 49H	ASSOCIATED RRCID -> 298833	CAPACITY COMPL. DATE 03/08/2023				TOTAL	DEPTH	9699	PERF. 9980 - 20031		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	36518 X	33115	-0-	-3403	-0-		1095	1	27067	2	N	4457	4429	0	155
							50	4	4903	9					
06	35340 X	27829	-0-	-7511	-0-		1031	1	21910	2	N	4322	4336	0	141
							134	4	4754	9					
07	36735 X	26148	-0-	-10587	-0-		1051	1	20440	2	N	4230	4211	0	160
							4	4	4653	9					
08	36735 X	24855	-0-	-11880	-0-		1052	1	19489	2	N	3815	3834	0	141
							117	4	4197	9					
09	32040 X	23480	-0-	-8560	-0-		946	1	18368	2	N	3714	3709	0	146
							81	4	4085	9					
10	33108 X	NO RPT	-0-	-33108	-0-						N	NO RPT			146
MALTSBERGER UNIT A-1															
				WELL #: 96H	RRCID -> 298875	COMPL. DATE 03/18/2021				TOTAL	DEPTH	9720	PERF. 9803 - 17602		
05	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-		1516	1	71	2	N	808	817	0	16
							612	4	889	9					
06	4770 X	3101	-0-	-1669	-0-		1654	1	225	2	N	637	626	0	27
							521	4	701	9					
07	3782 X	3614	-0-	-168	-0-		1956	1	218	2	N	625	643	0	9
							752	4	688	9					
08	3875 X	3405	-0-	-470	-0-		1287	1	878	2	N	613	610	0	12
							566	4	674	9					
09	3750 X	2742	-0-	-1008	-0-		1532	1	191	2	N	653	627	0	38
							301	4	718	9					
10	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-						N	NO RPT			38
ALTITO B															
				WELL #: 24H	RRCID -> 298879	COMPL. DATE 12/05/2022				TOTAL	DEPTH	10013	PERF. 10100 - 15142		
05	35402 X	6335	-0-	-29067	-0-		437	1	4310	2	N	1283	1278	0	40
							177	4	1411	9					
06	7050 X	6561	-0-	-489	-0-		471	1	4393	2	N	1170	1178	0	32
							410	4	1287	9					
07	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-		2092	1	3995	2	N	1137	1076	0	93
							119	4	1251	9					
08	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-		2698	1	4266	2	N	1186	1216	0	63
							18	4	1305	9					
09	6930 X	5856	-0-	-1074	-0-		408	1	4397	2	N	917	957	0	23
							42	4	1009	9					
10	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-						N	NO RPT			23
WARRIOR A															
				WELL #: 1H	RRCID -> 298891	COMPL. DATE 02/04/2025				TOTAL	DEPTH	9295	PERF. N/A		
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WARRIOR B															
				WELL #: 2H	RRCID -> 298892	COMPL. DATE 02/13/2025				TOTAL	DEPTH	9291	PERF. N/A		
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC BRIGGS RANCH				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 108H	ASSOCIATED RRCID -> 298900	CAPACITY COMPL. DATE 05/04/2025				TOTAL	DEPTH	9715	PERF.	9645 - 19826
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	SHUT IN	15201	-0-	15201	15201	544	1	9195	2	N	4856	4660	1	196
						120	4	5342	9					
06	SHUT IN	113933	-0-	113933	129134	3952	1	80181	2	N	26826	26885	1	137
						291	4	29509	9					
07	SHUT IN	127793	-0-	127793	256927	4438	1	94101	2	N	26593	26525	1	205
						2	4	29252	9					
08	SHUT IN	139439	-0-	139439	396366	4908	1	103771	2	N	27961	28061	1	105
						3	4	30757	9					
*09	510361 X	113995	-0-	-396366	-0-	4120	1	83456	2	N	24017	24048	1	74
						26419	9							
*10	51274 X	NO RPT	-0-	-51274	-0-					N	NO RPT			74

CHALKLINE GHOST B				WELL #: 2H	RRCID -> 298924	COMPL. DATE 01/11/2025				TOTAL	DEPTH	9577	PERF.	9985 - 19076
05	102599 X	102599	-0-	-0-	-0-	6357	1	72408	2	N	21054	21129	0	485
						675	4	23159	9					
06	96936 X	96936	-0-	-0-	-0-	5339	1	72676	2	N	16559	16649	0	395
						706	4	18215	9					
07	88249 X	88249	-0-	-0-	-0-	5422	1	67301	2	N	13728	13715	0	408
						425	4	15101	9					
08	84847 X	76101	-0-	-8746	-0-	4807	1	59265	2	N	10535	10639	0	304
						440	4	11589	9					
09	82110 X	66744	-0-	-15366	-0-	4826	1	51936	2	N	8522	8502	0	324
						608	4	9374	9					
10	84847 X	NO RPT	-0-	-84847	-0-					N	NO RPT			324

HARPER ALLOCATION A				WELL #: 101H	RRCID -> 298943	COMPL. DATE 12/21/2024				TOTAL	DEPTH	8688	PERF.	9045 - 22451
05	52387 X	52387	-0-	-0-	-0-	3335	1	27640	2	N	18510	18538	0	254
						1051	4	20361	9					
06	50755 X	50755	-0-	-0-	-0-	3193	1	31854	2	N	13869	13907	0	216
						452	4	15256	9					
07	51472 X	51472	-0-	-0-	-0-	3375	1	33952	2	N	12711	12719	0	208
						163	4	13982	9					
08	44391 X	44391	-0-	-0-	-0-	2666	1	29587	2	N	10607	10636	0	179
						470	4	11668	9					
09	41273 X	41273	-0-	-0-	-0-	1772	1	28403	2	N	9600	9549	0	230
						538	4	10560	9					
10	35774 X	NO RPT	-0-	-35774	-0-					N	NO RPT			230

ROCKY COMFORT-HIXON C ALLOCATION				WELL #: 247H	RRCID -> 298946	COMPL. DATE 03/15/2025				TOTAL	DEPTH	9302	PERF.	N/A
05	SHUT IN	91393	-0-	91393	119006	5221	1	52571	2	N	28345	27645	0	1622
						2421	4	31180	9					
06	SHUT IN	93765	-0-	93765	212771	5495	1	58935	2	N	21060	21103	0	1579
						6169	4	23166	9					
07	SHUT IN	99896	-0-	99896	312667	5221	1	62210	2	N	16738	16847	0	1470
						14053	4	18412	9					
08	SHUT IN	85630	-0-	85630	398297	5391	1	64432	2	N	12998	13170	0	1298
						1509	4	14298	9					
09	SHUT IN	63351	-0-	63351	461648	4710	1	46365	2	N	9953	10017	0	1234
						1328	4	10948	9					
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	461648					N	NO RPT			1234

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 140H	ASSOCIATED RRCID -> 298958	CAPACITY COMPL. DATE 08/02/2023				TOTAL	DEPTH	9526	PERF.	9950 - 18200			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	36378 X	36378	-0-	-0-	-0-		928	1	33870	2	N	1381	1400	0			35
							61	4	1519	9							
06	33450 X	31664	-0-	-1786	-0-		919	1	28988	2	N	1434	1427	0			42
							180	4	1577	9							
07	36611 X	29888	-0-	-6723	-0-		972	1	27254	2	N	1505	1476	0			71
							6	4	1656	9							
08	36611 X	28883	-0-	-7728	-0-		946	1	26128	2	N	1509	1531	0			49
							149	4	1660	9							
09	35190 X	29639	-0-	-5551	-0-		973	1	26863	2	N	1535	1524	0			60
							114	4	1689	9							
10	36363 X	NO RPT	-0-	-36363	-0-						N	NO RPT					60

BRIGGS RANCH				WELL #: 110H	RRCID -> 298959	COMPL. DATE 05/07/2025				TOTAL	DEPTH	9759	PERF.	9790 - 21251			
05	SHUT IN	17690	-0-	17690	17690		645	1	10956	2	N	5419	5199	1			220
							128	4	5961	9							
06	SHUT IN	108986	-0-	108986	126676		3749	1	75817	2	N	26481	26562	1			139
							291	4	29129	9							
07	SHUT IN	130296	-0-	130296	256972		4485	1	95077	2	N	27938	27858	1			219
							2	4	30732	9							
08	SHUT IN	140002	-0-	140002	396974		4881	1	103170	2	N	29044	29147	1			116
							3	4	31948	9							
*09	514759 X	117785	-0-	-396974	-0-		4181	1	84705	2	N	26272	26307	1			81
							28899	9									
*10	51274 X	NO RPT	-0-	-51274	-0-						N	NO RPT					81

MALTSBERGER				WELL #: 48H	RRCID -> 298971	COMPL. DATE 08/02/2023				TOTAL	DEPTH	9495	PERF.	10000 - 18351			
05	17205 X	15606	-0-	-1599	-0-		378	1	13645	2	N	1416	1412	0			47
							25	4	1558	9							
06	17070 X	12738	-0-	-4332	-0-		345	1	10881	2	N	1314	1318	0			43
							67	4	1445	9							
07	17980 X	11944	-0-	-6036	-0-		361	1	10107	2	N	1340	1326	0			57
							2	4	1474	9							
08	17980 X	11110	-0-	-6870	-0-		335	1	9294	2	N	1289	1299	0			47
							63	4	1418	9							
09	15180 X	10408	-0-	-4772	-0-		320	1	8862	2	N	1079	1084	0			42
							39	4	1187	9							
10	15593 X	NO RPT	-0-	-15593	-0-						N	NO RPT					42

ALTITO B				WELL #: 175H	RRCID -> 298972	COMPL. DATE 12/05/2024				TOTAL	DEPTH	9851	PERF.	10310 - 22276			
05	80628 X	80628	-0-	-0-	-0-		5153	1	53466	2	N	18463	18509	0			599
							1700	4	20309	9							
06	75836 X	75836	-0-	-0-	-0-		5252	1	48921	2	N	15531	15633	0			497
							4579	4	17084	9							
07	71145 X	29531	-0-	-41614	-0-		1408	1	21132	2	N	5751	6248	0			-0-
							665	4	6326	9							
08	71145 X	6985	-0-	-64160	-0-		359	1	3812	2	N	2542	2052	0			490
							18	4	2796	9							
09	68850 X	42134	-0-	-26716	-0-		2567	1	29175	2	N	9268	9515	0			243
							197	4	10195	9							
10	71145 X	NO RPT	-0-	-71145	-0-						N	NO RPT					243

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO B				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 154H	ASSOCIATED RRCID -> 298973	CAPACITY COMPL. DATE 12/05/2024				TOTAL	DEPTH	9870	PERF.10230 - 22676				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	86509 X	86509	-0-	-0-	-0-		5518	1	56623	2	N	20306	20391	0			649
							2031	4	22337	9							
06	76304 X	76304	-0-	-0-	-0-		5280	1	49231	2	N	15628	15767	0			510
							4602	4	17191	9							
07	69347 X	58713	-0-	-10634	-0-		3580	1	38798	2	N	13815	13464	0			861
							1138	4	15197	9							
08	69347 X	43063	-0-	-26284	-0-		2818	1	27479	2	N	11492	11659	0			694
							125	4	12641	9							
09	67110 X	54643	-0-	-12467	-0-		3642	1	39716	2	N	9933	10392	0			235
							359	4	10926	9							
10	69347 X	NO RPT	-0-	-69347	-0-						N	NO RPT					235

HARPER-DIETZE B				WELL #: 102H	RRCID -> 298979	COMPL. DATE 12/21/2024				TOTAL	DEPTH	8648	PERF. 9045 - 16051				
05	35652 X	35652	-0-	-0-	-0-		2485	1	20300	2	N	10876	10875	0			157
							903	4	11964	9							
06	31748 X	31748	-0-	-0-	-0-		2017	1	20126	2	N	8473	8500	0			130
							285	4	9320	9							
07	32922 X	27606	-0-	-5316	-0-		1749	1	17599	2	N	7430	7438	0			122
							85	4	8173	9							
08	32922 X	23373	-0-	-9549	-0-		1333	1	14810	2	N	6351	6312	0			161
							244	4	6986	9							
09	31860 X	18618	-0-	-13242	-0-		724	1	11691	2	N	5438	5468	0			131
							221	4	5982	9							
10	32922 X	NO RPT	-0-	-32922	-0-						N	NO RPT					131

CHALKLINE GHOST A				WELL #: 1H	RRCID -> 299001	COMPL. DATE 01/13/2025				TOTAL	DEPTH	9996	PERF. 9770 - 22901				
05	139559 X	139559	-0-	-0-	-0-		8477	1	95773	2	N	31340	31372	0			764
							835	4	34474	9							
06	142726 X	142726	-0-	-0-	-0-		7715	1	104957	2	N	26385	26513	0			636
							1030	4	29024	9							
07	125893 X	125893	-0-	-0-	-0-		7637	1	94759	2	N	20821	20889	0			568
							594	4	22903	9							
08	108696 X	108696	-0-	-0-	-0-		6693	1	82495	2	N	17176	17244	0			500
							614	4	18894	9							
09	97609 X	97609	-0-	-0-	-0-		6909	1	74334	2	N	14085	14024	0			561
							872	4	15494	9							
10	84847 X	NO RPT	-0-	-84847	-0-						N	NO RPT					561

MALTSBERGER D ALLOCATION				WELL #: 74H	RRCID -> 299047	COMPL. DATE 12/10/2024				TOTAL	DEPTH	9941	PERF.10535 - 22175				
05	92898 X	92898	-0-	-0-	-0-		2124	1	76527	2	N	12820	12877	0			400
							145	4	14102	9							
06	75570 X	70467	-0-	-5103	-0-		1792	1	56587	2	N	10670	10740	0			330
							351	4	11737	9							
07	78089 X	61217	-0-	-16872	-0-		1725	1	48956	2	N	9569	9502	0			397
							10	4	10526	9							
08	78089 X	61962	-0-	-16127	-0-		1798	1	49827	2	N	9104	9177	0			324
							323	4	10014	9							
09	75570 X	55755	-0-	-19815	-0-		1631	1	45087	2	N	8033	8053	0			304
							201	4	8836	9							
10	78089 X	NO RPT	-0-	-78089	-0-						N	NO RPT					304

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC SOIXANTE QUINZE A				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	1H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
						RRCID -> 299050	COMPL. DATE 04/23/2024	TOTAL	DEPTH	8474	PERF. 8675 - 17926			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	68882 X	21928	-0-	-46954	-0-	1864	1	15329	2	N	3716	3698	0	61
						647	4	4088	9					
06	66660 X	22045	-0-	-44615	-0-	1653	1	16473	2	N	3344	3351	0	54
						241	4	3678	9					
07	31837 X	22156	-0-	-9681	-0-	1670	1	16798	2	N	3277	3274	0	57
						83	4	3605	9					
08	26970 X	20500	-0-	-6470	-0-	1388	1	15463	2	N	3080	3056	0	81
						261	4	3388	9					
09	24330 X	16736	-0-	-7594	-0-	800	1	12821	2	N	2582	2588	0	75
						275	4	2840	9					
10	22785 X	NO RPT	-0-	-22785	-0-					N	NO RPT			75
GARCIA B UNIT				WELL #:	32H	RRCID -> 299062	COMPL. DATE 11/18/2022	TOTAL	DEPTH	8862	PERF. 8900 - 18751			
05	47895 X	2936	-0-	-44959	-0-	196	1	1635	2	N	944	940	0	14
						67	4	1038	9					
06	13560 X	2360	-0-	-11200	-0-	149	1	1485	2	N	640	645	0	9
						22	4	704	9					
07	13857 X	2177	-0-	-11680	-0-	152	1	1491	2	N	466	462	0	13
						21	4	513	9					
08	5518 X	3713	-0-	-1805	-0-	188	1	2104	2	N	1245	1203	0	55
						51	4	1370	9					
09	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	159	1	2643	2	N	2157	2157	0	55
						60	4	2373	9					
10	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			55
GARCIA B UNIT				WELL #:	21H	RRCID -> 299072	COMPL. DATE 01/31/2016	TOTAL	DEPTH	8874	PERF. 9009 - 19112			
05	59458 X	483	-0-	-58975	-0-	20	1	167	2	N	264	260	0	4
						6	4	290	9					
06	588 X	588	-0-	-0-	-0-	19	1	193	2	N	339	335	0	8
						3	4	373	9					
07	1829 X	968	-0-	-861	-0-	36	1	359	2	N	519	518	0	9
						2	4	571	9					
08	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	42	1	472	2	N	517	503	0	23
						8	4	569	9					
09	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	44	1	697	2	N	782	788	0	17
						13	4	860	9					
10	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			17
ZAPPENDUSTER B				WELL #:	2H	RRCID -> 299076	COMPL. DATE 05/18/2025	TOTAL	DEPTH	9639	PERF. 9701 - 22947			
05	SHUT IN	6386	-0-	6386	6386	225	1	3956	2	N	1980	1850	1	130
						27	4	2178	9					
06	SHUT IN	96892	-0-	96892	103278	3268	1	66850	2	N	24136	24140	1	126
						224	4	26550	9					
07	SHUT IN	139125	-0-	139125	242403	4792	1	101541	2	N	29809	29698	1	237
						2	4	32790	9					
08	SHUT IN	145798	-0-	145798	388201	5116	1	108211	2	N	29516	29643	1	110
						3	4	32468	9					
*09	512315 X	124114	-0-	-388201	-0-	4471	1	90593	2	N	26409	26425	1	94
						29050	9							
*10	25482 X	NO RPT	-0-	-25482	-0-					N	NO RPT			94

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ZAPPENDUSTER C				//CONT.// //CONT.//	27135 700 102886	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
				WELL #:	3H	RRCID ->	299077	COMPL. DATE	05/18/2025	TOTAL	DEPTH	9654	PERF. 9869	- 24395			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	6878	-0-		6878	6878	244 1	4292 2	28 4	2314 9	N	2104	1968 1				136
06	SHUT IN	99605	-0-		99605	106483	3374 1	68971 2	238 4	27022 9	N	24565	24550 1				151
07	SHUT IN	134127	-0-		134127	240610	4628 1	98056 2	2 4	31441 9	N	28583	28522 1				212
08	SHUT IN	143556	-0-		143556	384166	5103 1	107860 2	3 4	30590 9	N	27809	27912 1				109
*09	508100 X	123934	-0-		-384166	-0-	4542 1	92021 2	27371 9		N	24883	24916 1				76
*10	25482 X	NO RPT	-0-		-25482	-0-					N	NO RPT					76

HIXON 3 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	299079	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL	DEPTH	9938	PERF.10027	- 15154			
05	39277 X	2125	-0-		-37152	-0-	365 1	1365 2	86 4	309 9	N	281	312 0				13
06	38010 X	722	-0-		-37288	-0-	86 1	425 2	81 4	130 9	N	118	131 0				-0-
07	2542 X	-0-	-0-		-2542	-0-					N	-0-					-0-
08	2542 X	-0-	-0-		-2542	-0-					N	-0-					-0-
09	2340 X	1279	-0-		-1061	-0-	129 1	777 2	10 4	363 9	N	330	307 0				23
10	2139 X	NO RPT	-0-		-2139	-0-					N	NO RPT					23

RITCHIE FARMS				WELL #:	169H	RRCID ->	299082	COMPL. DATE	06/13/2018	TOTAL	DEPTH	7674	PERF. 8390	- 17759			
*11	31650 X	4748	-0-		-26902	-0-	44 1	4130 2	574 9		N	522	504 0				89
*12	32705 X	4811	-0-		-27894	-0-	61 1	4176 2	574 9		N	522	555 0				56
*01	32705 X	5440	-0-		-27265	-0-	77 1	4843 2	520 9		N	473	469 0				60
*02	29540 X	4052	-0-		-25488	-0-	56 1	3523 2	473 9		N	430	432 0				58
*03	32705 X	2825	-0-		-29880	-0-	33 1	2383 2	12 4	397 9	N	361	389 0				30
*04	31650 X	2146	-0-		-29504	-0-	24 1	1764 2	358 9		N	325	318 0				37
*05	32705 X	3182	-0-		-29523	-0-	27 1	2793 2	362 9		N	329	340 0				26
*06	2760 X	2760	-0-		-0-	-0-	29 1	2238 2	493 9		N	448	435 0				39
*07	4495 X	2860	-0-		-1635	-0-	31 1	2375 2	454 9		N	413	398 0				54
*08	3022 X	3022	-0-		-0-	-0-	28 1	2421 2	573 9		N	521	500 0				75
*09	3165 X	3165	-0-		-0-	-0-	30 1	2662 2	473 9		N	430	456 0				49
10	3193 X	NO RPT	-0-		-3193	-0-					N	NO RPT					49

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HINOJOSA A UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 26H	ASSOCIATED RRCID -> 299083	CAPACITY COMPL. DATE 06/03/2014				TOTAL DEPTH	7814	PERF. 7722 - 12893	CNTY: KARNES	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	32147 X	980	-0-	-31167	-0-	223 1 13 4	468 2 276 9	N	251	248 0		30		
06	1710 X	1000	-0-	-710	-0-	211 1 14 4	489 2 286 9	N	260	260 0		30		
07	1767 X	1628	-0-	-139	-0-	335 1 21 4	947 2 325 9	N	295	290 0		35		
08	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	345 1 22 4	941 2 250 9	N	227	221 0		41		
09	1080 X	881	-0-	-199	-0-	173 1 11 4	453 2 244 9	N	222	229 0		34		
10	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			34		
RITCHIE FARMS				WELL #: 165H	RRCID -> 299097	COMPL. DATE 07/02/2018				TOTAL DEPTH	7762	PERF. 8197 - 17937		
05	32705 X	4258	-0-	-28447	-0-	35 1 543 9	3680 2 2786 9	N	494	501 0		47		
06	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	36 1 523 9	2786 2 2760 2	N	475	477 0		45		
07	4495 X	3313	-0-	-1182	-0-	36 1 517 9	2760 2 3058 2	N	470	461 0		54		
08	4433 X	3678	-0-	-755	-0-	36 1 584 9	3058 2 2889 2	N	531	502 0		83		
09	4110 X	3426	-0-	-684	-0-	33 1 504 9	2889 2	N	458	490 0		51		
10	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			N	NO RPT			51		
MALTSBERGER				WELL #: 152H	RRCID -> 299104	COMPL. DATE 01/09/2023				TOTAL DEPTH	9739	PERF. 10070 - 20125		
05	80290 X	31930	-0-	-48360	-0-	1092 1 50 4	26970 2 3818 9	N	3471	3467 0		113		
06	34890 X	26043	-0-	-8847	-0-	1014 1 131 4	21551 2 3347 9	N	3043	3054 0		102		
07	35898 X	24700	-0-	-11198	-0-	1036 1 4 4	20147 2 3513 9	N	3194	3163 0		133		
08	35247 X	23513	-0-	-11734	-0-	1037 1 115 4	19214 2 3147 9	N	2861	2888 0		106		
09	30900 X	22450	-0-	-8450	-0-	947 1 81 4	18398 2 3024 9	N	2749	2751 0		104		
10	31930 X	NO RPT	-0-	-31930	-0-			N	NO RPT			104		
SOIXANTE QUINZE B				WELL #: 2H	RRCID -> 299111	COMPL. DATE 04/23/2024				TOTAL DEPTH	8475	PERF. 8850 - 19001		
05	50065 X	20902	-0-	-29163	-0-	1762 1 639 4	14458 2 4043 9	N	3675	3650 0		61		
06	48450 X	21442	-0-	-27008	-0-	1597 1 232 4	15881 2 3732 9	N	3393	3403 0		51		
07	32767 X	14986	-0-	-17781	-0-	1078 1 46 4	10868 2 2994 9	N	2722	2730 0		43		
08	27404 X	19297	-0-	-8107	-0-	1240 1 263 4	13987 2 3807 9	N	3461	3417 0		87		
09	24360 X	15989	-0-	-8371	-0-	729 1 226 4	11904 2 3130 9	N	2845	2863 0		69		
10	22165 X	NO RPT	-0-	-22165	-0-			N	NO RPT			69		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886											
COTULLA EAST A ALLOCATION				WELL #:	12H	RRCID ->	299115	COMPL. DATE	02/13/2023	TOTAL	DEPTH	8417	PERF. 8650 - 16335			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		28489 X	5583	-0-	-22906	-0-	390	1	3221	2	N	1672	1666	0		27
06		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	133	4	1839	9						
07		6510 X	3617	-0-	-2893	-0-	283	1	2804	2	N	1347	1361	0		13
08		5797 X	3661	-0-	-2136	-0-	37	4	1482	9						
09		5400 X	1458	-0-	-3942	-0-	199	1	2004	2	N	1278	1258	0		33
10		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	8	4	1406	9						
							172	1	1794	2	N	1493	1487	0		39
							53	4	1642	9						
							11	1	190	2	N	1140	1153	0		26
							3	4	1254	9						
											N	NO RPT				26
MALTSBERGER UNIT D				WELL #:	106H	RRCID ->	299122	COMPL. DATE	02/03/2018	TOTAL	DEPTH	9743	PERF. 9964 - 20413			
05		112313 X	2674	-0-	-109639	-0-	505	1	2140	2	N	3	3	0		-0-
06		1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	26	4	3	9						
07		3627 X	1978	-0-	-1649	-0-	324	1	1336	2	N	-0-				-0-
08		3627 X	2580	-0-	-1047	-0-	14	4								
09		2580 X	2054	-0-	-526	-0-	301	1	1556	2	N	104	104	0		-0-
10		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-	7	4	114	9						
							427	1	2113	2	N	21	21	0		-0-
							17	4	23	9						
							305	1	1693	2	N	37	37	0		-0-
							15	4	41	9						
											N	NO RPT				-0-
ALTITO B				WELL #:	37H	RRCID ->	299123	COMPL. DATE	12/03/2022	TOTAL	DEPTH	10022	PERF. 10174 - 20176			
05		66185 X	10467	-0-	-55718	-0-	808	1	7873	2	N	1360	1378	0		33
06		64050 X	13006	-0-	-51044	-0-	290	4	1496	9						
07		15624 X	14621	-0-	-1003	-0-	982	1	8878	2	N	1990	1951	0		72
08		15347 X	15347	-0-	-0-	-0-	957	4	2189	9						
09		14610 X	12306	-0-	-2304	-0-	4244	1	8167	2	N	1789	1747	0		114
10		13454 X	NO RPT	-0-	-13454	-0-	242	4	1968	9						
							5552	1	7891	2	N	1701	1731	0		84
							33	4	1871	9						
							860	1	9538	2	N	1669	1709	0		44
							72	4	1836	9						
											N	NO RPT				44
CUTTHROAT B				WELL #:	2H	RRCID ->	299152	COMPL. DATE	05/16/2025	TOTAL	DEPTH	9747	PERF. 10090 - 22376			
05		SHUT IN	15990	-0-	15990	15990	1072	1	6727	2	N	6550	5891	0		659
06		SHUT IN	92452	-0-	92452	108442	986	4	7205	9						
07		SHUT IN	103537	-0-	103537	211979	3613	1	51586	2	N	31983	32113	0		529
08		SHUT IN	101233	-0-	101233	313212	2072	4	35181	9						
*09		407306 X	94094	-0-	-313212	-0-	3979	1	63294	2	N	30667	30703	0		493
*10		34534 X	NO RPT	-0-	-34534	-0-	2530	4	33734	9						
							4089	1	67209	2	N	26106	26120	0		479
							1218	4	28717	9						
							4057	1	64071	2	N	21681	21638	0		522
							2117	4	23849	9						
											N	NO RPT				522

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON-CARDEN				//CONT.// //CONT.//	27135 700 102886	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES					
				WELL #:	2H	RRCID ->	299153	COMPL.	DATE	09/17/2013	TOTAL	DEPTH	9321	PERF.	9536 - 14608				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	14756 X	1241	-0-	-13515	-0-			370	1	620	2	N	219	256	0			47	
								10	4	241	9								
06	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-			378	1	428	2	N	173	185	0			35	
								4	4	190	9								
07	620 X	279	-0-	-341	-0-			103	1	118	2	N	50	70	0			15	
								3	4	55	9								
08	1023 X	685	-0-	-338	-0-			303	1	257	2	N	102	96	0			21	
								13	4	112	9								
09	1200 X	340	-0-	-860	-0-			138	1	116	2	N	71	79	0			13	
								8	4	78	9								
10	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-							N	NO RPT					13	
CUTTHROAT C				WELL #:	3H	RRCID ->	299154	COMPL.	DATE	05/15/2025	TOTAL	DEPTH	10031	PERF.	10030 - 20876				
05	SHUT IN	11747	-0-	11747	-0-			864	1	5963	2	N	3560	3036	0			524	
								1004	4	3916	9								
06	SHUT IN	107119	-0-	107119	107119			4696	1	67362	2	N	29356	29312	0			568	
								2769	4	32292	9								
07	SHUT IN	116364	-0-	116364	223483			4861	1	77276	2	N	28338	28479	0			427	
								3055	4	31172	9								
08	SHUT IN	100170	-0-	100170	323653			4224	1	69411	2	N	22930	22935	0			422	
								1312	4	25223	9								
*09	414619 X	90966	-0-	-323653	-0-			4028	1	63475	2	N	19354	19356	0			420	
								2174	4	21289	9								
*10	34534 X	NO RPT	-0-	-34534	-0-							N	NO RPT					420	
WHITWELL L UNIT				WELL #:	66H	RRCID ->	299278	COMPL.	DATE	07/17/2018	TOTAL	DEPTH	7944	PERF.	8341 - 14515				
05	0 W	31748	-0-	31748	612999			129	1	9373	2	N	19995	20177	0			361	
								251	4	21995	9								
06	0 W	37679	-0-	37679	650678			20353	2	211	4	N	15559	15354	0			566	
								17115	9										
07	0 W	30306	-0-	30306	680984			18189	2	63	4	N	10958	11273	0			251	
								12054	9										
08	0 W	36232	-0-	36232	717216			25022	2	104	4	N	10096	10157	0			190	
								11106	9										
09	0 W	30460	-0-	30460	747676			21700	2	33	4	N	7934	7796	0			328	
								8727	9										
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	747676							N	NO RPT					328	
WHITWELL H UNIT				WELL #:	54H	RRCID ->	299279	COMPL.	DATE	07/15/2018	TOTAL	DEPTH	7913	PERF.	8057 - 14358				
05	23901 X	5632	-0-	-18269	-0-			56	1	4300	2	N	1027	1035	0			20	
								146	4	1130	9								
06	23130 X	5666	-0-	-17464	-0-			4616	2	46	4	N	913	896	0			37	
								1004	9										
07	6386 X	5076	-0-	-1310	-0-			3948	2	13	4	N	1014	1028	0			23	
								1115	9										
08	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-			5158	2	22	4	N	988	971	0			40	
								1087	9										
09	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-			6402	2	10	4	N	928	949	0			19	
								1021	9										
10	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-							N	NO RPT					19	

OIL AND GAS DIVISION														
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL EF II LLC														
WHITWELL L UNIT														
WELL #: 64H RRCID -> 299280 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8432 - 14724														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	33882 X	33882	-0-	-0-	-0-	139	1	9468	2	N	21837	22022	0	437
06	37462 X	37462	-0-	-0-	-0-	254	4	24021	9	N	17764	17493	0	708
07	35555 X	35555	-0-	-0-	-0-	17783	2	139	4	N	13374	13758	0	324
08	41203 X	41203	-0-	-0-	-0-	19540	9				12063	12151	0	236
09	34113 X	34113	-0-	-0-	-0-	20774	2	70	4	N	9428	9459	0	205
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14711	9				NO RPT			205
						27818	2	116	4	N				
						13269	9							
						23706	2	36	4	N				
						10371	9							
RITCHIE FARMS														
WELL #: 167H RRCID -> 299312 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8032 - 17907														
05	30473 X	5175	-0-	-25298	-0-	41	1	4385	2	N	681	662	0	68
06	29490 X	3758	-0-	-25732	-0-	749	9				680	686	0	62
07	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	39	1	2971	2	N	648	626	0	84
08	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	748	9				701	697	0	88
09	4980 X	3737	-0-	-1243	-0-	35	1	2679	2	N	654	671	0	71
10	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-	713	9				NO RPT			71
						38	1	3266	2	N				
						771	9							
						34	1	2984	2	N				
						719	9							
SCOTT-WILKINSON K UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 299326 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8265 - 14749														
05	44795 X	2049	-0-	-42746	-0-	1784	2	1	4	N	240	237	0	17
06	43350 X	1754	-0-	-41596	-0-	264	9				250	240	0	27
07	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	1479	2	275	9	N	462	459	0	30
08	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	1696	2	508	9	N	444	429	0	45
09	1980 X	1714	-0-	-266	-0-	1640	2	488	9	N	406	421	0	30
10	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-	1267	2	447	9	N	NO RPT			30
CUTTHROAT D														
WELL #: 4H RRCID -> 299359 COMPL. DATE 03/12/2025 TOTAL DEPTH 9752 PERF. N/A														
05	SHUT IN	15837	-0-	15837	15837	1051	1	6774	2	N	6382	5701	0	681
06	SHUT IN	89398	-0-	89398	105235	992	4	7020	9	N	30813	30973	0	521
07	SHUT IN	108198	-0-	108198	213433	3494	1	49992	2	N	31930	31974	0	477
08	SHUT IN	103790	-0-	103790	317223	2018	4	33894	9	N	25480	25476	0	481
09	SHUT IN	94959	-0-	94959	412182	4165	1	66261	2	N	21291	21277	0	495
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	412182	2649	4	35123	9	N	NO RPT			495
						4272	1	70211	2	N				
						1279	4	28028	9					
						4131	1	65183	2	N				
						2225	4	23420	9					
ALTITO A														
WELL #: 240H RRCID -> 299361 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A														
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC																
ALTITO A																
WELL #: 241H RRCID -> 299364 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 9477 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
ALTITO B 46A				WELL #:	1H	RRCID -> 299439	COMPL. DATE 03/09/2024				TOTAL DEPTH	9755	PERF. 10775	-	21501	
05	39773 X	19040	-0-	-20733	-0-	1306	1	12700	2	N	4120	4109	0			131
						502	4	4532	9							
06	38490 X	16392	-0-	-22098	-0-	1102	1	10228	2	N	3708	3710	0			129
						983	4	4079	9							
07	39773 X	11960	-0-	-27813	-0-	698	1	7483	2	N	3222	3116	0			235
						235	4	3544	9							
08	39773 X	15030	-0-	-24743	-0-	1038	1	10105	2	N	3502	3495	0			242
						35	4	3852	9							
09	38490 X	18668	-0-	-19822	-0-	1254	1	13719	2	N	3251	3413	0			80
						119	4	3576	9							
10	39773 X	NO RPT	-0-	-39773	-0-					N	NO RPT					80
VENADO BROS. B UNIT				WELL #:	21H	RRCID -> 299440	COMPL. DATE 10/30/2014				TOTAL DEPTH	8867	PERF. 8966	-	16154	
*05	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	893	1	987	2	N	203	219	1			72
						223	9									
*06	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	1085	1	1814	2	N	65	84	1			53
						72	9									
*07	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	646	1	716	2	N	139	129	1			63
						153	9									
*08	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1172	1	562	2	N	69	74	1			58
						76	9									
*09	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	738	1	645	2	N	132	94	1			96
						145	9									
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					96
RITCHIE FARMS				WELL #:	171H	RRCID -> 299442	COMPL. DATE 06/11/2018				TOTAL DEPTH	7740	PERF. 7969	-	17916	
05	26195 X	4697	-0-	-21498	-0-	38	1	4083	2	N	524	527	0			54
						576	9									
06	25350 X	3057	-0-	-22293	-0-	34	1	2635	2	N	353	366	0			41
						388	9									
07	26195 X	3487	-0-	-22708	-0-	39	1	2943	2	N	459	438	0			62
						505	9									
08	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	36	1	3091	2	N	553	560	0			55
						608	9									
09	4560 X	4396	-0-	-164	-0-	43	1	3777	2	N	524	524	0			55
						576	9									
10	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					55

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 163H	ASSOCIATED RRCID -> 299443	CAPACITY COMPL. DATE 07/04/2018				TOTAL	DEPTH	7685	PERF. 7978 - 17894	CNTY: KARNES		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
05		32085 X	5660	-0-	-26425	-0-	46 1 750 9	4864	2	N	682	686 0		68		
06		31050 X	5006	-0-	-26044	-0-	54 1 800 9	4152	2	N	727	734 0		61		
07		32085 X	4739	-0-	-27346	-0-	51 1 1 4	3938	2	N	681	662 0		80		
08		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	51 1 701 9	4390	2	N	637	634 0		83		
09		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	56 1 689 9	4921	2	N	626	640 0		69		
10		5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-				N	NO RPT			69		
RITCHIE FARMS				WELL #: 102H	RRCID -> 299447	COMPL. DATE 02/23/2017				TOTAL	DEPTH	7958	PERF. 8427 - 15140			
05		62341 X	1488	-0-	-60853	-0-	149 1 42 4	754	2	N	494	523 0		24		
06		60330 X	1252	-0-	-59078	-0-	170 1 13 4	449	2	N	564	556 0		32		
07		62341 X	964	-0-	-61377	-0-	120 1 7 4	279	2	N	507	512 0		27		
08		982 X	982	-0-	-0-	-0-	117 1 17 4	241	2	N	552	549 0		30		
09		1440 X	874	-0-	-566	-0-	87 1 5 4	199	2	N	530	536 0		24		
10		1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-		583	9	N	NO RPT			24		
ALTITO A 3031				WELL #: 1H	RRCID -> 299453	COMPL. DATE 01/10/2024				TOTAL	DEPTH	8963	PERF. 9410 - 20501			
05		0 W	7316	-0-	7316	704784	494 1 160 4	4080	2	N	2347	2315 0		50		
06		0 W	8766	-0-	8766	713550	493 1 73 4	4907	2	N	2994	2990 0		54		
07		0 W	10312	-0-	10312	723862	585 1 30 4	5881	2	N	3469	3460 0		63		
08		0 W	11335	-0-	11335	735197	582 1 112 4	6535	2	N	3733	3696 0		100		
09		0 W	12445	-0-	12445	747642	471 1 130 4	7392	2	N	4047	4037 0		110		
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	747642		4452	9	N	NO RPT			110		
ROCKY COMFORT-HIXON B ALLOCATION				WELL #: 37H	RRCID -> 299463	COMPL. DATE 04/23/2019				TOTAL	DEPTH	9275	PERF. 9113 - 24870			
05		47864 X	2380	-0-	-45484	-0-	126 1 91 4	1455	2	N	644	610 0		45		
06		46320 X	3420	-0-	-42900	-0-	202 1 81 4	2264	2	N	794	785 0		54		
07		47864 X	3837	-0-	-44027	-0-	203 1 412 4	2254	2	N	880	852 0		82		
08		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	218 1 50 4	2853	2	N	922	898 0		106		
09		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	258 1 56 4	2756	2	N	936	911 0		131		
10		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-		1030	9	N	NO RPT			131		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 80H	ASSOCIATED RRCID -> 299493	CAPACITY COMPL. DATE 11/11/2017				TOTAL	DEPTH	7493	PERF. 8226 - 14979	CNTY: KARNES	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
05	24955 X	2528	-0-	-22427	-0-	440	1	1379	2	N	538	568	0	17	
						117	4	592	9						
06	24150 X	2342	-0-	-21808	-0-	490	1	1289	2	N	460	451	0	26	
						57	4	506	9						
07	24955 X	2867	-0-	-22088	-0-	705	1	1619	2	N	471	470	0	27	
						25	4	518	9						
08	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	764	1	1535	2	N	462	460	0	29	
						73	4	508	9						
09	2760 X	2435	-0-	-325	-0-	609	1	1465	2	N	308	315	0	22	
						22	4	339	9						
10	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			22	
MALTSBERGER UNIT A-1				WELL #: 94H	RRCID -> 299589	COMPL. DATE 04/04/2021				TOTAL	DEPTH	9719	PERF. 9788 - 17603		
05	0 W	3214	-0-	3214	995946	1655	1	74	2	N	684	692	0	9	
						733	4	752	9						
06	0 W	3015	-0-	3015	998961	1742	1	243	2	N	506	500	0	15	
						473	4	557	9						
07	0 W	3569	-0-	3569	1002530	1882	1	213	2	N	664	647	0	32	
						744	4	730	9						
08	0 W	3369	-0-	3369	1005899	1287	1	876	2	N	577	595	0	14	
						571	4	635	9						
09	0 W	2452	-0-	2452	1008351	1379	1	173	2	N	615	595	0	34	
						223	4	677	9						
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1008351					N	NO RPT			34	
MALTSBERGER UNIT A-1				WELL #: 95H	RRCID -> 299590	COMPL. DATE 04/05/2021				TOTAL	DEPTH	9686	PERF. 9812 - 17549		
05	92783 X	3737	-0-	-89046	-0-	2029	1	90	2	N	727	712	0	23	
						818	4	800	9						
06	89790 X	4083	-0-	-85707	-0-	1910	1	258	2	N	1194	1195	0	22	
						602	4	1313	9						
07	92783 X	4552	-0-	-88231	-0-	2254	1	250	2	N	1067	1071	0	18	
						874	4	1174	9						
08	92783 X	4541	-0-	-88242	-0-	1529	1	1047	2	N	1180	1168	0	30	
						667	4	1298	9						
09	4080 X	3168	-0-	-912	-0-	1596	1	199	2	N	999	983	0	46	
						274	4	1099	9						
10	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT			46	
MUMME RANCH ALLOCATION C				WELL #: 103H	RRCID -> 299603	COMPL. DATE 10/23/2018				TOTAL	DEPTH	10121	PERF. 10657 - 21316		
05	40548 X	8997	-0-	-31551	-0-	1939	1	4629	2	N	1949	1937	0	126	
						285	4	2144	9						
06	39240 X	9064	-0-	-30176	-0-	1928	1	4773	2	N	2073	2054	0	145	
						83	4	2280	9						
07	40548 X	9017	-0-	-31531	-0-	1830	1	4628	2	N	2076	2042	0	179	
						275	4	2284	9						
08	40548 X	8035	-0-	-32513	-0-	1779	1	3530	2	N	2050	2119	0	110	
						471	4	2255	9						
09	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	2023	1	3986	2	N	2223	2166	0	167	
						347	4	2445	9						
10	9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT			167	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS L UNIT														//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 79H		ASSOCIATED RRCID -> 299619		CAPACITY COMPL. DATE 05/01/2018		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 8626 - 16382		CNTY: KARNES	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
05		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	659 1	1254 2	174 4	862 9	N	784	748 0			91									
06		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	596 1	1142 2	70 4	876 9	N	796	748 0			139									
07		31496 X	3521	-0-	-27975	-0-	766 1	1661 2	153 4	941 9	N	855	899 0			95									
08		31496 X	3874	-0-	-27622	-0-	810 1	1983 2	77 4	1004 9	N	913	896 0			112									
09		3390 X	2445	-0-	-945	-0-	497 1	1480 2	8 4	460 9	N	418	529 0			1									
10		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT				1									
ROCKY COMFORT-HIXON A ALLOCATION																	WELL #:	35H	RRCID -> 299644	COMPL. DATE 04/30/2019	TOTAL DEPTH 9249	PERF. 9256 - 24519			
05		78027 X	960	-0-	-77067	-0-	45 1	518 2	14 4	383 9	N	348	306 0			54									
06		75510 X	3062	-0-	-72448	-0-	163 1	1741 2	104 4	1054 9	N	958	947 0			65									
07		78027 X	5077	-0-	-72950	-0-	257 1	3305 2	469 4	1046 9	N	951	922 0			94									
08		78027 X	6464	-0-	-71563	-0-	375 1	4902 2	83 4	1104 9	N	1004	991 0			107									
09		5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	379 1	4064 2	94 4	1022 9	N	929	909 0			127									
10		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT				127									
ALTITO B																	WELL #:	32H	RRCID -> 299652	COMPL. DATE 12/15/2022	TOTAL DEPTH 10051	PERF. 10325 - 20326			
*05		930308 X	10727	-0-	-919581	-0-	805 1	7867 2	314 4	1741 9	N	1583	1577 0			54									
06		11782 X	11782	-0-	-0-	-0-	871 1	7936 2	824 4	2151 9	N	1955	1939 0			70									
07		14368 X	14368	-0-	-0-	-0-	4285 1	7784 2	231 4	2068 9	N	1880	1855 0			95									
08		15326 X	15326	-0-	-0-	-0-	5386 1	7897 2	33 4	2010 9	N	1827	1817 0			105									
09		12238 X	12238	-0-	-0-	-0-	873 1	9494 2	86 4	1785 9	N	1623	1689 0			39									
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39									
ROCKY COMFORT-HIXON UNIT																	WELL #:	39H	RRCID -> 299709	COMPL. DATE 04/14/2019	TOTAL DEPTH 9105	PERF. 9253 - 19558			
05		0 W	2390	-0-	2390	758538	140 1	1625 2	157 4	468 9	N	425	404 0			31									
06		0 W	2946	-0-	2946	761484	187 1	2150 2	97 4	512 9	N	465	464 0			32									
07		0 W	2918	-0-	2918	764402	184 1	1886 2	284 4	564 9	N	513	497 0			48									
08		0 W	2947	-0-	2947	767349	164 1	2146 2	36 4	601 9	N	546	534 0			60									
09		0 W	3126	-0-	3126	770475	211 1	2266 2	52 4	597 9	N	543	529 0			74									
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	770475					N	NO RPT				74									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS L UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 81H	ASSOCIATED RRCID -> 299806	CAPACITY COMPL. DATE 05/04/2018				TOTAL	DEPTH	8199	PERF. 8390 - 16044	CNTY: KARNES
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
05	0 W	3859	-0-	3859	700219	623 1 185 4	1793 2 1258 9	N	1144	1235 0		33		
06	0 W	4585	-0-	4585	704804	825 1 93 4	2164 2 1503 9	N	1366	1343 0		56		
07	0 W	4881	-0-	4881	709685	984 1 31 4	2312 2 1554 9	N	1413	1388 0		81		
08	0 W	6508	-0-	6508	716193	1635 1 208 4	3398 2 1267 9	N	1152	1146 0		87		
09	0 W	4607	-0-	4607	720800	1188 1 48 4	2661 2 710 9	N	645	732 0		-0-		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	720800			N	NO RPT			-0-		

ALTITO B				WELL #: 137H	RRCID -> 299961	COMPL. DATE 08/19/2025				TOTAL	DEPTH	9941	PERF. 10340 - 23741	
08	0	1228	-0-	1228	1228	69 1 4 4	797 2 358 9	N	325	106 0		219		
09	DELQ PR	64502	-0-	64502	65730	2907 1 246 4	33009 2 28340 9	N	25764	25137 0		846		
10	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	62537			N	NO RPT			846		

RITCHIE FARMS				WELL #: 161H	RRCID -> 300042	COMPL. DATE 07/07/2018				TOTAL	DEPTH	7770	PERF. 8041 - 18260	
05	42780 X	7449	-0-	-35331	-0-	59 1 1097 9	6293 2	N	997	968 0		100		
06	41400 X	5632	-0-	-35768	-0-	60 1 942 9	4630 2	N	856	890 0		66		
07	42780 X	4727	-0-	-38053	-0-	51 1 1 4	3842 2 833 9	N	757	741 0		82		
08	42780 X	6094	-0-	-36686	-0-	60 1 912 9	5122 2	N	829	816 0		95		
09	41400 X	5351	-0-	-36049	-0-	51 1 794 9	4506 2	N	722	739 0		78		
10	42780 X	NO RPT	-0-	-42780	-0-			N	NO RPT			78		

ALTITO A E				WELL #: 264H	RRCID -> 300184	COMPL. DATE 03/04/2025				TOTAL	DEPTH	9157	PERF. 9505 - 19551	
05	39993 X	39993	-0-	-0-	-0-	1996 1 952 4	16985 2 20060 9	N	18236	18255 0		451		
06	37043 X	37043	-0-	-0-	-0-	2149 1 741 4	19145 2 15008 9	N	13644	13609 0		486		
07	36463 X	36463	-0-	-0-	-0-	2757 1 846 4	20994 2 11866 9	N	10787	10875 0		398		
08	33733 X	33733	-0-	-0-	-0-	2500 1 496 4	21268 2 9469 9	N	8608	8593 0		413		
09	30288 X	30288	-0-	-0-	-0-	2437 1 429 4	19995 2 7427 9	N	6752	6785 0		380		
10	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			N	NO RPT			380		

HIXON				WELL #: 19H	RRCID -> 300229	COMPL. DATE 09/08/2018				TOTAL	DEPTH	9991	PERF. 10298 - 20516	
*05	37014 X	3176	-0-	-33838	-0-	978 1 1 4	1397 2 800 9	Y	727	657 1		263		
*06	35820 X	2913	-0-	-32907	-0-	905 1 10 4	1341 2 657 9	Y	597	620 1		240		
*07	37014 X	3658	-0-	-33356	-0-	1239 1 24 4	1635 2 760 9	Y	691	670 1		261		
*08	37014 X	3823	-0-	-33191	-0-	1133 1 16 4	1879 2 795 9	Y	723	695 1		289		
09	35820 X	3413	-0-	-32407	-0-	961 1 24 4	1727 2 701 9	Y	637	665 1		261		
10	37014 X	NO RPT	-0-	-37014	-0-			Y	NO RPT			261		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 15H	ASSOCIATED RRCID -> 300230	CAPACITY COMPL. DATE 11/10/2012				TOTAL	DEPTH	9918	PERF.10181 - 14084	CNTY: KARNES			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11		33240	X	2367	-0-	-30873	-0-	613 38	1 4	1488 228	2 9	Y	207	189	1		67
*12		34348	X	1547	-0-	-32801	-0-	464 28	1 4	894 161	2 9	Y	146	199	1		14
*01		34348	X	1608	-0-	-32740	-0-	452 54	1 4	887 215	2 9	Y	195	123	1		86
*02		31024	X	1808	-0-	-29216	-0-	489 71	1 4	1077 171	2 9	Y	155	182	1		59
*03		34348	X	2548	-0-	-31800	-0-	578 126	1 4	1539 305	2 9	Y	277	258	1		78
*04		33240	X	1682	-0-	-31558	-0-	517 55	1 4	850 260	2 9	Y	236	245	1		69
*05		34348	X	1563	-0-	-32785	-0-	518 202	1 9	843	2	Y	184	197	1		56
*06		33240	X	1977	-0-	-31263	-0-	650 7	1 4	1134 186	2 9	Y	169	157	1		68
*07		34348	X	1293	-0-	-33055	-0-	467 8	1 4	697 121	2 9	Y	110	141	1		37
*08		34348	X	17	-0-	-34331	-0-	5 2	1 9	10	2	Y	2	37	1		2
*09		33240	X	1351	-0-	-31889	-0-	457 8	1 4	679 207	2 9	Y	188	106	1		84
*10		34348	X	NO RPT	-0-	-34348	-0-					Y	NO RPT				84
HIXON					WELL #:	6H	RRCID -> 300231	COMPL. DATE 10/19/2010				TOTAL	DEPTH	11648	PERF.10110 - 14204		
*11		23670	X	894	-0-	-22776	-0-	228 14	1 4	586 66	2 9	Y	60	60	1		19
*12		24459	X	397	-0-	-24062	-0-	118 7	1 4	231 41	2 9	Y	37	53	1		3
*01		24459	X	-0-	-0-	-24459	-0-	161 25	1 4	410 50	2 9	Y	-0-	3	1		-0-
*02		22092	X	646	-0-	-21446	-0-	161 25	1 4	410 50	2 9	Y	45	19	1		26
*03		24459	X	687	-0-	-23772	-0-	192 37	1 4	383 75	2 9	Y	68	70	1		24
*04		23670	X	658	-0-	-23012	-0-	204 16	1 4	357 81	2 9	Y	74	70	1		28
*05		24459	X	654	-0-	-23805	-0-	235 76	1 9	343	2	Y	69	75	1		22
*06		23670	X	499	-0-	-23171	-0-	172 2	1 4	264 61	2 9	Y	55	52	1		25
*07		24459	X	604	-0-	-23855	-0-	223 3	1 4	311 67	2 9	Y	61	62	1		24
*08		24459	X	681	-0-	-23778	-0-	222 3	1 4	384 72	2 9	Y	65	63	1		26
*09		23670	X	554	-0-	-23116	-0-	171 5	1 4	301 77	2 9	Y	70	68	1		28
*10		24459	X	NO RPT	-0-	-24459	-0-					Y	NO RPT				28

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON			//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 20H			ASSOCIATED RRCID -> 300232		CAPACITY COMPL. DATE 09/04/2018			TOTAL	DEPTH	9917	PERF.10243 - 20413	CNTY: KARNES		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	0 W	3277	-0-	3277	587366	695 1 46 4	1685 2 851 9	Y	774	788	1	240					
*12	0 W	3355	-0-	3355	590721	783 1 34 4	1701 2 837 9	Y	761	778	1	223					
*01	0 W	4802	-0-	4802	595523	1357 1 133 4	2464 2 848 9	Y	771	766	1	228					
*02	0 W	2982	-0-	2982	598505	730 1 106 4	1521 2 625 9	Y	568	575	1	221					
*03	0 W	3622	-0-	3622	602127	858 1 193 4	1604 2 967 9	Y	879	758	1	342					
*04	0 W	3469	-0-	3469	605596	867 1 92 4	1419 2 1091 9	Y	992	1085	1	249					
*05	0 W	2737	-0-	2737	608333	843 1 1 4	1219 2 674 9	Y	613	657	1	205					
*06	0 W	2918	-0-	2918	611251	864 1 9 4	1274 2 771 9	Y	701	642	1	264					
*07	0 W	2795	-0-	2795	614046	829 1 17 4	1100 2 849 9	Y	772	739	1	297					
*08	0 W	3158	-0-	3158	617204	888 1 13 4	1490 2 767 9	Y	697	717	1	277					
*09	0 W	2796	-0-	2796	620000	768 1 19 4	1288 2 721 9	Y	655	668	1	264					
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	620000			Y	NO RPT			264					
ALTITO A-1				WELL #:	193H	RRCID -> 300247	COMPL. DATE 04/12/2014			TOTAL	DEPTH	9335	PERF. 9657 - 16985				
*11	42720 X	603	-0-	-42117	-0-	54 1 10 4	18 2 521 9	Y	474	618	0	-0-					
*12	44144 X	542	-0-	-43602	-0-	23 1 1 4	11 2 507 9	Y	461	416	0	45					
*01	44144 X	487	-0-	-43657	-0-	51 1 23 4	13 2 400 9	Y	364	359	0	50					
*02	39872 X	702	-0-	-39170	-0-	75 1 23 4	42 2 562 9	Y	511	510	0	51					
*03	44144 X	869	-0-	-43275	-0-	64 1 17 4	66 2 722 9	Y	656	641	0	66					
*04	42720 X	854	-0-	-41866	-0-	33 1 5 4	24 2 792 9	Y	720	747	0	39					
*05	44144 X	712	-0-	-43432	-0-	36 1 12 4	19 2 645 9	Y	586	591	0	34					
*06	42720 X	622	-0-	-42098	-0-	44 1 3 4	29 2 546 9	Y	496	499	0	31					
*07	44144 X	649	-0-	-43495	-0-	36 1 7 4	27 2 579 9	Y	526	522	0	35					
*08	44144 X	670	-0-	-43474	-0-	105 1 9 4	104 2 452 9	Y	411	423	0	23					
*09	42720 X	589	-0-	-42131	-0-	78 1 10 4	48 2 453 9	Y	412	403	0	32					
*10	44144 X	NO RPT	-0-	-44144	-0-			Y	NO RPT			32					
ALTITO B				WELL #:	341H	RRCID -> 300338	COMPL. DATE 08/19/2025			TOTAL	DEPTH	9965	PERF.10515 - 23651				
08	0	2483	-0-	2483	2483	124 1 6 4	1440 2 913 9	N	830	322	0	508					
09	66574 X	64091	-0-	-2483	-0-	2824 1 248 4	31665 2 29354 9	N	26685	26330	0	863					
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT			863					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886													
ALTITO A				WELL #:	201H	RRCID ->	300410	COMPL. DATE	12/19/2012	TOTAL	DEPTH	9269	PERF.	9507	- 13843			
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ALTITO A 22B UNIT				WELL #:	221H	RRCID ->	300411	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL	DEPTH	9440	PERF.	9578	- 15153			
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
EOG RESOURCES, INC.				253162														
EXELCO				WELL #:	3H	RRCID ->	291136	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL	DEPTH	9086	PERF.	9305	- 15143			
05	T. A.	1414	-0-	1414	4363	1	1	461	3	Y	856	872	0	1	8		55	
						10	4	942	9									
06	T. A.	959	-0-	959	5322	1	1	392	3	Y	507	523	0	1	8		38	
						8	4	558	9									
07	6435 X	1113	-0-	-5322	-0-	1	1	322	3	Y	713	683	0	1	8		67	
						6	4	784	9									
08	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1	1	484	3	Y	797	825	0	1	8		38	
						7	4	877	9									
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1	1	368	3	Y	880	885	0				33	
						8	4	968	9									
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1	1	687	3	Y	842	836	0	1	8		38	
						9	4	926	9									
EXELCO				WELL #:	5H	RRCID ->	291137	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL	DEPTH	9074	PERF.	9197	- 15497			
05	527 N	417	-0-	-110	-0-	1	1	210	3	Y	185	193	0				12	
						2	4	204	9									
06	540 N	317	-0-	-223	-0-	157	3	2	4	Y	144	145	0				11	
						158	9											
07	620 N	280	-0-	-340	-0-	134	3	2	4	Y	131	130	0				12	
						144	9											
08	DLQ G-10	313	-0-	313	313	159	3	2	4	Y	138	143	0				7	
						152	9											
09	DLQ G-10	159	-0-	159	472	59	3	1	4	Y	90	94	0				3	
						99	9											
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	472					Y	-0-	3	0				-0-	
EXELCO				WELL #:	9H	RRCID ->	291138	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL	DEPTH	9046	PERF.	9512	- 14273			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. CORNFIELD UNIT														CNTY: KARNES	
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 253162															
WELL #: 5H RRCID -> 291143 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11901 - 16743															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE		
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	39 1	918 3	Y	236	232	0		21		
						3 4	260 9								
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	44 1	792 3	Y	231	232	0		20		
						3 4	254 9								
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	44 1	798 3	Y	226	225	0		21		
						3 4	249 9								
08	DLQ G-10	977	-0-	977	977	59 1	717 3	Y	180	185	0		16		
						3 4	198 9								
09	DLQ G-10	950	-0-	950	1927	55 1	719 3	Y	157	155	0	1 8	17		
						3 4	173 9								
10	DLQ G-10	827	-0-	827	2754	57 1	601 3	Y	152	151	0		18		
						2 4	167 9								
CORNFIELD UNIT															
WELL #: 14H RRCID -> 291144 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11691 - 18080															
05	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	78 1	2236 3	Y	602	600	0		55		
						9 4	662 9								
06	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	85 1	2300 3	Y	568	573	0		50		
						9 4	625 9								
07	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	118 1	1898 3	Y	483	488	0		45		
						6 4	531 9								
08	DLQ G-10	3224	-0-	3224	3224	70 1	2541 3	Y	551	547	0		49		
						7 4	606 9								
09	DLQ G-10	3227	-0-	3227	6451	48 1	2505 3	Y	607	589	0		67		
						6 4	668 9								
10	DLQ G-10	3135	-0-	3135	9586	44 1	2450 3	Y	577	575	0		69		
						6 4	635 9								
CUMMINGS UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 291146 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12428 - 17564															
05	899 N	736	-0-	-163	-0-	10 1	500 3	Y	203	197	0		23		
						3 4	223 9								
06	810 N	673	-0-	-137	-0-	9 1	443 3	Y	198	207	0		14		
						3 4	218 9								
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	12 1	417 3	Y	190	180	0		24		
						3 4	209 9								
08	DLQ G-10	143	-0-	143	143	13 1	6 3	Y	111	119	0		16		
						2 4	122 9								
09	DLQ G-10	543	-0-	543	686	10 1	366 3	Y	150	145	0		21		
						2 4	165 9								
10	DLQ G-10	572	-0-	572	1258	17 1	383 3	Y	154	151	0		24		
						3 4	169 9								
CORNFIELD UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 291237 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11690 - 16738															
05	930 N	715	-0-	-215	-0-	50 1	528 3	Y	123	123	0		11		
						2 4	135 9								
06	810 N	751	-0-	-59	-0-	50 1	597 3	Y	93	96	0		8		
						2 4	102 9								
07	868 N	801	-0-	-67	-0-	50 1	608 3	Y	128	124	0		12		
						2 4	141 9								
08	DLQ G-10	728	-0-	728	728	52 1	524 3	Y	136	136	0		12		
						2 4	150 9								
09	DLQ G-10	873	-0-	873	1601	51 1	627 3	Y	175	168	0		19		
						2 4	193 9								
10	DLQ G-10	844	-0-	844	2445	46 1	650 3	Y	133	136	0		16		
						2 4	146 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES		
EOG RESOURCES, INC.															
CORNFIELD UNIT															
WELL #: 10H RRCID -> 291238 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11832 PERF.11770 - 17029															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-				-0-
CORNFIELD UNIT													WELL #: 11H RRCID -> 291245 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11762 - 16910		
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	105	1	231	3	Y	84	84	0		8
						2	4	92	9						
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	106	1	282	3	Y	76	77	0		7
						1	4	84	9						
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	91	1	418	3	Y	163	155	0		15
						2	4	179	9						
08	DLQ G-10	779	-0-	779	779	87	1	530	3	Y	145	147	0		13
						2	4	160	9						
09	DLQ G-10	693	-0-	693	1472	99	1	461	3	Y	119	118	0	1 8	13
						2	4	131	9						
10	DLQ G-10	561	-0-	561	2033	93	1	337	3	Y	117	115	0	1 8	14
						2	4	129	9						
TURKEY CREEK A													WELL #: 1H RRCID -> 291704 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12454 - 17822		
05	3782 X	3571	-0-	-211	-0-	260	1	1882	3	Y	1286	1201	0	1 8	283
						14	4	1415	9						
06	3660 X	3479	-0-	-181	-0-	238	1	1805	3	Y	1294	1368	0	1 8	208
						13	4	1423	9						
07	3782 X	3613	-0-	-169	-0-	301	1	1896	3	Y	1277	1190	0	1 8	294
						11	4	1405	9						
08	DLQ G-10	4047	-0-	4047	4047	357	1	2222	3	Y	1324	1339	0	1 8	278
						12	4	1456	9						
09	DLQ G-10	3336	-0-	3336	7383	379	1	1674	3	Y	1157	1094	0	1 8	340
						10	4	1273	9						
10	DLQ G-10	5081	-0-	5081	12464	534	1	2937	3	Y	1452	1497	0	2 8	293
						13	4	1597	9						
TURKEY CREEK B													WELL #: 2H RRCID -> 291705 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12360 - 18586		
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	272	1	215	3	Y	151	142	0		33
						2	4	166	9						
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	296	1	178	3	Y	144	154	0		23
						2	4	158	9						
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	309	1	171	3	Y	141	132	0		32
						2	4	155	9						
08	DLQ G-10	785	-0-	785	785	244	1	346	3	Y	175	170	0		37
						2	4	193	9						
09	DLQ G-10	527	-0-	527	1312	182	1	142	3	Y	183	166	0		54
						2	4	201	9						
10	DLQ G-10	392	-0-	392	1704	215	1	26	3	Y	135	162	0		27
						2	4	149	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
TURKEY CREEK C														
WELL #: 3H RRCID -> 291706 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12452 - 19031														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
05	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	492	1	3511	3	Y	1320	1240	0	290
06	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	15	4	1452	9	Y	1254	1341	0	201
07	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	417	1	3487	3	Y	1360	1247	0	313
08	DLQ G-10	4387	-0-	4387	4387	14	4	1379	9	Y	1100	1181	0	231
09	DLQ G-10	3507	-0-	3507	7894	435	1	3545	3	Y	919	879	0	270
10	DLQ G-10	3761	-0-	3761	11655	13	4	1496	9	Y	1052	1109	0	212
						426	1	2740	3	Y				
						11	4	1210	9	Y				
						462	1	2025	3	Y				
						9	4	1011	9	Y				
						291	1	2304	3	Y				
						9	4	1157	9	Y				
ZION C														
WELL #: 3H RRCID -> 291708 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11911 - 16879														
05	3782 X	3277	-0-	-505	-0-	33	1	2340	3	Y	808	716	0	323
06	3600 X	3429	-0-	-171	-0-	15	4	889	9	Y	769	415	0	241
07	3658 X	3515	-0-	-143	-0-	26	1	2541	3	Y	787	762	0	266
08	DLQ G-10	3458	-0-	3458	3458	16	4	846	9	Y	759	760	0	265
09	DLQ G-10	3187	-0-	3187	6645	28	1	2608	3	Y	675	676	0	263
10	DLQ G-10	3110	-0-	3110	9755	13	4	866	9	Y	649	656	0	256
						23	1	2587	3	Y				
						13	4	835	9	Y				
						23	1	2410	3	Y				
						11	4	743	9	Y				
						26	1	2359	3	Y				
						11	4	714	9	Y				
ZION A														
WELL #: 1H RRCID -> 291713 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11696 PERF.12173 - 16671														
05	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	27	1	2224	3	Y	388	350	0	155
06	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	10	4	427	9	Y	367	199	0	115
07	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	20	1	2204	3	Y	367	358	0	124
08	DLQ G-10	2610	-0-	2610	2610	10	4	404	9	Y	361	359	0	126
09	DLQ G-10	2265	-0-	2265	4875	22	1	2241	3	Y	287	301	0	112
10	DLQ G-10	2476	-0-	2476	7351	11	4	404	9	Y	378	341	0	149
						20	1	2185	3	Y				
						8	4	397	9	Y				
						20	1	1922	3	Y				
						7	4	316	9	Y				
						21	1	2031	3	Y				
						8	4	416	9	Y				
TURKEY CREEK D														
WELL #: 4H RRCID -> 291714 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12364 PERF.12453 - 19357														
05	2666 X	2365	-0-	-301	-0-	243	1	1435	3	Y	618	579	0	136
06	2520 X	2260	-0-	-260	-0-	7	4	680	9	Y	583	624	0	94
07	2387 N	2186	-0-	-201	-0-	211	1	1401	3	Y	586	545	0	135
08	DLQ G-10	2245	-0-	2245	2245	7	4	641	9	Y	572	587	0	120
09	DLQ G-10	1864	-0-	1864	4109	232	1	1303	3	Y	525	491	0	154
10	DLQ G-10	2008	-0-	2008	6117	6	4	645	9	Y	550	593	0	111
						252	1	1358	3	Y				
						6	4	629	9	Y				
						247	1	1034	3	Y				
						5	4	578	9	Y				
						341	1	1057	3	Y				
						5	4	605	9	Y				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																													
EOG RESOURCES, INC.															//CONT.// 253162																																																											
ZION B															WELL #: 2H															RRCID -> 291736															COMPL. DATE 06/06/2019															TOTAL DEPTH 11764 PERF.12217 - 16789														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																																																					
05	1829	N	908	-0-	-921	-0-					23 1	741 3	Y	126	117	0					51																																																					
06	1080	N	960	-0-	-120	-0-					5 4	139 9																																																														
07	992	N	957	-0-	-35	-0-					16 1	800 3	Y	125	67	0		70	1		39																																																					
08	DLQ G-10		926	-0-	926		926				6 4	138 9																																																														
09	DLQ G-10		903	-0-	903		1829				17 1	770 3	Y	150	138	0					51																																																					
10	DLQ G-10		1047	-0-	1047		2876				5 4	165 9																																																														
											15 1	728 3	Y	161	156	0					56																																																					
											6 4	177 9																																																														
											14 1	678 3	Y	187	170	0					73																																																					
											5 4	206 9																																																														
											16 1	772 3	Y	230	212	0					91																																																					
											6 4	253 9																																																														
DOSSETT B															WELL #: 2H															RRCID -> 291755															COMPL. DATE 11/22/2017															TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9291 - 18829														
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-					39 1	2273 3	Y	1101	1038	0		77	1		60																																																					
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-					14 4	1211 9																																																														
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-					40 1	2227 3	Y	1145	1129	0		1	8		75																																																					
08	DLQ G-10		3729	-0-	3729		3729				15 4	1260 9																																																														
09	DLQ G-10		4111	-0-	4111		7840				68 1	2269 3	Y	1107	1093	0		1	8		88																																																					
10	DLQ G-10		4416	-0-	4416		12256				11 4	1218 9																																																														
											122 1	2287 3	Y	1188	1224	0					52																																																					
											13 4	1307 9																																																														
											41 1	2706 3	Y	1228	1160	0					120																																																					
											13 4	1351 9																																																														
											47 1	2968 3	Y	1260	1313	0					67																																																					
											15 4	1386 9																																																														
QUETZAL A															WELL #: 1H															RRCID -> 291756															COMPL. DATE 08/14/2019															TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9860 - 21444														
05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-					157 1	1532 3	Y	1180	1108	0		2	8		70																																																					
06	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-					18 4	1298 9																																																														
07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-					301 1	1931 3	Y	1034	1006	0		2	8		96																																																					
08	DLQ G-10		2743	-0-	2743		2743				16 4	1137 9																																																														
09	DLQ G-10		2582	-0-	2582		5325				245 1	2714 3	Y	782	814	0		3	8		61																																																					
10	DLQ G-10		3281	-0-	3281		8606				16 4	860 9																																																														
											206 1	1594 3	Y	846	793	0		2	8		112																																																					
											12 4	931 9																																																														
											221 1	1511 3	Y	761	731	0		3	8		139																																																					
											13 4	837 9																																																														
											249 1	1794 3	Y	1110	1118	0		3	8		128																																																					
											17 4	1221 9																																																														
QUETZAL D															WELL #: 4H															RRCID -> 291757															COMPL. DATE 08/14/2019															TOTAL DEPTH 9846 PERF. 9896 - 21583														
05	3720	X	3124	-0-	-596	-0-					243 1	1660 3	Y	1095	1206	0		1	8		65																																																					
06	3600	X	3267	-0-	-333	-0-					16 4	1205 9																																																														
07	3720	X	2392	-0-	-1328	-0-					251 1	2110 3	Y	813	802	0		1	8		75																																																					
08	DLQ G-10		2524	-0-	2524		2524				12 4	894 9																																																														
09	DLQ G-10		2379	-0-	2379		4903				277 1	1361 3	Y	677	699	0					53																																																					
10	DLQ G-10		2697	-0-	2697		7600				9 4	745 9																																																														
											140 1	1510 3	Y	785	733	0		1	8		104																																																					
											10 4	864 9																																																														
											137 1	1382 3	Y	772	733	0		1	8		142																																																					
											11 4	849 9																																																														
											170 1	1540 3	Y	885	924	0		1	8		102																																																					
											13 4	974 9																																																														

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
QUETZAL B														
WELL #: 2H RRCID -> 291758 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9898 - 21537														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	186 1	1435 3	1250 9	1250 9	Y	1136	1068 0		68
06	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	236 1	2129 3	747 9	747 9	Y	679	684 0		63
07	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	223 1	1827 3	465 9	465 9	Y	423	453 0		33
08	DLQ G-10	1361	-0-	1361	1361	199 1	609 3	547 9	547 9	Y	497	464 0		66
09	DLQ G-10	2105	-0-	2105	3466	176 1	1396 3	526 9	526 9	Y	478	455 0	1 8	88
10	DLQ G-10	2298	-0-	2298	5764	230 1	1568 3	493 9	493 9	Y	448	484 0		52
EVERGLADES B														
WELL #: 2H RRCID -> 291759 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 11194 PERF. 10554 - 18429														
05	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-			-0-
06	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-			-0-
07	3968 X	196	-0-	-3772	-0-	9 1	28 3	158 9	158 9	Y	144	130 0		14
08	DLQ G-10	1285	-0-	1285	1285	103 1	144 3	1031 9	1031 9	Y	937	879 0		72
09	DLQ G-10	2515	-0-	2515	3800	186 1	669 3	1648 9	1648 9	Y	1498	1483 0	1 8	86
10	DLQ G-10	1181	-0-	1181	4981	198 1	410 3	569 9	569 9	Y	517	571 0	1 8	31
SILVERBRITE B														
WELL #: 2H RRCID -> 291769 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9950 - 18596														
05	2139 X	273	-0-	-1866	-0-	17 1	15 3	238 9	238 9	Y	216	217 0		41
06	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	13 1	2460 3	474 9	474 9	Y	431	407 0		65
07	2201 X	1555	-0-	-646	-0-	18 1	1104 3	428 9	428 9	Y	389	379 0	1 8	74
08	DLQ G-10	2241	-0-	2241	2241	11 1	1834 3	392 9	392 9	Y	356	357 0		73
09	DLQ G-10	2151	-0-	2151	4392	13 1	1758 3	376 9	376 9	Y	342	368 0		47
10	DLQ G-10	2193	-0-	2193	6585	19 1	1747 3	422 9	422 9	Y	384	362 0		69
SILVERBRITE D														
WELL #: 4H RRCID -> 291770 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9969 - 18591														
05	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	17 1	1380 3	690 9	690 9	Y	627	580 0	1 8	119
06	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	19 1	1648 3	689 9	689 9	Y	626	649 0	1 8	95
07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	33 1	908 3	658 9	658 9	Y	598	578 0	1 8	114
08	DLQ G-10	2211	-0-	2211	2211	19 1	1547 3	638 9	638 9	Y	580	575 0		119
09	DLQ G-10	496	-0-	496	2707	30 1	26 3	436 9	436 9	Y	396	461 0		54
10	DLQ G-10	1417	-0-	1417	4124	53 1	844 3	515 9	515 9	Y	468	438 0		84

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															27135 700															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																																																	
EOG RESOURCES, INC.															//CONT.// 253162																																																																																														
STEELHEAD D															WELL #:															4H															RRCID -> 291771															COMPL. DATE 01/01/2020															TOTAL DEPTH 9894															PERF. 9888 - 20250																			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																																										
05	4495	X	3967	-0-	-528	-0-			22 1	2887 3	7 4	1051 9	Y	955	949 0	1 8			15																																																																																										
06	4380	X	3649	-0-	-731	-0-			19 1	2698 3	7 4	925 9	Y	841	841 0	1 8			14																																																																																										
07	4526	X	3481	-0-	-1045	-0-			23 1	2533 3	5 4	920 9	Y	836	835 0	1 8			14																																																																																										
08	DLQ	G-10	3733	-0-	3733	3733			12 1	2811 3	5 4	905 9	Y	823	824 0				13																																																																																										
09	DLQ	G-10	3625	-0-	3625	7358			20 1	2754 3	5 4	846 9	Y	769	764 0				18																																																																																										
10	DLQ	G-10	3867	-0-	3867	11225			23 1	2977 3	6 4	861 9	Y	783	787 0				14																																																																																										
STEELHEAD E																				WELL #:															5H															RRCID -> 291772															COMPL. DATE 01/01/2020															TOTAL DEPTH 9868															PERF. 9900 - 20193														
05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-			22 1	3213 3	7 4	1026 9	Y	933	928 0	1 8			14																																																																																										
06	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-			18 1	3169 3	6 4	836 9	Y	760	761 0	1 8			12																																																																																										
07	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-			22 1	3968 3	6 4	987 9	Y	897	893 0	1 8			15																																																																																										
08	DLQ	G-10	4936	-0-	4936	4936			12 1	3972 3	6 4	946 9	Y	860	861 0	1 8			13																																																																																										
09	DLQ	G-10	4757	-0-	4757	9693			20 1	3808 3	5 4	924 9	Y	840	832 0	1 8			20																																																																																										
10	DLQ	G-10	4868	-0-	4868	14561			21 1	3926 3	6 4	915 9	Y	832	836 0	1 8			15																																																																																										
STEELHEAD F																				WELL #:															6H															RRCID -> 291773															COMPL. DATE 01/01/2020															TOTAL DEPTH 9872															PERF. 9854 - 20150														
05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-			27 1	2526 3	9 4	1251 9	Y	1137	1132 0	1 8			17																																																																																										
06	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-			22 1	2369 3	9 4	1315 9	Y	1195	1192 0	1 8			19																																																																																										
07	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-			26 1	2924 3	7 4	1277 9	Y	1161	1160 0	1 8			19																																																																																										
08	DLQ	G-10	3854	-0-	3854	3854			15 1	2907 3	6 4	926 9	Y	842	847 0	1 8			13																																																																																										
09	DLQ	G-10	3765	-0-	3765	7619			24 1	2922 3	5 4	814 9	Y	740	734 0	1 8			18																																																																																										
10	DLQ	G-10	4086	-0-	4086	11705			28 1	2916 3	7 4	1135 9	Y	1032	1031 0	1 8			18																																																																																										
HOGAN A																				WELL #:															1H															RRCID -> 291777															COMPL. DATE 11/08/2019															TOTAL DEPTH 11994															PERF. 11854 - 20115														
05	5828	X	5183	-0-	-645	-0-			186 1	4022 3	10 4	965 9	Y	877	882 0				48																																																																																										
06	5640	X	5138	-0-	-502	-0-			137 1	4001 3	10 4	990 9	Y	900	905 0	1 8			42																																																																																										
07	5828	X	5289	-0-	-539	-0-			185 1	4098 3	8 4	998 9	Y	907	871 0	1 8			77																																																																																										
08	DLQ	G-10	6109	-0-	6109	6109			319 1	4759 3	9 4	1022 9	Y	929	933 0	1 8			72																																																																																										
09	DLQ	G-10	5739	-0-	5739	11848			268 1	4488 3	8 4	975 9	Y	886	873 0	1 8			84																																																																																										
10	DLQ	G-10	5806	-0-	5806	17654			194 1	4657 3	9 4	946 9	Y	860	855 0	1 8			88																																																																																										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC.																													
HOGAN B																													
WELL #: 2H															RRCID -> 291778														
COMPL. DATE 11/08/2019															TOTAL DEPTH 11991														
PERF.11678															- 20001														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
05	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	175	1	3303	3	Y	1000	1011	0			55													
						11	4	1100	9																				
06	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	197	1	3137	3	Y	1000	1008	0	1	8	46													
						11	4	1100	9																				
07	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	244	1	4620	3	Y	1124	1074	0	1	8	95													
						10	4	1236	9																				
08	DLQ G-10	5761	-0-	5761	5761	312	1	4464	3	Y	888	913	0	1	8	69													
						8	4	977	9																				
09	DLQ G-10	4489	-0-	4489	10250	275	1	3256	3	Y	864	850	0	1	8	82													
						8	4	950	9																				
10	DLQ G-10	5526	-0-	5526	15776	207	1	4297	3	Y	921	908	0	1	8	94													
						9	4	1013	9																				
HOGAN C															WELL #: 3H														
RRCID -> 291779															COMPL. DATE 11/08/2019														
TOTAL DEPTH 12016															PERF.11760 - 19894														
05	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	245	1	3478	3	Y	1123	1122	0	2	8	62													
						16	4	1235	9																				
06	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	266	1	3357	3	Y	1080	1090	0	2	8	50													
						15	4	1188	9																				
07	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	250	1	3301	3	Y	1113	1067	0	2	8	94													
						13	4	1224	9																				
08	DLQ G-10	4944	-0-	4944	4944	337	1	3385	3	Y	1099	1107	0	1	8	85													
						13	4	1209	9																				
09	DLQ G-10	4608	-0-	4608	9552	355	1	3062	3	Y	1071	1053	0	1	8	102													
						13	4	1178	9																				
10	DLQ G-10	5292	-0-	5292	14844	256	1	3716	3	Y	1187	1166	0	1	8	122													
						14	4	1306	9																				
FARNER C															WELL #: 3H														
RRCID -> 291780															COMPL. DATE 12/14/2018														
TOTAL DEPTH 11883															PERF.11058 - 17536														
05	4619 X	3859	-0-	-760	-0-	84	1	2910	3	Y	771	798	0	1	8	172													
						17	4	848	9																				
06	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	108	1	3237	3	Y	816	849	0	1	8	138													
						17	4	898	9																				
07	4619 X	3851	-0-	-768	-0-	91	1	2947	3	Y	726	681	0	1	8	182													
						14	4	799	9																				
08	DLQ G-10	3796	-0-	3796	3796	78	1	2850	3	Y	776	802	0	1	8	155													
						14	4	854	9																				
09	DLQ G-10	3179	-0-	3179	6975	82	1	2362	3	Y	658	496	0	1	8	316													
						11	4	724	9																				
10	DLQ G-10	3619	-0-	3619	10594	79	1	2768	3	Y	691	684	0	1	8	322													
						12	4	760	9																				
ARCHES B															WELL #: 2H														
RRCID -> 291781															COMPL. DATE 09/16/2019														
TOTAL DEPTH 11584															PERF.11550 - 19979														
05	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	55	1	1682	3	Y	864	843	0	1	8	58													
						10	4	950	9																				
06	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	30	1	1663	3	Y	804	827	0	1	8	34													
						8	4	884	9																				
07	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	26	1	1626	3	Y	857	827	0			64													
						6	4	943	9																				
08	DLQ G-10	2791	-0-	2791	2791	27	1	1691	3	Y	969	955	0			78													
						7	4	1066	9																				
09	DLQ G-10	2564	-0-	2564	5355	27	1	1628	3	Y	821	840	0			59													
						6	4	903	9																				
10	DLQ G-10	2652	-0-	2652	8007	15	1	1607	3	Y	928	920	0			67													
						9	4	1021	9																				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.																	
NNJ COHO B																	
WELL #: 2H RRCID -> 291786 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9763 - 18560																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1 1	185	3 3	Y	111	109	0			13
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	254	1 1	4	3 3	Y	66	74	0			5
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	328	1 1	5	3 3	Y	96	94	0			7
08	DLQ G-10	421	-0-	421	421	421	339	1 1	8	3 3	Y	66	64	0			9
09	DLQ G-10	264	-0-	264	685	685	206	1 1	3	3 3	Y	49	39	0			19
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	685	685	1	4	54	9	Y	-0-					19
FARNER A													WELL #: 1H RRCID -> 291790 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 11248 - 16775				
05	3813 X	2937	-0-	-876	-0-	-0-	149	1 1	2246	3 3	Y	482	475	0			108
06	3330 X	2924	-0-	-406	-0-	-0-	152	1 1	2282	3 3	Y	435	469	0			74
07	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1 1	2287	3 3	Y	431	397	0			108
08	DLQ G-10	2718	-0-	2718	2718	2718	115	1 1	2132	3 3	Y	419	443	0			84
09	DLQ G-10	2598	-0-	2598	5316	5316	102	1 1	2040	3 3	Y	406	295	0			195
10	DLQ G-10	2732	-0-	2732	8048	8048	101	1 1	2123	3 3	Y	454	437	0			212
FARNER B													WELL #: 2H RRCID -> 291793 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 11218 - 16979				
05	4154 X	3387	-0-	-767	-0-	-0-	79	1 1	2660	3 3	Y	576	570	0			129
06	3930 X	3284	-0-	-646	-0-	-0-	95	1 1	2591	3 3	Y	533	572	0			90
07	3999 X	3307	-0-	-692	-0-	-0-	86	1 1	2630	3 3	Y	527	485	0			132
08	DLQ G-10	3427	-0-	3427	3427	3427	70	1 1	2752	3 3	Y	540	564	0			108
09	DLQ G-10	3486	-0-	3486	6913	6913	56	1 1	2849	3 3	Y	519	377	0	1	8	249
10	DLQ G-10	3682	-0-	3682	10595	10595	56	1 1	3075	3 3	Y	492	511	0	1	8	229
NNJ COHO D													WELL #: 4H RRCID -> 291794 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9805 - 18514				
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1 1	706	3 3	Y	509	520	0			60
06	2070 N	1989	-0-	-81	-0-	-0-	337	1 1	808	3 3	Y	758	760	0	1	8	57
07	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	-0-	347	1 1	999	3 3	Y	690	697	0	1	8	49
08	DLQ G-10	3259	-0-	3259	3259	3259	385	1 1	2086	3 3	Y	708	664	0	1	8	92
09	DLQ G-10	2017	-0-	2017	5276	5276	290	1 1	1281	3 3	Y	400	339	0			153
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5276	5276	6	4	440	9	Y	-0-					153

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162									
PINNACLES A				WELL #:		1H	RRCID -> 291795	COMPL. DATE 01/01/2019	TOTAL DEPTH 11199	PERF.10773	- 18849		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
05	6231 X	5150	-0-	-1081	-0-	26 1	4010 3	Y	1000	974 0	2 8		127
						14 4	1100 9						
06	6030 X	4867	-0-	-1163	-0-	17 1	3762 3	Y	978	1009 0	2 8		94
						12 4	1076 9						
07	6231 X	4623	-0-	-1608	-0-	28 1	3488 3	Y	996	979 0	1 8		110
						11 4	1096 9						
08	DLQ G-10	4413	-0-	4413	4413	17 1	3322 3	Y	967	949 0	1 8		127
						10 4	1064 9						
09	DLQ G-10	4204	-0-	4204	8617	18 1	3260 3	Y	833	853 0	2 8		105
						10 4	916 9						
10	DLQ G-10	4192	-0-	4192	12809	20 1	3227 3	Y	849	867 0	1 8		86
						11 4	934 9						

SILVERBRITE C				WELL #:		3H	RRCID -> 291805	COMPL. DATE 07/03/2019	TOTAL DEPTH 9939	PERF. 9976	- 18656		
05	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	17 1	2290 3	Y	858	763 0			162
						10 4	944 9						
06	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	17 1	2974 3	Y	659	720 0	1 8		100
						8 4	725 9						
07	2883 X	2185	-0-	-698	-0-	28 1	1600 3	Y	501	505 0	1 8		95
						6 4	551 9						
08	DLQ G-10	3349	-0-	3349	3349	16 1	2806 3	Y	474	471 0	1 8		97
						6 4	521 9						
09	DLQ G-10	2713	-0-	2713	6062	15 1	2297 3	Y	360	408 0			49
						5 4	396 9						
10	DLQ G-10	2844	-0-	2844	8906	26 1	2230 3	Y	528	482 0	1 8		94
						7 4	581 9						

SILVERBRITE A				WELL #:		1H	RRCID -> 291806	COMPL. DATE 07/03/2019	TOTAL DEPTH 9948	PERF.10036	- 18660		
05	2883 X	1974	-0-	-909	-0-	17 1	1672 3	Y	255	230 0			48
						4 4	281 9						
06	2790 X	2735	-0-	-55	-0-	13 1	2143 3	Y	521	490 0			79
						6 4	573 9						
07	2852 X	1722	-0-	-1130	-0-	23 1	1186 3	Y	462	453 0			88
						5 4	508 9						
08	DLQ G-10	3081	-0-	3081	3081	14 1	2614 3	Y	407	412 0			83
						5 4	448 9						
09	DLQ G-10	3271	-0-	3271	6352	17 1	2785 3	Y	423	448 0			58
						4 4	465 9						
10	DLQ G-10	3186	-0-	3186	9538	25 1	2734 3	Y	384	373 0			69
						5 4	422 9						

RANGERS B				WELL #:		2H	RRCID -> 291807	COMPL. DATE 03/13/2019	TOTAL DEPTH 9258	PERF. 9152	- 22674		
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	292 1	89 3	Y	700	662 1	1 8		104
						12 4	770 9						
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	260 1	108 3	Y	738	742 1	1 8		99
						12 4	812 9						
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	268 1	55 3	Y	782	762 1	1 8		118
						11 4	860 9						
08	DLQ G-10	985	-0-	985	985	259 1	11 3	Y	641	701 1	1 8		57
						10 4	705 9						
09	DLQ G-10	733	-0-	733	1718	163 1	50 3	Y	466	412 1	1 8		110
						7 4	513 9						
10	DLQ G-10	1006	-0-	1006	2724	186 1	79 3	Y	664	672 1	1 8		101
						11 4	730 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)																
EOG RESOURCES, INC.																
MANGROVE A																
WELL #: 1H RRCID -> 291808 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11702 PERF. 11920 - 18982																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	211 7	1 4	2503 524	3 9	Y	476	487 0	1 8			28
06	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	247 6	1 4	1750 484	3 9	Y	440	440 0	1 8			27
07	2604 X	2455	-0-	-149	-0-	230 6	1 4	1656 563	3 9	Y	512	490 0				49
08	DLQ G-10	2525	-0-	2525	2525	281 5	1 4	1666 573	3 9	Y	521	530 0				40
09	DLQ G-10	2200	-0-	2200	4725	301 6	1 4	1242 651	3 9	Y	592	597 0	1 8			34
10	DLQ G-10	2489	-0-	2489	7214	324 5	1 4	1673 487	3 9	Y	443	449 0	1 8			27

SCKEYE D																
WELL #: 4H RRCID -> 291809 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9868 - 21418																
05	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	19 14	1 4	2612 1069	3 9	Y	972	964 0	1 8			20
06	3000 N	3726	-0-	726	726	2611 1101	3 9	14 4		Y	1001	1006 0	1 8			14
07	3935 X	3209	-0-	-726	-0-	72 9	1 4	2349 779	3 9	Y	708	698 0	2 8			22
08	DLQ G-10	3147	-0-	3147	3147	30 10	1 4	2139 968	3 9	Y	880	849 0				53
09	DLQ G-10	3591	-0-	3591	6738	3 12	1 4	2417 1159	3 9	Y	1054	1061 0	1 8			45
10	DLQ G-10	4221	-0-	4221	10959	40 14	1 4	3101 1066	3 9	Y	969	947 0	1 8			66

DOBBY E																
WELL #: 5H RRCID -> 291811 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 10178 - 21366																
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	214 8	1 4	197 851	3 9	Y	774	755 0	1 8			85
06	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	268 13	1 4	441 1484	3 9	Y	1349	1319 0	2 8			113
07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	332 8	1 4	201 1046	3 9	Y	951	970 0	1 8			93
08	DLQ G-10	2792	-0-	2792	2792	360 11	1 4	1296 1125	3 9	Y	1023	1018 0	1 8			97
09	DLQ G-10	2292	-0-	2292	5084	327 9	1 4	960 996	3 9	Y	905	906 0	1 8			95
10	DLQ G-10	2642	-0-	2642	7726	227 11	1 4	1460 944	3 9	Y	858	888 0	2 8			63

SCKEYE E																
WELL #: 5H RRCID -> 291812 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9655 - 22387																
05	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	23 23	1 4	2912 1846	3 9	Y	1678	1661 0	1 8			34
06	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	2775 1672	3 9	20 4		Y	1520	1532 0	1 8			21
07	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	91 14	1 4	2848 1322	3 9	Y	1202	1183 0	2 8			38
08	DLQ G-10	3918	-0-	3918	3918	36 15	1 4	2387 1480	3 9	Y	1345	1301 0	1 8			81
09	DLQ G-10	4329	-0-	4329	8247	3 16	1 4	2855 1455	3 9	Y	1323	1346 0	1 8			57
10	DLQ G-10	4192	-0-	4192	12439	58 16	1 4	2965 1153	3 9	Y	1048	1032 0	2 8			71

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
DOBBY B		WELL #:		2H		RRCID -> 291814		COMPL. DATE 10/29/2018		TOTAL DEPTH 10356		PERF.10210 - 22321			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	195	1 7 4	744	3 9	Y	606	622	0		66
06	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	184	1 7 4	615	3 9	Y	551	571	0		46
07	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	173	1 7 4	535	3 9	Y	686	665	0		67
08	DLQ G-10	2348	-0-	2348	2348	174	1 9 4	1380	3 9	Y	714	712	0	1 8	68
09	DLQ G-10	2041	-0-	2041	4389	191	1 8 4	1106	3 9	Y	669	666	0	1 8	70
10	DLQ G-10	1960	-0-	1960	6349	196	1 9 4	1070	3 9	Y	623	646	0	1 8	46
SCKEYE B		WELL #:		2H		RRCID -> 291846		COMPL. DATE 06/26/2019		TOTAL DEPTH 9551		PERF. 9904 - 18941			
05	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	28	1 5 4	1301	3 9	Y	618	610	0	1 8	14
06	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	31	1 5 4	976	3 9	Y	527	530	0	1 8	10
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	21	1 3 4	539	3 9	Y	338	339	0		9
08	DLQ G-10	1300	-0-	1300	1300	21	1 3 4	766	3 9	Y	464	461	0		12
09	DLQ G-10	1134	-0-	1134	2434	17	1 3 4	650	3 9	Y	422	426	0		8
10	DLQ G-10	1822	-0-	1822	4256	19	1 4 4	1243	3 9	Y	505	502	0	1 8	10
SCKEYE C		WELL #:		3H		RRCID -> 291853		COMPL. DATE 06/26/2019		TOTAL DEPTH 9614		PERF.10033 - 19964			
05	2728 X	527	-0-	-2201	-0-	21	1 3 4	44	3 9	Y	417	415	0	1 8	9
06	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	30	1 6 4	2007	3 9	Y	808	801	0	1 8	15
07	2728 X	2211	-0-	-517	-0-	31	1 4 4	1397	3 9	Y	708	704	0		19
08	DLQ G-10	1007	-0-	1007	1007	24	1 4 4	230	3 9	Y	681	683	0		17
09	DLQ G-10	3452	-0-	3452	4459	34	1 7 4	2087	3 9	Y	1204	1198	0		23
10	DLQ G-10	469	-0-	469	4928	29	1 3 4	34	3 9	Y	366	382	0		7
SCKEYE A		WELL #:		1H		RRCID -> 291900		COMPL. DATE 06/26/2019		TOTAL DEPTH 9634		PERF. 9964 - 17882			
05	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	14	1 5 4	1826	3 9	Y	587	578	0	2 8	13
06	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	16	1 5 4	1870	3 9	Y	540	542	0	1 8	10
07	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	19	1 4 4	2077	3 9	Y	569	564	0		15
08	DLQ G-10	2733	-0-	2733	2733	20	1 4 4	2100	3 9	Y	554	554	0	1 8	14
09	DLQ G-10	2836	-0-	2836	5569	18	1 4 4	2203	3 9	Y	555	558	0		11
10	DLQ G-10	2335	-0-	2335	7904	18	1 4 4	1727	3 9	Y	533	532	0	1 8	11

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
BIG BEND A														
WELL #: 1H RRCID -> 292360 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11339 - 19898														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	8463 X	6851	-0-	-1612	-0-	22	1	5729	3	Y	985	1006	0	138
06	8040 X	6931	-0-	-1109	-0-	16	4	1084	9					
07	7626 X	6541	-0-	-1085	-0-	21	1	5840	3	Y	958	948	0	147
08	DLQ G-10	6653	-0-	6653	6653	16	4	1054	9					
09	DLQ G-10	6123	-0-	6123	12776	22	1	5502	3	Y	912	888	0	170
10	DLQ G-10	5684	-0-	5684	18460	14	4	1003	9					
						21	1	5629	3	Y	900	879	0	190
						13	4	990	9					
						22	1	5135	3	Y	867	883	0	173
						12	4	954	9					
						19	1	4819	3	Y	758	807	0	123
						12	4	834	9					
TORTUGA A														
WELL #: 1H RRCID -> 292373 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12100 - 22076														
05	11580 X	11580	-0-	-0-	-0-	210	1	8516	3	Y	2569	2555	0	291
06	9870 X	5333	-0-	-4537	-0-	28	4	2826	9					
07	10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-	109	1	4069	3	Y	1038	1135	0	145
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	13	4	1142	9			1	8	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			145
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			145
										Y	-0-			145
TORTUGA B														
WELL #: 2H RRCID -> 292374 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12021 - 21932														
05	9734 X	9646	-0-	-88	-0-	247	1	7393	3	Y	1802	1785	0	204
06	9420 X	4461	-0-	-4959	-0-	24	4	1982	9					
07	9734 X	-0-	-0-	-9734	-0-	111	1	3442	3	Y	816	869	0	114
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	4	898	9					
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			114
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			114
										Y	-0-			114
TORTUGA C														
WELL #: 3H RRCID -> 292375 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12138 - 22142														
05	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	270	1	6482	3	Y	1773	1758	0	201
06	7650 X	4324	-0-	-3326	-0-	23	4	1950	9					
07	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-	139	1	3089	3	Y	986	1005	0	138
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	11	4	1085	9			1	8	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			138
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			138
										Y	-0-			138
BIG BEND B														
WELL #: 2H RRCID -> 292378 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11318 - 19965														
05	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	26	1	4849	3	Y	931	954	0	130
06	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	15	4	1024	9					
07	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	26	1	4994	3	Y	938	923	0	144
08	DLQ G-10	6099	-0-	6099	6099	16	4	1032	9					
09	DLQ G-10	6330	-0-	6330	12429	26	1	4792	3	Y	889	866	0	166
10	DLQ G-10	6333	-0-	6333	18762	14	4	978	9					
						25	1	4990	3	Y	974	934	0	205
						13	4	1071	9					
						25	1	5045	3	Y	1133	1111	0	226
						14	4	1246	9					
						28	1	5310	3	Y	892	972	0	145
						14	4	981	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
CUMMINGS UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 292423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12450 - 17675														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		M		CODE		CODE	
05	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	16	1	1739	3	Y	541	532	0	61
						8	4	595	9					
06	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	13	1	1746	3	Y	514	538	0	37
						8	4	565	9					
07	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	17	1	1522	3	Y	514	486	0	65
						7	4	565	9					
08	DLQ G-10	2345	-0-	2345	2345	14	1	1787	3	Y	488	484	0	69
						7	4	537	9					
09	DLQ G-10	1861	-0-	1861	4206	13	1	1329	3	Y	465	468	0	66
						7	4	512	9					
10	DLQ G-10	3281	-0-	3281	7487	21	1	2663	3	Y	535	518	0	83
						8	4	589	9					
NAYLOR JONES UNIT 81														
WELL #: 6H RRCID -> 292424 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9868 - 17584														
05	4557 X	4538	-0-	-19	-0-	16	1	2714	3	Y	1620	1605	0	266
						26	4	1782	9					
06	4410 X	4041	-0-	-369	-0-	15	1	2354	3	Y	1498	1536	0	227
						24	4	1648	9					
07	4557 X	4083	-0-	-474	-0-	22	1	2789	3	Y	1140	1247	0	119
						18	4	1254	9					
08	DLQ G-10	3570	-0-	3570	3570	18	1	2306	3	Y	1118	1121	0	115
						16	4	1230	9					
09	DLQ G-10	3723	-0-	3723	7293	22	1	3049	3	Y	583	597	0	100
						11	4	641	9					
10	DLQ G-10	3163	-0-	3163	10456	19	1	2644	3	Y	445	483	0	62
						10	4	490	9					
NAYLOR JONES UNIT 51														
WELL #: 1H RRCID -> 292436 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10268 - 17349														
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	3	1	999	3	Y	128	130	0	10
						3	4	141	9					
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	872	3	3	4	Y	234	215	0	29
						257	9							
07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1393	3	5	4	Y	410	413	0	26
						451	9							
08	DLQ G-10	1638	-0-	1638	1638	6	1	1232	3	Y	359	349	0	35
						5	4	395	9					
09	DLQ G-10	1171	-0-	1171	2809	32	1	916	3	Y	200	208	0	27
						3	4	220	9					
10	DLQ G-10	1572	-0-	1572	4381	9	1	1148	3	Y	365	374	0	17
						13	4	402	9					
YELLOWFIN A														
WELL #: 1H RRCID -> 292442 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9087 - 17696														
05	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	1	1	1709	3	Y	601	592	0	19
						6	4	661	9					
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	9	1	892	3	Y	415	417	0	16
						4	4	457	9					
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	9	1	42	3	Y	312	319	0	9
						2	4	343	9					
08	DLQ G-10	511	-0-	511	511	8	1	67	3	Y	394	386	0	17
						3	4	433	9					
09	DLQ G-10	366	-0-	366	877	8	1	42	3	Y	285	293	0	9
						2	4	314	9					
10	DLQ G-10	555	-0-	555	1432	9	1	56	3	Y	443	434	0	18
						3	4	487	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162													
NAYLOR JONES UNIT 81			WELL #:		3H	RRCID -> 292450		COMPL. DATE 03/05/2019		TOTAL	DEPTH	9554	PERF.	9755	-	17517		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-			18 9	1 4	3132 364	3 9	Y	331	326 0				54
06	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-			17 9	1 4	2887 334	3 9	Y	304	312 0				46
07	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-			19 6	1 4	1960 260	3 9	Y	236	257 0				25
08	DLQ G-10	1177	-0-	1177	1177			15 9	1 4	705 448	3 9	Y	407	390 0				42
09	DLQ G-10	1733	-0-	1733	2910			15 12	1 4	429 1277	3 9	Y	1161	1003 0				200
10	DLQ G-10	1311	-0-	1311	4221			14 12	1 4	88 1197	3 9	Y	1088	1135 0				153
NAYLOR JONES UNIT 54			WELL #:		1H	RRCID -> 292451		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL	DEPTH	10098	PERF.	10271	-	17357		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42							Y	-0-	2 1				-0-
06	14B2 EXT	-0- 2	-0-	-0- 2	44			2	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0- 1	-0-	-0- 1	45			1	3			Y	-0-					-0-
09	45 X	-0-	-0-	-0- 45	-0-							Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
NAYLOR JONES UNIT 81			WELL #:		4H	RRCID -> 292453		COMPL. DATE 03/05/2019		TOTAL	DEPTH	9557	PERF.	9748	-	17299		
05	3720 X	3394	-0-	-326	-0-			16 9	1 4	3031 338	3 9	Y	307	310 0		1 8		50
06	3600 X	3122	-0-	-478	-0-			16 7	1 4	2866 233	3 9	Y	212	229 0		1 8		32
07	3441 X	2337	-0-	-1104	-0-			15 4	1 4	2184 134	3 9	Y	122	140 0		1 8		13
08	DLQ G-10	2135	-0-	2135	2135			11 6	1 4	1768 350	3 9	Y	318	297 0		1 8		33
09	DLQ G-10	2666	-0-	2666	4801			14 8	1 4	2208 436	3 9	Y	396	361 0				68
10	DLQ G-10	2719	-0-	2719	7520			15 9	1 4	2208 487	3 9	Y	443	449 0				62
NAYLOR JONES UNIT 81			WELL #:		5H	RRCID -> 292454		COMPL. DATE 03/05/2019		TOTAL	DEPTH	9560	PERF.	9764	-	17369		
05	1271 N	1250	-0-	-21	-0-			9 9	1 4	663 569	3 9	Y	517	513 0		1 8		85
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-			9 8	1 4	661 438	3 9	Y	398	422 0		1 8		60
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-			13 9	1 4	485 593	3 9	Y	539	542 0		1 8		56
08	DLQ G-10	602	-0-	602	602			9 7	1 4	27 559	3 9	Y	508	511 0		1 8		52
09	DLQ G-10	1684	-0-	1684	2286			14 7	1 4	1252 411	3 9	Y	374	362 0				64
10	DLQ G-10	1877	-0-	1877	4163			16 8	1 4	1432 421	3 9	Y	383	393 0				54

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. RUSSELL UNIT														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 253162 WELL #: 3H RRCID -> 292455 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11622 PERF.12284 - 17778														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
05	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	12 14	1 4	4973 1088	3 9	Y	989	968 0	1 8	29
06	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	6 10	1 4	2739 923	3 9	Y	839	836 0		32
07	3007 X	1886	-0-	-1121	-0-	2 5	1 4	1036 843	3 9	Y	766	771 0		27
08	DLQ G-10	1229	-0-	1229	1229	456 770	3 9	3	4	Y	700	701 0		26
09	DLQ G-10	2524	-0-	2524	3753	1 6	1 4	1680 837	3 9	Y	761	753 0		34
10	DLQ G-10	2554	-0-	2554	6307	5 7	1 4	1717 825	3 9	Y	750	748 0		36

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 4H RRCID -> 292456 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10089 - 17614														
05	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	2774 697	3 9	9	4	Y	634	680 1	1 8	143
06	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	2908 622	3 9	9	4	Y	565	559 1	1 8	148
07	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	2817 609	3 9	8	4	Y	554	527 1		175
08	DLQ G-10	3604	-0-	3604	3604	2966 630	3 9	8	4	Y	573	626 1	1 8	121
09	DLQ G-10	3411	-0-	3411	7015	2834 570	3 9	7	4	Y	518	465 1		174
10	DLQ G-10	3470	-0-	3470	10485	2880 583	3 9	7	4	Y	530	531 1	1 8	172

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 2H RRCID -> 292457 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10031 PERF.10126 - 17709														
05	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1441 373	3 9	5	4	Y	339	310 1		77
06	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	1744 426	3 9	7	4	Y	387	362 1	1 8	101
07	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	1632 415	3 9	6	4	Y	377	359 1		119
08	DLQ G-10	2221	-0-	2221	2221	1809 407	3 9	5	4	Y	370	411 1		78
09	DLQ G-10	2271	-0-	2271	4492	1867 399	3 9	5	4	Y	363	318 1	1 8	122
10	DLQ G-10	2387	-0-	2387	6879	1977 393	3 9	17	4	Y	357	363 1		116

NAYLOR JONES UNIT 50 WELL #: 1H RRCID -> 292461 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10614 - 17426														
05	3410 X	2752	-0-	-658	-0-	34 7	1 4	2205 506	3 9	Y	460	496 0		60
06	3300 X	2998	-0-	-302	-0-	150 8	1 4	2386 454	3 9	Y	413	383 0		90
07	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	192 6	1 4	2884 458	3 9	Y	416	426 0		80
08	DLQ G-10	4043	-0-	4043	4043	213 6	1 4	3362 462	3 9	Y	420	444 0	1 8	55
09	DLQ G-10	3796	-0-	3796	7839	157 7	1 4	3180 452	3 9	Y	411	373 0		93
10	DLQ G-10	3708	-0-	3708	11547	3249 453	3 9	6	4	Y	412	454 0		51

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
NAYLOR JONES UNIT 53														
WELL #: 1H RRCID -> 292462 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10292 - 17024														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	13	1	8115	3	N	900	945	1	536
						13	4	990	9					
06	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	10	1	7705	3	N	773	927	1	380
						13	4	850	9					
07	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	7	1	7923	3	N	798	746	1	430
						12	4	878	9					
08	8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	7781	3	10	4	N	732	666	1	494
						805	9							
09	8280 X	7368	-0-	-912	-0-	6714	3	7	4	N	588	376	1	705
						647	9							
10	8556 X	6846	-0-	-1710	-0-	6158	3	8	4	N	618	940	1	383
						680	9							
YELLOWFIN B														
WELL #: 2H RRCID -> 292477 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9076 - 17675														
05	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	1	1	2655	3	Y	1163	1152	0	36
						12	4	1279	9					
06	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	17	1	3068	3	Y	1168	1158	0	45
						12	4	1285	9					
07	899 X	224	-0-	-675	-0-	5	1	129	3	Y	81	124	0	2
						1	4	89	9					
08 DLQ G-10		110	-0-	110	110	13	1	13	3	Y	75	74	0	3
						1	4	83	9					
09 DLQ G-10		1534	-0-	1534	1644	15	1	229	3	Y	1166	1130	0	38
						7	4	1283	9					
10 DLQ G-10		4118	-0-	4118	5762	27	1	2529	3	Y	1408	1388	0	56
						13	4	1549	9					
RUSSELL UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 292508 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11695 PERF.12391 - 17911														
05	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	11	1	1811	3	Y	573	575	0	17
						8	4	630	9					
06	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	9	1	1737	3	Y	487	484	0	19
						7	4	536	9					
07	2263 N	1991	-0-	-272	-0-	4	1	1447	3	Y	485	486	0	17
						6	4	534	9					
08 DLQ G-10		2238	-0-	2238	2238	1748	3	5	4	Y	441	441	0	16
						485	9							
09 DLQ G-10		1989	-0-	1989	4227	2	1	1497	3	Y	441	437	0	19
						5	4	485	9					
10 DLQ G-10		1970	-0-	1970	6197	8	1	1471	3	Y	441	438	0	21
						6	4	485	9					
NAYLOR JONES UNIT 54														
WELL #: 3H RRCID -> 292509 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10119 - 17655														
05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	996	3	7	4	Y	458	486	1	103
						504	9							
06	1650 N	1085	-0-	-565	-0-	650	3	7	4	Y	389	389	1	102
						428	9							
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	759	3	7	4	Y	443	405	1	140
						487	9							
08 DLQ G-10		1109	-0-	1109	1109	664	3	6	4	Y	399	454	1	84
						439	9							
09 DLQ G-10		1157	-0-	1157	2266	704	3	6	4	Y	406	353	1	136
						447	9							
10 DLQ G-10		1300	-0-	1300	3566	842	3	6	4	Y	411	413	1	133
						452	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EOG RESOURCES, INC.															
NAYLOR JONES UNIT 185															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 253162															
WELL #: 1H RRCID -> 292525 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9936 - 16666															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3193 X	2764	-0-	-429	-0-	67	1	1818	3	Y	781	841	0		112
						20	4	859	9						
06	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	55	1	2284	3	Y	692	668	0		136
						19	4	761	9						
07	3100 X	2667	-0-	-433	-0-	76	1	1919	3	Y	596	640	0		92
						16	4	656	9						
08	DLQ G-10	2464	-0-	2464	2464	29	1	1718	3	Y	638	598	0		132
						15	4	702	9						
09	DLQ G-10	2026	-0-	2026	4490	13	1	1313	3	Y	625	595	0		162
						12	4	688	9						
10	DLQ G-10	1818	-0-	1818	6308	13	1	1185	3	Y	551	579	0		134
						14	4	606	9						
ACADIA C															
WELL #: 3H RRCID -> 292528 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 11955 - 18512															
05	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	55	1	1485	3	Y	550	532	0	1 8	125
						9	4	605	9						
06	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	89	1	1369	3	Y	521	560	0	1 8	85
						9	4	573	9						
07	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	83	1	1409	3	Y	507	482	0	1 8	109
						8	4	558	9						
08	DLQ G-10	2053	-0-	2053	2053	95	1	1400	3	Y	500	512	0		97
						8	4	550	9						
09	DLQ G-10	1875	-0-	1875	3928	109	1	1216	3	Y	494	484	0		107
						7	4	543	9						
10	DLQ G-10	1924	-0-	1924	5852	75	1	1301	3	Y	493	488	0	1 8	111
						6	4	542	9						
NAYLOR JONES UNIT 185															
WELL #: 3H RRCID -> 292532 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 10096 - 19961															
05	5053 X	4920	-0-	-133	-0-	256	1	3803	3	Y	769	795	0	1 8	110
						15	4	846	9						
06	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	203	1	4225	3	Y	769	727	0	1 8	151
						16	4	846	9						
07	5053 X	4953	-0-	-100	-0-	205	1	3994	3	Y	674	721	0		104
						13	4	741	9						
08	DLQ G-10	5203	-0-	5203	5203	176	1	4169	3	Y	767	712	0	1 8	158
						14	4	844	9						
09	DLQ G-10	4354	-0-	4354	9557	155	1	3514	3	Y	612	612	0		158
						12	4	673	9						
10	DLQ G-10	4136	-0-	4136	13693	131	1	3300	3	Y	629	634	0		153
						13	4	692	9						
CUMMINGS UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 292541 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 12335 - 17324															
05	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	12	1	1769	3	Y	393	386	0		44
						7	4	432	9						
06	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	9	1	2288	3	Y	434	447	0		31
						8	4	477	9						
07	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	14	1	3035	3	Y	442	417	0		56
						7	4	486	9						
08	DLQ G-10	2565	-0-	2565	2565	9	1	2076	3	Y	431	426	0		61
						6	4	474	9						
09	DLQ G-10	2458	-0-	2458	5023	10	1	1976	3	Y	424	425	0		60
						6	4	466	9						
10	DLQ G-10	2296	-0-	2296	7319	17	1	1814	3	Y	417	412	0		65
						6	4	459	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
HULK B		WELL #:		2H	RRCID -> 292555	COMPL. DATE 01/03/2022	TOTAL	DEPTH 11821	PERF.11060	-	22392					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	6665 X	6641	-0-	-24	-0-	40	1 1385	5202 3 1385	3 9	Y	1259	1314	0 1 8	77		
06	6450 X	6144	-0-	-306	-0-	36	1 1293	4802 3 1293	3 9	Y	1175	1165	0 1 8	86		
07	6665 X	6331	-0-	-334	-0-	33	1 1372	4915 3 1372	3 9	Y	1247	1246	0 1 8	86		
08	DLQ G-10	5692	-0-	5692	5692	37	1 1495	4495 3 1495	3 9	Y	1045	1044	0 1 8	86		
09	DLQ G-10	5347	-0-	5347	11039	10	4 1150	4221 3 1150	9	Y	985	971	0	100		
10	DLQ G-10	5427	-0-	5427	16466	33	1 1084	4222 3 1084	3 9	Y	1057	1067	0	90		
NAYLOR JONES UNIT 80				WELL #:	3H	RRCID -> 292557	COMPL. DATE 04/01/2019	TOTAL	DEPTH 9498	PERF. 9785	-	17440				
05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	18	1 667	977 3 667	3 9	Y	606	646	0 1 8	48		
06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	16	1 694	1333 3 694	3 9	Y	631	624	0 1 8	54		
07	3100 N	4011	-0-	911	911	17	1 914	3071 3 914	3 9	Y	831	811	0 1 8	73		
08	DLQ G-10	4042	-0-	4042	4953	3252	3 780	10 4 780	4 9	Y	709	684	0 1 8	97		
09	DLQ G-10	3462	-0-	3462	8415	2708	3 745	9 4 745	4 9	Y	677	665	0 1 8	108		
10	DLQ G-10	2742	-0-	2742	11157	3	1 8	2107 3 624	3 9	Y	567	604	0 1 8	70		
NAYLOR JONES UNIT 80				WELL #:	4H	RRCID -> 292558	COMPL. DATE 04/01/2019	TOTAL	DEPTH 9437	PERF. 9817	-	17447				
05	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	11	1 747	1466 3 747	3 9	Y	679	701	0 1 8	54		
06	3000 N	3073	-0-	73	73	11	1 734	2318 3 734	3 9	Y	667	663	0 1 8	57		
07	3100 N	3800	-0-	700	773	12	1 666	3114 3 666	3 9	Y	605	608	0 1 8	53		
08	DLQ G-10	3120	-0-	3120	3893	2403	3 708	9 4 708	4 9	Y	644	608	0 1 8	88		
09	DLQ G-10	2870	-0-	2870	6763	2181	3 681	8 4 681	4 9	Y	619	608	0 1 8	98		
10	DLQ G-10	3470	-0-	3470	10233	3	1 10	2769 3 688	3 9	Y	625	646	0	77		
NAYLOR JONES UNIT 80				WELL #:	5H	RRCID -> 292560	COMPL. DATE 04/01/2019	TOTAL	DEPTH 9384	PERF. 9688	-	17297				
05	2542 X	2359	-0-	-183	-0-	11	1 1331	1004 3 1331	3 9	Y	1210	1251	0 1 8	96		
06	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	13	1 1454	1456 3 1454	3 9	Y	1322	1304	0 1 8	113		
07	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	15	1 1331	1887 3 1331	3 9	Y	1210	1216	0 1 8	106		
08	DLQ G-10	2076	-0-	2076	2076	1263	3 805	8 4 805	4 9	Y	732	738	0	100		
09	DLQ G-10	2526	-0-	2526	4602	1509	3 1008	9 4 1008	4 9	Y	916	869	0 1 8	146		
10	DLQ G-10	2831	-0-	2831	7433	5	1 12	1670 3 1144	3 9	Y	1040	1056	0 1 8	129		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162											
KING BROTHERS B				WELL #:	2H	RRCID -> 292561	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL	DEPTH	11132	PERF.11040	- 15872			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1116 N	1024	-0-	-92	-0-	69 1	14 4	796 145 9	3 9	N	132	138 1				303
06	1050 N	949	-0-	-101	-0-	67 1	14 4	721 147 9	3 9	N	134	69 1				368
07	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	67 1	12 4	986 141 9	3 9	N	128	285 1				211
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	59 1	12 4	949 144 9	3 9	N	131	36 1				306
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	57 1	57 1	961 146 9	3 9	N	133	136 1				303
10	1209 N	959	-0-	-250	-0-	64 1	21 4	722 152 9	3 9	N	138	188 1				253
KING BROTHERS C				WELL #:	3H	RRCID -> 292562	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL	DEPTH	11122	PERF.11040	- 15855			
05	2046 X	1706	-0-	-340	-0-	70 1	19 4	1398 219 9	3 9	N	199	233 1				373
06	2130 X	1239	-0-	-891	-0-	68 1	16 4	955 200 9	3 9	N	182	182 1				373
07	3069 X	1672	-0-	-1397	-0-	68 1	14 4	1386 204 9	3 9	N	185	260 1				298
08	3069 X	2064	-0-	-1005	-0-	60 1	21 4	1799 184 9	3 9	N	167	142 1				323
09	2970 X	2403	-0-	-567	-0-	58 1	13 4	2149 183 9	3 9	N	166	180 1				309
10	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	65 1	24 4	2938 216 9	3 9	N	196	188 1				317
HULK A				WELL #:	1H	RRCID -> 292567	COMPL. DATE	01/03/2022	TOTAL	DEPTH	11914	PERF.11234	- 22145			
05	7998 X	7850	-0-	-148	-0-	44 1	15 4	6145 1646 9	3 9	Y	1496	1552 0	1 8			91
06	7320 X	7201	-0-	-119	-0-	40 1	14 4	5654 1493 9	3 9	Y	1357	1348 0	1 8			99
07	7564 X	7432	-0-	-132	-0-	41 1	11 4	5915 1465 9	3 9	Y	1332	1338 0	1 8			92
08	DLQ G-10	7400	-0-	7400	7400	40 1	11 4	5901 1448 9	3 9	Y	1316	1298 0	1 8			109
09	DLQ G-10	6655	-0-	6655	14055	37 1	10 4	5244 1364 9	3 9	Y	1240	1222 0	1 8			126
10	DLQ G-10	6617	-0-	6617	20672	34 1	11 4	5199 1373 9	3 9	Y	1248	1267 0	1 8			106
NAYLOR JONES UNIT 80				WELL #:	2H	RRCID -> 292578	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL	DEPTH	9426	PERF. 9780	- 16892			
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	8 1	8 4	914 612 9	3 9	Y	556	564 0	1 8			44
06	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	12 1	8 4	2189 569 9	3 9	Y	517	516 0	1 8			44
07	3100 N	3456	-0-	356	356	14 1	5 4	3076 361 9	3 9	Y	328	342 0	1 8			29
08	DLQ G-10	2879	-0-	2879	3235	2623 3	251 9	5 4	Y	228	225 0	1 8				31
09	DLQ G-10	2852	-0-	2852	6087	2630 3	218 9	4 4	Y	198	197 0	1 8				31
10	DLQ G-10	2832	-0-	2832	8919	4 1	14 4	2636 178 9	3 9	Y	162	173 0				20

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. NAYLOR JONES UNIT 80				//CONT.// 27135 700 253162	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
				WELL #:	6H	RRCID ->	292579	COMPL.	DATE	04/01/2019	TOTAL	DEPTH	9438	PERF.	9718	-	17444
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	731	-0-	-695	-0-	20	1 3 4	503 205 9	3	Y	186	191	0			15
06	900	N	336	-0-	-564	-0-	14	1 2 4	127 193 9	3	Y	175	175	0			15
07	899	N	172	-0-	-727	-0-	13	1 2 4	3 154 9	3	Y	140	143	0			12
08	DLQ	G-10	203	-0-	203	203	5	3 196 9	2 4	4	Y	178	166	0			24
09	DLQ	G-10	203	-0-	203	406	6	3 195 9	2 4	4	Y	177	173	0			28
10	DLQ	G-10	192	-0-	192	598	4	1 2 4	9 177 9	3	Y	161	169	0			20
HULK C				WELL #:	3H	RRCID ->	292597	COMPL.	DATE	01/03/2022	TOTAL	DEPTH	11912	PERF.	11143	-	22216
05	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	47	1 16 4	5646 1565 9	3	Y	1423	1419	0	1	8	87
06	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	43	1 14 4	5665 1430 9	3	Y	1300	1291	0	1	8	95
07	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	42	1 12 4	5643 1412 9	3	Y	1284	1290	0	1	8	88
08	DLQ	G-10	6948	-0-	6948	6948	45	1 12 4	5526 1365 9	3	Y	1241	1226	0	1	8	102
09	DLQ	G-10	6730	-0-	6730	13678	39	1 11 4	5329 1351 9	3	Y	1228	1204	0	1	8	125
10	DLQ	G-10	6820	-0-	6820	20498	35	1 12 4	5418 1355 9	3	Y	1232	1251	0	1	8	105
HULK D				WELL #:	4H	RRCID ->	292601	COMPL.	DATE	01/03/2022	TOTAL	DEPTH	11843	PERF.	11110	-	22118
05	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	37	1 14 4	4508 1361 9	3	Y	1237	1280	0	1	8	75
06	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	33	1 13 4	4204 1293 9	3	Y	1175	1163	0	1	8	86
07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	31	1 10 4	4121 1129 9	3	Y	1026	1040	0	1	8	71
08	DLQ	G-10	5036	-0-	5036	5036	33	1 10 4	3878 1115 9	3	Y	1014	1000	0	1	8	84
09	DLQ	G-10	4645	-0-	4645	9681	29	1 9 4	3571 1036 9	3	Y	942	929	0	1	8	96
10	DLQ	G-10	4676	-0-	4676	14357	27	1 10 4	3582 1057 9	3	Y	961	974	0	1	8	82
HULK E				WELL #:	5H	RRCID ->	292608	COMPL.	DATE	01/03/2022	TOTAL	DEPTH	11929	PERF.	11123	-	22011
05	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	38	1 15 4	4930 1569 9	3	Y	1426	1479	0	1	8	87
06	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	35	1 14 4	4716 1472 9	3	Y	1338	1326	0	1	8	98
07	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	35	1 12 4	4579 1381 9	3	Y	1255	1266	0	1	8	86
08	DLQ	G-10	5996	-0-	5996	5996	35	1 12 4	4531 1418 9	3	Y	1289	1268	0	1	8	106
09	DLQ	G-10	5643	-0-	5643	11639	33	1 11 4	4228 1371 9	3	Y	1246	1224	0	1	8	127
10	DLQ	G-10	5721	-0-	5721	17360	32	1 12 4	4328 1349 9	3	Y	1226	1247	0	1	8	105

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.																			
HOWE UNIT																			
WELL #: 1H RRCID -> 292675 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12320 - 17428																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
05	2697 X	507	-0-	-2190	-0-	16	1	111	3	Y	340	343	0			38			
						6	4	374	9										
06	2610 X	1659	-0-	-951	-0-	14	1	1254	3	Y	349	361	0	1	8	25			
						7	4	384	9										
07	2697 X	297	-0-	-2400	-0-	15	1	16	3	Y	238	233	0			30			
						4	4	262	9										
08	DLQ G-10	1293	-0-	1293	1293	10	1	991	3	Y	262	255	0			37			
						4	4	288	9										
09	DLQ G-10	1195	-0-	1195	2488	13	1	826	3	Y	320	312	0			45			
						4	4	352	9										
10	DLQ G-10	1772	-0-	1772	4260	19	1	1301	3	Y	405	387	0			63			
						6	4	446	9										
HOWE UNIT															WELL #: 2H RRCID -> 292676 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12289 - 17218				
05	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	16	1	2018	3	Y	242	239	0	1	8	27			
						5	4	266	9										
06	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	13	1	2075	3	Y	304	308	0	1	8	22			
						6	4	334	9										
07	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	14	1	2310	3	Y	331	311	0			42			
						6	4	364	9										
08	DLQ G-10	2308	-0-	2308	2308	13	1	1891	3	Y	362	353	0			51			
						6	4	398	9										
09	DLQ G-10	2109	-0-	2109	4417	16	1	1752	3	Y	305	313	0			43			
						5	4	336	9										
10	DLQ G-10	1364	-0-	1364	5781	18	1	1054	3	Y	262	264	0			41			
						4	4	288	9										
CUMMINGS UNIT															WELL #: 3H RRCID -> 292688 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11821 PERF.12250 - 17593				
05	1271 N	1006	-0-	-265	-0-	13	1	692	3	Y	270	266	0			30			
						4	4	297	9										
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	11	1	1175	3	Y	451	449	0			32			
						7	4	496	9										
07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	13	1	969	3	Y	437	414	0			55			
						6	4	481	9										
08	DLQ G-10	1389	-0-	1389	1389	10	1	950	3	Y	385	386	0			54			
						5	4	424	9										
09	DLQ G-10	1059	-0-	1059	2448	10	1	751	3	Y	267	283	0			38			
						4	4	294	9										
10	DLQ G-10	1192	-0-	1192	3640	19	1	846	3	Y	294	286	0			46			
						4	4	323	9										
DOSSETT C															WELL #: 3H RRCID -> 292697 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9288 - 18812				
05	2728 X	2399	-0-	-329	-0-	40	1	1707	3	Y	585	547	0	40	1	32			
						8	4	644	9			1	8						
06	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	39	1	1827	3	Y	770	750	0	1	8	51			
						11	4	847	9										
07	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	74	1	1913	3	Y	803	790	0			64			
						8	4	883	9										
08	DLQ G-10	2705	-0-	2705	2705	139	1	1688	3	Y	790	819	0	1	8	34			
						9	4	869	9										
09	DLQ G-10	3091	-0-	3091	5796	45	1	2126	3	Y	828	781	0			81			
						9	4	911	9										
10	DLQ G-10	3243	-0-	3243	9039	50	1	2322	3	Y	783	822	0			42			
						10	4	861	9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. NAYLOR JONES UNIT 80				//CONT.// 27135 700 253162	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
				WELL #:	1H	RRCID -> 292791	COMPL.	DATE 11/25/2015	TOTAL	DEPTH	9425	PERF.	9716	-	16905	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	10 6	1 4	401 367	3 9	Y	334	344 0	1 8	26		
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	7 6	1 4	487 387	3 9	Y	352	347 0	1 8	30		
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	9 4	1 4	484 374	3 9	Y	340	339 0	1 8	30		
08	DLQ G-10	781	-0-	781	781	421 354	3 9	6 4	9	Y	322	307 0	1 8	44		
09	DLQ G-10	797	-0-	797	1578	464 328	3 9	5 4	4	Y	298	294 0	1 8	47		
10	DLQ G-10	806	-0-	806	2384	3 5	1 4	480 318	3 9	Y	289	300 0		36		
SHENANDOAH G				WELL #:	7H	RRCID -> 293618	COMPL.	DATE 07/12/2022	TOTAL	DEPTH	11834	PERF.	11885	-	22685	
05	9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	24 21	1 4	7108 1935	3 9	Y	1759	1762 0	3 8	76		
06	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	25 19	1 4	7136 1851	3 9	Y	1683	1702 0	3 8	54		
07	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	24 48	1 4	7123 1717	3 9	Y	1561	1555 0	3 8	57		
08	DLQ G-10	8340	-0-	8340	8340	21 13	1 4	6820 1486	3 9	Y	1351	1347 0	3 8	58		
09	DLQ G-10	7962	-0-	7962	16302	18 13	1 4	6334 1597	3 9	Y	1452	1442 0	3 8	65		
10	DLQ G-10	6693	-0-	6693	22995	18 13	1 4	5353 1309	3 9	Y	1190	1219 0 2 8	29 1	5		
SHENANDOAH H				WELL #:	8H	RRCID -> 293620	COMPL.	DATE 07/12/2022	TOTAL	DEPTH	11781	PERF.	12062	-	22557	
05	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	23 22	1 4	6763 2050	3 9	Y	1864	1864 0	4 8	81		
06	8130 X	7899	-0-	-231	-0-	21 18	1 4	6002 1858	3 9	Y	1689	1713 0	3 8	54		
07	8401 X	7946	-0-	-455	-0-	22 37	1 4	5985 1902	3 9	Y	1729	1717 0	2 8	64		
08	DLQ G-10	7951	-0-	7951	7951	18 24	1 4	6011 1898	3 9	Y	1725	1713 0	2 8	74		
09	DLQ G-10	7429	-0-	7429	15380	18 15	1 4	5629 1767	3 9	Y	1606	1606 0	2 8	72		
10	DLQ G-10	6544	-0-	6544	21924	18 15	1 4	4811 1700	3 9	Y	1545	1571 0 1 8	38 1	7		
SHENANDOAH E				WELL #:	5H	RRCID -> 293671	COMPL.	DATE 07/11/2022	TOTAL	DEPTH	11740	PERF.	12120	-	22558	
05	9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	21 18	1 4	7402 2003	3 9	Y	1821	1824 0	2 8	79		
06	8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	23 15	1 4	6907 1873	3 9	Y	1703	1725 0	2 8	55		
07	9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	23 27	1 4	7088 1874	3 9	Y	1704	1694 0	2 8	63		
08	DLQ G-10	8708	-0-	8708	8708	21 13	1 4	6820 1854	3 9	Y	1685	1674 0	2 8	72		
09	DLQ G-10	7720	-0-	7720	16428	19 12	1 4	5974 1715	3 9	Y	1559	1560 0	1 8	70		
10	DLQ G-10	6829	-0-	6829	23257	18 11	1 4	5323 1477	3 9	Y	1343	1373 0 1 8	33 1	6		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.										//CONT.// 253162													
SOONER A										WELL #:		1H		RRCID -> 293933		COMPL. DATE 12/30/2022		TOTAL		DEPTH 12568		PERF.12428 - 22171	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
05	11501	X	11058	-0-	-443	-0-	236	1	8207	3	Y	2354	2340	0	3	8	132						
							26	4	2589	9													
06	11130	X	7074	-0-	-4056	-0-	195	1	5113	3	Y	1589	1629	0	2	8	90						
							18	4	1748	9													
07	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	615	1	10498	3	Y	2452	2372	0	3	8	167						
							25	4	2697	9													
08	DLQ G-10		9764	-0-	9764	9764	337	1	7429	3	Y	1800	1784	0	2	8	181						
							18	4	1980	9													
09	DLQ G-10		10706	-0-	10706	20470	299	1	8241	3	Y	1954	2004	0	2	8	129						
							17	4	2149	9													
10	DLQ G-10		10184	-0-	10184	30654	247	1	8563	3	Y	1235	1255	0	2	8	107						
							15	4	1359	9													

SOONER B										WELL #:		2H		RRCID -> 293934		COMPL. DATE 12/30/2022		TOTAL		DEPTH 12636		PERF.12426 - 23668	
05	11656	X	10685	-0-	-971	-0-	442	1	8428	3	Y	1632	1627	0	1	8	92						
							20	4	1795	9													
06	11280	X	8531	-0-	-2749	-0-	375	1	6665	3	Y	1341	1356	0	1	8	76						
							16	4	1475	9													
07	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	788	1	9190	3	Y	1726	1683	0	1	8	118						
							18	4	1899	9													
08	DLQ G-10		9643	-0-	9643	9643	433	1	7797	3	Y	1272	1260	0	2	8	128						
							14	4	1399	9													
09	DLQ G-10		9341	-0-	9341	18984	329	1	7528	3	Y	1337	1376	0	1	8	88						
							13	4	1471	9													
10	DLQ G-10		9550	-0-	9550	28534	354	1	7718	3	Y	1330	1301	0	1	8	116						
							15	4	1463	9													

SOONER C										WELL #:		3H		RRCID -> 293937		COMPL. DATE 12/30/2022		TOTAL		DEPTH 12671		PERF.12529 - 23763	
05	13485	X	13443	-0-	-42	-0-	278	1	10752	3	Y	2173	2159	0	2	8	122						
							23	4	2390	9													
06	13050	X	10306	-0-	-2744	-0-	243	1	8229	3	Y	1651	1678	0	2	8	93						
							18	4	1816	9													
07	14256	X	14256	-0-	-0-	-0-	699	1	11074	3	Y	2239	2177	0	2	8	153						
							20	4	2463	9													
08	DLQ G-10		12038	-0-	12038	12038	391	1	9531	3	Y	1908	1867	0	2	8	192						
							17	4	2099	9													
09	DLQ G-10		11474	-0-	11474	23512	340	1	9171	3	Y	1772	1846	0	1	8	117						
							14	4	1949	9													
10	DLQ G-10		11308	-0-	11308	34820	243	1	9585	3	Y	1333	1332	0	2	8	116						
							14	4	1466	9													

SHENANDOAH C										WELL #:		3H		RRCID -> 294429		COMPL. DATE 06/29/2021		TOTAL		DEPTH 11892		PERF.12214 - 18087	
05	3844	X	25	-0-	-3819	-0-	25	3			Y	-0-	13	0			-0-						
06	3300	X	1948	-0-	-1352	-0-	21	1	862	3	Y	960	928	0	1	8	31						
							9	4	1056	9													
07	3410	X	1818	-0-	-1592	-0-	23	1	981	3	Y	730	733	0	1	8	27						
							11	4	803	9													
08	DLQ G-10		1622	-0-	1622	1622	23	1	842	3	Y	684	682	0			29						
							5	4	752	9													
09	DLQ G-10		1364	-0-	1364	2986	21	1	653	3	Y	623	624	0			28						
							5	4	685	9													
10	DLQ G-10		1073	-0-	1073	4059	22	1	468	3	Y	525	538	0	13	1	2						
							5	4	578	9													

12/12/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1276

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. SHENANDOAH D				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 253162 4H	ASSOCIATED RRCID -> 294430	CAPACITY COMPL. DATE 07/11/2022				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11750 PERF.12258 - 22928						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	9863 X	9863	-0-	-0-	-0-		25	1	7461	3	Y	2141	2141	0			93
06	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-		22	4	2355	9							64
07	9432 X	9432	-0-	-0-	-0-		27	1	7079	3	Y	1993	2022	0			72
08	DLQ G-10	9167	-0-	9167	9167		19	4	2192	9							83
09	DLQ G-10	8881	-0-	8881	18048		27	1	7225	3	Y	1959	1950	0	1	8	83
10	DLQ G-10	7565	-0-	7565	25613		25	4	2155	9							7
							26	1	6993	3	Y	1938	1926	0	1	8	83
							16	4	2132	9							83
							20	1	6807	3	Y	1853	1852	0	1	8	83
							16	4	2038	9							7
							22	1	5799	3	Y	1572	1609	0	38	1	7
							15	4	1729	9			1	8			
BURROW UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 294431	COMPL. DATE 11/29/2021				TOTAL DEPTH 11886 PERF.12077 - 16069						
05	3875 X	3352	-0-	-523	-0-		687	1	1284	3	Y	1243	1232	0	1	8	141
06	3750 X	1849	-0-	-1901	-0-		14	4	1367	9							86
07	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-		317	1	849	3	Y	614	641	0	27	1	86
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		8	4	675	9			1	8			86
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					86
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					86
OLYMPIC A				WELL #:	1H	RRCID -> 294432	COMPL. DATE 04/23/2017				TOTAL DEPTH 11355 PERF.12136 - 19066						
05	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-		31	1	3643	3	Y	892	890	0	1	8	82
06	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-		16	4	981	9							59
07	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-		28	1	3462	3	Y	800	822	0	1	8	103
08	DLQ G-10	2888	-0-	2888	2888		12	4	880	9							78
09	DLQ G-10	3455	-0-	3455	6343		28	1	3486	3	Y	814	769	0	1	8	67
10	DLQ G-10	3456	-0-	3456	9799		9	4	895	9							62
							29	1	2192	3	Y	601	626	0			67
							6	4	661	9							62
							30	1	2622	3	Y	723	733	0	1	8	62
							8	4	795	9							
							35	1	2597	3	Y	732	736	0	1	8	
							19	4	805	9							
GROHL A				WELL #:	1H	RRCID -> 294683	COMPL. DATE 10/07/2020				TOTAL DEPTH 11930 PERF.11723 - 18035						
05	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-		236	1	2965	3	Y	1441	1436	0	1	8	79
06	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-		17	4	1585	9							65
07	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-		250	1	2806	3	Y	1395	1408	0	1	8	132
08	DLQ G-10	4681	-0-	4681	4681		17	4	1535	9							131
09	DLQ G-10	3872	-0-	3872	8553		208	1	2805	3	Y	1558	1490	0	1	8	113
10	DLQ G-10	4638	-0-	4638	13191		14	4	1714	9							158
							333	1	2479	3	Y	1686	1686	0	1	8	113
							14	4	1855	9							113
							398	1	2153	3	Y	1191	1208	0	1	8	113
							11	4	1310	9							158
							227	1	2700	3	Y	1541	1495	0	1	8	158
							16	4	1695	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										CNTY: KARNES									
EOG RESOURCES, INC.																			
GROHL B																			
WELL #: 2H										RRCID -> 294684									
COMPL. DATE 10/07/2020										TOTAL DEPTH 11951									
PERF.11624 - 19887																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
05	775 N	413	-0-	-362	-0-	152	1	19	3	Y	217	223	0	1	8	12			
						3	4	239	9										
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	178	1	490	3	Y	275	273	0	1	8	13			
						4	4	303	9										
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	158	1	416	3	Y	279	267	0	1	8	24			
						3	4	307	9										
08	DLQ G-10	770	-0-	770	770	229	1	3	4	Y	489	475	0			38			
						538	9												
09	DLQ G-10	505	-0-	505	1275	232	1	1	3	Y	246	261	0			23			
						1	4	271	9										
10	DLQ G-10	387	-0-	387	1662	168	1	2	4	Y	197	200	0			20			
						217	9												
ATLANTIC A										WELL #: 1H									
RRCID -> 294725										COMPL. DATE 10/08/2020									
TOTAL DEPTH 11610										PERF.12300 - 20178									
05	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	491	1	2024	3	Y	819	806	0	2	8	145			
						10	4	901	9										
06	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	469	1	2062	3	Y	757	832	0	1	8	69			
						10	4	833	9										
07	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	491	1	1715	3	Y	725	711	0	1	8	82			
						8	4	798	9										
08	DLQ G-10	3061	-0-	3061	3061	507	1	1761	3	Y	714	704	0	1	8	91			
						8	4	785	9										
09	DLQ G-10	2183	-0-	2183	5244	405	1	1233	3	Y	490	556	0	16	1	8			
						6	4	539	9			1	8						
10	DLQ G-10	2308	-0-	2308	7552	265	1	1244	3	Y	720	679	0	1	8	48			
						7	4	792	9										
CASPIAN C										WELL #: 3H									
RRCID -> 294726										COMPL. DATE 10/08/2020									
TOTAL DEPTH 12215										PERF.12459 - 19799									
05	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	515	1	2269	3	Y	995	963	0	2	8	176			
						10	4	1095	9										
06	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	502	1	2416	3	Y	1044	1123	0	2	8	95			
						11	4	1148	9										
07	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	535	1	2045	3	Y	1050	1025	0	1	8	119			
						10	4	1155	9										
08	DLQ G-10	3642	-0-	3642	3642	554	1	1946	3	Y	1029	1016	0	1	8	131			
						10	4	1132	9										
09	DLQ G-10	2245	-0-	2245	5887	378	1	1166	3	Y	632	730	0	22	1	10			
						6	4	695	9			1	8						
10	DLQ G-10	2917	-0-	2917	8804	229	1	1512	3	Y	1060	999	0	1	8	70			
						10	4	1166	9										
NICHOLS UNIT										WELL #: 9H									
RRCID -> 294727										COMPL. DATE 07/21/2021									
TOTAL DEPTH 12172										PERF.12066 - 21164									
05	4836 X	4315	-0-	-521	-0-	510	1	2186	3	Y	1454	1409	0	1	8	137			
						20	4	1599	9										
06	4530 X	4484	-0-	-46	-0-	513	1	2760	3	Y	1085	1163	0	1	8	58			
						17	4	1194	9										
07	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	491	1	2930	3	Y	1356	1292	0	1	8	121			
						17	4	1492	9										
08	DLQ G-10	5019	-0-	5019	5019	529	1	2878	3	Y	1449	1436	0	1	8	133			
						18	4	1594	9										
09	DLQ G-10	4794	-0-	4794	9813	381	1	2979	3	Y	1289	1308	0	1	8	113			
						16	4	1418	9										
10	DLQ G-10	4991	-0-	4991	14804	420	1	3147	3	Y	1278	1299	0	1	8	91			
						18	4	1406	9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162												
PHOENIX UNIT				WELL #: 7H		RRCID -> 294737		COMPL. DATE 07/10/2021		TOTAL DEPTH 12185		PERF.12061 - 19579				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	383 1	6170 3	21 4	1601 9	Y	1455	1439 0	2 8			47
06	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	382 1	4381 3	16 4	1702 9	Y	1547	1550 0	3 8			41
07	6603 X	5534	-0-	-1069	-0-	385 1	3480 3	13 4	1656 9	Y	1505	1494 0	1 8			51
08	DLQ G-10	1890	-0-	1890	1890	446 1	177 3	6 4	1261 9	Y	1146	1157 0				40
09	DLQ G-10	1756	-0-	1756	3646	360 1	171 3	6 4	1219 9	Y	1108	1113 0				35
10	DLQ G-10	3945	-0-	3945	7591	406 1	2254 3	10 4	1275 9	Y	1159	1149 0	1 8			44
PHOENIX UNIT				WELL #: 6H		RRCID -> 294738		COMPL. DATE 07/09/2021		TOTAL DEPTH 12202		PERF.12063 - 19833				
05	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	414 1	205 3	11 4	1404 9	Y	1276	1264 0	1 8			41
06	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	322 1	193 3	5 4	1283 9	Y	1166	1175 0	1 8			31
07	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	381 1	3732 3	11 4	1481 9	Y	1346	1330 0	1 8			46
08	DLQ G-10	1917	-0-	1917	1917	450 1	180 3	5 4	1282 9	Y	1165	1171 0				40
09	DLQ G-10	1645	-0-	1645	3562	369 1	156 3	6 4	1114 9	Y	1013	1020 0	1 8			32
10	DLQ G-10	4476	-0-	4476	8038	343 1	2754 3	11 4	1368 9	Y	1244	1228 0	1 8			47
GROHL C				WELL #: 3H		RRCID -> 294878		COMPL. DATE 10/07/2020		TOTAL DEPTH 12088		PERF.11737 - 20001				
05	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	300 1	1644 3	11 4	936 9	Y	851	870 0				47
06	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	325 1	1505 3	10 4	891 9	Y	810	819 0				38
07	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	277 1	1484 3	8 4	871 9	Y	792	763 0				67
08	DLQ G-10	2715	-0-	2715	2715	396 1	1429 3	8 4	882 9	Y	802	806 0	1 8			62
09	DLQ G-10	2676	-0-	2676	5391	383 1	1463 3	8 4	822 9	Y	747	738 0				71
10	DLQ G-10	2838	-0-	2838	8229	246 1	1716 3	9 4	867 9	Y	788	778 0				81
GROHL D				WELL #: 4H		RRCID -> 294879		COMPL. DATE 10/07/2020		TOTAL DEPTH 12009		PERF.11644 - 20008				
05	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	252 1	2318 3	14 4	1264 9	Y	1149	1144 0	1 8			63
06	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	292 1	2453 3	13 4	1177 9	Y	1070	1082 0	1 8			50
07	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	251 1	2365 3	11 4	1174 9	Y	1067	1026 0	1 8			90
08	DLQ G-10	3728	-0-	3728	3728	377 1	2463 3	9 4	879 9	Y	799	826 0	1 8			62
09	DLQ G-10	3561	-0-	3561	7289	332 1	1908 3	9 4	1312 9	Y	1193	1140 0	1 8			114
10	DLQ G-10	3462	-0-	3462	10751	205 1	2294 3	11 4	952 9	Y	865	889 0	1 8			89

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162									
CHEAPSIDE UNIT				WELL #:		1HR	RRCID -> 294925	COMPL. DATE 03/12/2014	TOTAL	DEPTH 11710	PERF.11928	- 15494	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05	3100 N	3250	-0-	150	150	17 1	2844 3	Y	349	338 0	1 8		23
						5 4	384 9						
06	3000 N	4583	-0-	1583	1733	2 1	4208 3	Y	334	339 0	1 8		17
						6 4	367 9						
07	3100 N	5582	-0-	2482	4215	14 1	5257 3	Y	280	278 0	1 8		18
						3 4	308 9						
08	DLQ G-10	7880	-0-	7880	12095	17 1	7512 3	Y	316	307 0	1 8		26
						3 4	348 9						
09	DLQ G-10	8359	-0-	8359	20454	12 1	8006 3	Y	287	289 0	1 8		23
						25 4	316 9						
10	DLQ G-10	8933	-0-	8933	29387	16 1	8535 3	Y	340	341 0	1 8		21
						8 4	374 9						

SKIPJACK B				WELL #:		2H	RRCID -> 294927	COMPL. DATE 10/08/2020	TOTAL	DEPTH 9336	PERF. 9351	- 22778	
05	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	43 1	4229 3	Y	1325	1321 0	1 8		17
						22 4	1458 9						
06	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	37 1	4452 3	Y	1202	1200 0	1 8		18
						21 4	1322 9						
07	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	39 1	5171 3	Y	1248	1247 0	1 8		18
						10 4	1373 9						
08	DLQ G-10	6485	-0-	6485	6485	42 1	5149 3	Y	1167	1165 0	1 8		19
						10 4	1284 9						
09	DLQ G-10	5699	-0-	5699	12184	45 1	4431 3	Y	1104	1103 0	1 8		19
						9 4	1214 9						
10	DLQ G-10	6721	-0-	6721	18905	47 1	5428 3	Y	1123	1117 0	1 8		24
						11 4	1235 9						

BOYSEN UNIT				WELL #:		4H	RRCID -> 295612	COMPL. DATE 11/20/2014	TOTAL	DEPTH 11099	PERF.11045	- 16378	
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	10 1	992 3	Y	127	126 0			29
						2 4	140 9						
06	1050 N	1037	-0-	-13	-0-	11 1	913 3	Y	101	117 0			13
						2 4	111 9						
07	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	14 1	927 3	Y	98	96 0			15
						2 4	108 9						
08	DLQ G-10	90	-0-	90	90	21 1	5 3	Y	57	63 0			9
						1 4	63 9						
09	DLQ G-10	126	-0-	126	216	16 1	6 3	Y	94	86 0			17
						1 4	103 9						
10	DLQ G-10	316	-0-	316	532	14 1	217 3	Y	75	83 0			9
						2 4	83 9						

BOYSEN UNIT				WELL #:		6H	RRCID -> 295613	COMPL. DATE 11/27/2014	TOTAL	DEPTH 11147	PERF.10965	- 16476	
05	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	21 1	1703 3	Y	326	326 0			74
						5 4	359 9						
06	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	24 1	2313 3	Y	344	373 0			45
						5 4	378 9						
07	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	32 1	2389 3	Y	282	283 0			44
						4 4	310 9						
08	DLQ G-10	1795	-0-	1795	1795	30 1	1486 3	Y	251	254 0			41
						3 4	276 9						
09	DLQ G-10	1884	-0-	1884	3679	16 1	1590 3	Y	250	245 0			46
						3 4	275 9						
10	DLQ G-10	2066	-0-	2066	5745	19 1	1754 3	Y	264	277 0			33
						3 4	290 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EOG RESOURCES, INC.															
BOYSEN UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 295615 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11026 - 16378															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	24	1	3869	3	Y	402	385	0		91
						10	4	442	9						
06	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	27	1	3889	3	Y	360	404	0		47
						8	4	396	9						
07	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	36	1	3785	3	Y	314	312	0		49
						7	4	345	9						
08	DLQ G-10	4452	-0-	4452	4452	33	1	4060	3	Y	320	317	0		52
						7	4	352	9						
09	DLQ G-10	4365	-0-	4365	8817	18	1	3977	3	Y	330	321	0		61
						7	4	363	9						
10	DLQ G-10	4533	-0-	4533	13350	21	1	4030	3	Y	431	438	0		54
						8	4	474	9						
BOYSEN UNIT															
WELL #: 8H RRCID -> 295616 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10961 - 16610															
05	5983 X	5225	-0-	-758	-0-	30	1	4476	3	Y	643	603	0	1 8	145
						12	4	707	9						
06	5790 X	4974	-0-	-816	-0-	27	1	4261	3	Y	613	677	0	1 8	80
						12	4	674	9						
07	5704 X	4927	-0-	-777	-0-	38	1	4232	3	Y	589	576	0	1 8	92
						9	4	648	9						
08	DLQ G-10	5932	-0-	5932	5932	38	1	5183	3	Y	637	624	0	1 8	104
						10	4	701	9						
09	DLQ G-10	5366	-0-	5366	11298	19	1	4667	3	Y	609	599	0	1 8	113
						10	4	670	9						
10	DLQ G-10	4585	-0-	4585	15883	21	1	3939	3	Y	560	603	0		70
						9	4	616	9						
BOYSEN UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 295631 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10980 - 16419															
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	14	1	839	3	Y	237	286	0		54
						4	4	261	9						
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	14	1	1112	3	Y	137	173	0		18
						2	4	151	9						
07	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	18	1	1399	3	Y	334	300	0		52
						4	4	367	9						
08	DLQ G-10	1394	-0-	1394	1394	16	1	998	3	Y	342	338	0		56
						4	4	376	9						
09	DLQ G-10	1188	-0-	1188	2582	10	1	853	3	Y	292	294	0		54
						4	4	321	9						
10	DLQ G-10	1347	-0-	1347	3929	12	1	1009	3	Y	294	311	0		37
						3	4	323	9						
BOYSEN UNIT															
WELL #: 9H RRCID -> 295632 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10907 - 16792															
05	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	16	1	2518	3	Y	517	499	0	1 8	117
						9	4	569	9						
06	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	17	1	2392	3	Y	489	541	0	1 8	64
						9	4	538	9						
07	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	23	1	2241	3	Y	493	479	0	1 8	77
						7	4	542	9						
08	DLQ G-10	2602	-0-	2602	2602	21	1	2056	3	Y	472	471	0	1 8	77
						6	4	519	9						
09	DLQ G-10	2319	-0-	2319	4921	11	1	1800	3	Y	456	448	0	1 8	84
						6	4	502	9						
10	DLQ G-10	3169	-0-	3169	8090	13	1	2596	3	Y	503	523	0	1 8	63
						7	4	553	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162									
BOYSEN UNIT				WELL #: 10H		RRCID -> 295638		COMPL. DATE 03/08/2019		TOTAL DEPTH 11187		PERF.11019 - 17353	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05	2108 N	2033	-0-	-75	-0-	14 1	1335 3	Y	614	589 0			139
						9 4	675 9						
06	1980 N	1690	-0-	-290	-0-	21 1	1026 3	Y	576	639 0	1 8		75
						9 4	634 9						
07	1984 N	1836	-0-	-148	-0-	18 1	1166 3	Y	586	568 0	1 8		92
						7 4	645 9						
08	DLQ G-10	1680	-0-	1680	1680	16 1	1065 3	Y	539	542 0	1 8		88
						6 4	593 9						
09	DLQ G-10	1713	-0-	1713	3393	9 1	1110 3	Y	534	522 0	1 8		99
						7 4	587 9						
10	DLQ G-10	1933	-0-	1933	5326	11 1	1330 3	Y	533	564 0	1 8		67
						6 4	586 9						

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST				WELL #: 1H		RRCID -> 295715		COMPL. DATE 12/11/2013		TOTAL DEPTH 10509		PERF.10858 - 17121	
05	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1109 3	9 4	Y	550	546 0			51
						605 9							
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1 1	814 3	Y	478	482 0			47
						7 4	526 9						
07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1168 3	8 4	Y	490	458 0	1 8		78
						539 9							
08	DLQ G-10	1302	-0-	1302	1302	1 1	815 3	Y	435	452 0			61
						7 4	479 9						
09	DLQ G-10	1639	-0-	1639	2941	1002 3	7 4	Y	573	500 0			134
						630 9							
10	DLQ G-10	1401	-0-	1401	4342	904 3	7 4	Y	445	509 0			70
						490 9							

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST				WELL #: 4H		RRCID -> 295716		COMPL. DATE 08/17/2018		TOTAL DEPTH 10460		PERF.10785 - 18245	
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1735 3	9 4	Y	267	271 0			25
						294 9							
06	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	1 1	1697 3	Y	309	304 0			30
						8 4	340 9						
07	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2444 3	13 4	Y	372	343 0			59
						409 9							
08	DLQ G-10	2270	-0-	2270	2270	1 1	1877 3	Y	347	358 0			48
						10 4	382 9						
09	DLQ G-10	2160	-0-	2160	4430	1776 3	9 4	Y	341	309 0			80
						375 9							
10	DLQ G-10	2394	-0-	2394	6824	1986 3	10 4	Y	362	385 0			57
						398 9							

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST				WELL #: 2H		RRCID -> 295717		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 10538		PERF.10906 - 17094	
05	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	7548 3	17 4	Y	873	864 0			81
						960 9							
06	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	1 1	5981 3	Y	753	760 0			74
						15 4	828 9						
07	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	5979 3	14 4	Y	777	727 0			124
						855 9							
08	DLQ G-10	5430	-0-	5430	5430	1 1	4732 3	Y	624	661 0			87
						11 4	686 9						
09	DLQ G-10	5249	-0-	5249	10679	4513 3	10 4	Y	660	593 0			154
						726 9							
10	DLQ G-10	5673	-0-	5673	16352	4800 3	12 4	Y	783	814 0			123
						861 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 5H RRCID -> 295719 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10938 - 19236														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
05	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	2785 3	12 4	Y			443	433 0		41
06	3030 X	3008	-0-	-22	-0-	487 9								
07	3131 X	2949	-0-	-182	-0-	1 1	2390 3	Y			550	537 0		54
08	DLQ G-10	1978	-0-	1978	1978	12 4	605 9							
09	DLQ G-10	2243	-0-	2243	4221	2470 3	11 4	Y			425	411 0		68
10	DLQ G-10	2289	-0-	2289	6510	468 9								
						1 1	1581 3	Y			353	372 0		49
						8 4	388 9							
						1850 3	7 4	Y			351	318 0		82
						386 9								
						1851 3	10 4	Y			389	410 0		61
						428 9								
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 7H RRCID -> 295720 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10930 - 18690														
05	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	2937 3	16 4	Y			713	698 0		66
06	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	784 9								
07	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	1 1	2494 3	Y			564	575 0		55
08	DLQ G-10	2524	-0-	2524	2524	4 4	620 9							
09	DLQ G-10	2504	-0-	2504	5028	2653 3	12 4	Y			585	547 0		93
10	DLQ G-10	2768	-0-	2768	7796	644 9								
						1 1	1998 3	Y			468	496 0		65
						10 4	515 9							
						1935 3	9 4	Y			509	455 0		119
						560 9								
						2055 3	12 4	Y			637	656 0		100
						701 9								
NAYLOR JONES B WELL #: 4H RRCID -> 295745 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10846 - 19965														
05	3441 X	620	-0-	-2821	-0-	30 1	69 3	Y			470	491 0		157
06	2820 X	686	-0-	-2134	-0-	4 4	517 9							
07	2697 X	1799	-0-	-898	-0-	28 1	85 3	Y			516	520 0		153
08	DLQ G-10	2525	-0-	2525	2525	5 4	568 9							
09	DLQ G-10	1054	-0-	1054	3579	29 1	871 3	Y			810	734 0		229
10	DLQ G-10	2628	-0-	2628	6207	8 4	891 9							
						25 1	1714 3	Y			706	701 0		234
						9 4	777 9							
						8 1	523 3	Y			470	527 0		177
						6 4	517 9							
						8 1	1877 3	Y			668	684 0		161
						8 4	735 9							
NAYLOR JONES B WELL #: 3H RRCID -> 295746 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10783 - 19814														
05	1550 N	1333	-0-	-217	-0-	20 1	1063 3	Y			223	211 0		75
06	1260 N	997	-0-	-263	-0-	5 4	245 9							
07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	20 1	733 3	Y			218	228 0		65
08	DLQ G-10	1347	-0-	1347	1347	4 4	240 9							
09	DLQ G-10	1306	-0-	1306	2653	24 1	1187 3	Y			183	196 0		52
10	DLQ G-10	1391	-0-	1391	4044	3 4	201 9							
						28 1	1064 3	Y			228	204 0		76
						4 4	251 9							
						9 1	1104 3	Y			173	184 0		65
						3 4	190 9							
						8 1	1177 3	Y			184	205 0		44
						4 4	202 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162									
NAYLOR JONES B				WELL #:	2H	RRCID -> 295747	COMPL. DATE 07/09/2017	TOTAL	DEPTH 10654	PERF.10828 - 19658				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
05	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	22 1	3175 3	Y	625	598 0			209	
						12 4	688 9							
06	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	24 1	2950 3	Y	616	642 0			183	
						9 4	678 9							
07	3596 X	3302	-0-	-294	-0-	22 1	2813 3	Y	418	483 0			118	
						7 4	460 9							
08	DLQ G-10	3164	-0-	3164	3164	26 1	2656 3	Y	432	407 0			143	
						7 4	475 9							
09	DLQ G-10	2524	-0-	2524	5688	8 1	2060 3	Y	409	398 0			154	
						6 4	450 9							
10	DLQ G-10	3311	-0-	3311	8999	8 1	2750 3	Y	496	530 0			120	
						7 4	546 9							

NAYLOR JONES B				WELL #:	1H	RRCID -> 295823	COMPL. DATE 04/20/2013	TOTAL	DEPTH 10643	PERF.10913 - 17205				
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	17 1	1001 3	Y	310	314 0			104	
						7 4	341 9							
06	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	20 1	2309 3	Y	309	321 0			92	
						6 4	340 9							
07	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	21 1	1953 3	Y	378	363 0			107	
						6 4	416 9							
08	DLQ G-10	1494	-0-	1494	1494	26 1	1178 3	Y	259	280 0			86	
						5 4	285 9							
09	DLQ G-10	1038	-0-	1038	2532	7 1	686 3	Y	311	280 0			117	
						3 4	342 9							
10	DLQ G-10	2029	-0-	2029	4561	8 1	1573 3	Y	401	421 0			97	
						7 4	441 9							

PHOENIX A				WELL #:	1H	RRCID -> 295940	COMPL. DATE 08/25/2023	TOTAL	DEPTH 12535	PERF.12294 - 24033				
05	24583 X	21295	-0-	-3288	-0-	250 1	15715 3	Y	4788	4738 0	6 8		156	
						63 4	5267 9							
06	23790 X	20125	-0-	-3665	-0-	307 1	14830 3	Y	4483	4514 0	5 8		120	
						57 4	4931 9							
07	24180 X	20122	-0-	-4058	-0-	339 1	14799 3	Y	4488	4451 0	4 8		153	
						47 4	4937 9							
08	DLQ G-10	19241	-0-	19241	19241	414 1	14056 3	Y	4295	4296 0	4 8		148	
						46 4	4725 9							
09	DLQ G-10	18317	-0-	18317	37558	334 1	13488 3	Y	4049	4064 0	4 8		129	
						41 4	4454 9							
10	DLQ G-10	18316	-0-	18316	55874	341 1	13493 3	Y	4034	4007 0	3 8		153	
						45 4	4437 9							

HENKHAUS UNIT				WELL #:	18H	RRCID -> 295967	COMPL. DATE 06/03/2023	TOTAL	DEPTH 12074	PERF.12000 - 20408				
05	19358 X	19358	-0-	-0-	-0-	167 1	13892 3	Y	4769	4761 0	8 8		190	
						53 4	5246 9							
06	18145 X	18145	-0-	-0-	-0-	154 1	13300 3	Y	4222	4262 0	7 8		143	
						47 4	4644 9							
07	17855 X	17855	-0-	-0-	-0-	151 1	13096 3	Y	4156	4131 0	5 8		163	
						36 4	4572 9							
08	DLQ G-10	16488	-0-	16488	16488	129 1	11910 3	Y	4013	4002 0	4 8		170	
						35 4	4414 9							
09	DLQ G-10	15727	-0-	15727	32215	151 1	11338 3	Y	3824	3856 0	2 8		136	
						32 4	4206 9							
10	DLQ G-10	16588	-0-	16588	48803	371 1	12205 3	Y	3616	3574 0	4 8		174	
						34 4	3978 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162														
PHOENIX UNIT				WELL #: 12H		RRCID -> 295969		COMPL. DATE 08/25/2023		TOTAL DEPTH 12347		PERF.12185 - 20128						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	11873 X	9498	-0-	-2375	-0-	293	1	6690	3	Y	2260	2239	0	2	8	73		
06	11490 X	8686	-0-	-2804	-0-	311	1	6030	3	Y	2108	2124	0	1	8	56		
07	11749 X	7430	-0-	-4319	-0-	295	1	5060	3	Y	1868	1859	0	1	8	64		
08	DLQ G-10	8876	-0-	8876	8876	340	1	6180	3	Y	2121	2111	0	1	8	73		
09	DLQ G-10	8000	-0-	8000	16876	387	1	5581	3	Y	1830	1844	0	1	8	58		
10	DLQ G-10	7746	-0-	7746	24622	320	1	5395	3	Y	1828	1816	0	1	8	69		
GROHL E				WELL #: 5H		RRCID -> 296078		COMPL. DATE 10/10/2023		TOTAL DEPTH 12117		PERF.11857 - 19480						
05	11811 X	11359	-0-	-452	-0-	187	1	8284	3	Y	2600	2544	0	1	8	168		
06	11430 X	10621	-0-	-809	-0-	160	1	7538	3	Y	2632	2691	0	1	8	108		
07	11811 X	10946	-0-	-865	-0-	203	1	7828	3	Y	2628	2579	0	1	8	156		
08	DLQ G-10	10583	-0-	10583	10583	316	1	7577	3	Y	2425	2472	0	1	8	108		
09	DLQ G-10	8693	-0-	8693	19276	258	1	6170	3	Y	2041	2046	0	1	8	102		
10	DLQ G-10	9533	-0-	9533	28809	244	1	7069	3	Y	2001	2009	0	1	8	93		
GROHL G				WELL #: 7H		RRCID -> 296120		COMPL. DATE 10/10/2023		TOTAL DEPTH 12073		PERF.12365 - 19842						
05	10943 X	9439	-0-	-1504	-0-	254	1	6529	3	Y	2385	2349	0	2	8	154		
06	10590 X	9240	-0-	-1350	-0-	289	1	6402	3	Y	2290	2348	0	2	8	94		
07	10943 X	9032	-0-	-1911	-0-	299	1	6218	3	Y	2263	2222	0	1	8	134		
08	DLQ G-10	9097	-0-	9097	9097	481	1	6050	3	Y	2310	2340	0	1	8	103		
09	DLQ G-10	8103	-0-	8103	17200	265	1	5604	3	Y	2013	2015	0	1	8	100		
10	DLQ G-10	10051	-0-	10051	27251	132	1	7243	3	Y	2407	2393	0	2	8	112		
GROHL F				WELL #: 6H		RRCID -> 296177		COMPL. DATE 10/10/2023		TOTAL DEPTH 12069		PERF.11776 - 19982						
05	13051 X	11172	-0-	-1879	-0-	148	1	7803	3	Y	2901	2840	0	1	8	187		
06	12630 X	10286	-0-	-2344	-0-	145	1	7161	3	Y	2684	2760	0	1	8	110		
07	12648 X	9815	-0-	-2833	-0-	169	1	7138	3	Y	2260	2235	0	1	8	134		
08	DLQ G-10	9716	-0-	9716	9716	261	1	6874	3	Y	2326	2354	0	2	8	104		
09	DLQ G-10	8324	-0-	8324	18040	205	1	5917	3	Y	1985	1989	0	1	8	99		
10	DLQ G-10	8963	-0-	8963	27003	166	1	6360	3	Y	2197	2193	0	1	8	102		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
NAYLOR JONES UNIT 40														
WELL #: 1H RRCID -> 296255 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10484 - 17487														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	33	-0-	33	33	33	1			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	44	-0-	44	77	44	1			Y	-0-			-0-
NAYLOR JONES UNIT 40														
WELL #: 3H RRCID -> 296256 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10492 - 17908														
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	363	1	349	3	Y	565	491	0	73
						7	4	622	9					
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	332	1	523	3	Y	491	456	0	107
						7	4	540	9					
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	492	1	243	3	Y	595	587	0	114
						7	4	655	9					
08	DLQ G-10	1520	-0-	1520	1520	666	1	284	3	Y	513	560	0	67
						6	4	564	9					
09	DLQ G-10	1111	-0-	1111	2631	357	1	141	3	Y	553	495	0	124
						5	4	608	9					
10	DLQ G-10	1156	-0-	1156	3787	344	1	73	3	Y	665	706	0	82
						7	4	732	9					
NAYLOR JONES UNIT 11														
WELL #: 3H RRCID -> 296284 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 9966 PERF.10018 - 17575														
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	262	1	38	3	Y	245	269	0	24
						2	4	270	9					
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	728	1	41	3	Y	228	225	0	26
						2	4	251	9					
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	261	1	58	3	Y	353	319	0	59
						2	4	388	9					
08	DLQ G-10	427	-0-	427	427	241	1	29	3	Y	142	171	0	30
						1	4	156	9					
09	DLQ G-10	399	-0-	399	826	223	1	25	3	Y	136	91	0	75
						1	4	150	9					
10	DLQ G-10	336	-0-	336	1162	205	1	21	3	Y	99	156	0	18
						1	4	109	9					
NAYLOR JONES UNIT 159														
WELL #: 3H RRCID -> 296285 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9657 - 16303														
05	496 N	272	-0-	-224	-0-	21	1	31	3	Y	197	195	0	4
						3	4	217	9					
06	450 N	136	-0-	-314	-0-	10	3	2	4	Y	113	115	0	2
						124	9							
07	248 N	34	-0-	-214	-0-	3	1	27	3	Y	4	6	0	-0-
						4	9							
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162														
NAYLOR JONES UNIT 159				WELL #:	4H	RRCID ->	296286	COMPL. DATE	06/22/2019	TOTAL	DEPTH	9424	PERF.	9786	-	16426			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-			24 1	761 3	15 4	1212 9	Y	1102	1093 0		3 8		23	
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-			436 3	11 4	952 9		Y	865	874 0		2 8		12	
07	1116 N	129	-0-	-987	-0-			4 1	81 3	1 4	43 9	Y	39	50 0				1	
08 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	1 0				-0-	
09 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
NAYLOR JONES UNIT 68				WELL #:	6H	RRCID ->	296301	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL	DEPTH	9477	PERF.	9512	-	19282			
05	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-			438 1	1371 3	12 4	657 9	Y	597	582 0		1 8		47	
06	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-			414 1	3181 3	12 4	663 9	Y	603	614 0		1 8		35	
07	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-			489 1	942 3	10 4	711 9	Y	646	636 0		17 1		27	
08 DLQ	G-10	1515	-0-	1515	1515			480 1	252 3	10 4	773 9	Y	703	695 0		1 8		34	
09 DLQ	G-10	1611	-0-	1611	3126			517 1	616 3	8 4	470 9	Y	427	380 0		1 8		80	
10 DLQ	G-10	1267	-0-	1267	4393			525 1	278 3	9 4	455 9	Y	414	399 0				95	
NAYLOR JONES UNIT 68				WELL #:	7H	RRCID ->	296302	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL	DEPTH	9463	PERF.	9514	-	19243			
05	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-			255 1	1833 3	9 4	707 9	Y	643	622 0		1 8		50	
06	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-			241 1	1673 3	8 4	604 9	Y	549	566 0		1 8		32	
07	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-			251 1	1440 3	8 4	719 9	Y	654	640 0		18 1		27	
08 DLQ	G-10	2592	-0-	2592	2592			224 1	1653 3	8 4	707 9	Y	643	638 0		1 8		31	
09 DLQ	G-10	1682	-0-	1682	4274			212 1	882 3	6 4	582 9	Y	529	460 0		1 8		99	
10 DLQ	G-10	1231	-0-	1231	5505			240 1	466 3	6 4	519 9	Y	472	463 0				108	
MAGOULAS UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	296346	COMPL. DATE	12/10/2017	TOTAL	DEPTH	11530	PERF.	11257	-	16965			
05	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-			120 1	1705 3	9 4	477 9	Y	434	392 0				169	
06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-			107 1	1514 3	8 4	449 9	Y	408	480 0				97	
07	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-			117 1	1396 3	7 4	455 9	Y	414	319 0				192	
08 DLQ	G-10	1676	-0-	1676	1676			110 1	1113 3	7 4	446 9	Y	405	395 0				202	
09 DLQ	G-10	1519	-0-	1519	3195			140 1	923 3	8 4	448 9	Y	407	463 0				146	
10 DLQ	G-10	876	-0-	876	4071			113 1	202 3	8 4	553 9	Y	503	480 0				169	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EOG RESOURCES, INC.															
MAGOULAS UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 296347 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11364 - 16387															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	142	1 8 4	987	3 4 1 9	Y	401	363	0		156
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	186	1 8 4	1245	3 4 1 9	Y	428	482	0	1 8	101
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	182	1 6 4	971	3 4 2 9	Y	384	307	0		178
08	DLQ G-10	1229	-0-	1229	1229	173	1 6 4	622	3 4 2 9	Y	389	373	0		194
09	DLQ G-10	1112	-0-	1112	2341	204	1 5 4	510	3 4 3 9	Y	357	423	0		128
10	DLQ G-10	657	-0-	657	2998	128	1 6 4	140	3 4 3 9	Y	348	359	0		117
MAGOULAS UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 296357 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11394 - 16743															
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	164	1 9 4	573	3 4 1 9	Y	519	466	0		201
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	144	1 8 4	663	3 4 1 9	Y	499	582	0		118
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	154	1 7 4	464	3 4 2 9	Y	481	376	0		223
08	DLQ G-10	902	-0-	902	902	150	1 6 4	255	3 4 1 9	Y	446	447	0		222
09	DLQ G-10	901	-0-	901	1803	178	1 5 4	252	3 4 1 9	Y	424	494	0		152
10	DLQ G-10	566	-0-	566	2369	104	1 5 4	63	3 4 3 9	Y	358	390	0		120
THOMAS CROZIER UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 296362 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11677 - 16918															
05	T. A.	260	-0-	260	293	10	1 3 4	21	3 4 2 9	Y	205	199	0	1 8	5
06	T. A.	2137	-0-	2137	2430	26	1 9 4	1407	3 4 1 9	Y	632	618	0	2 8	17
07	T. A.	2412	-0-	2412	4842	19	1 6 4	1844	3 4 1 9	Y	494	488	0	1 8	22
08	T. A.	1724	-0-	1724	6566	10	1 5 4	1215	3 4 1 9	Y	449	451	0	1 8	19
09	9296 X	2730	-0-	-6566	-0-	12	1 5 4	2319	3 4 1 9	Y	358	362	0	1 8	14
10	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	15	1 4 4	2108	3 4 3 9	Y	354	353	0	1 8	14
THOMAS CROZIER UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 296363 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11713 - 17147															
05	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	27	1 8 4	1228	3 4 1 9	Y	585	591	0	1 8	14
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	19	1 7 4	1110	3 4 1 9	Y	466	467	0	1 8	12
07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	15	1 5 4	1512	3 4 1 9	Y	420	413	0	1 8	18
08	DLQ G-10	1862	-0-	1862	1862	7	1 6 4	1280	3 4 1 9	Y	517	513	0	1 8	21
09	DLQ G-10	1448	-0-	1448	3310	12	1 6 4	893	3 4 1 9	Y	488	490	0		19
10	DLQ G-10	1642	-0-	1642	4952	14	1 5 4	1158	3 4 1 9	Y	423	425	0	1 8	16

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. THOMAS CROZIER UNIT				//CONT.// //CONT.//	27135 700 253162	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES						
				WELL #:	9H	RRCID ->	296364	COMPL.	DATE	06/10/2018	TOTAL	DEPTH	11807	PERF.	11702 -	17820			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	806	N	639	-0-	-167	-0-			40	1	431	3	Y	150	152	0			4
06	810	N	328	-0-	-482	-0-			3	4	165	9		137	137	0			4
07	868	N	522	-0-	-346	-0-			31	1	144	3	Y	176	172	0			8
08	DLQ	G-10	702	-0-	702	702			2	4	151	9		259	256	0			11
09	DLQ	G-10	639	-0-	639	1341			25	1	301	3	Y	215	218	0			8
10	DLQ	G-10	1305	-0-	1305	2646			2	4	194	9		360	354	0			14
									12	1	402	3	Y						
									3	4	285	9							
									20	1	379	3	Y						
									3	4	237	9							
									23	1	881	3	Y						
									5	4	396	9							
THOMAS CROZIER UNIT					WELL #:	8H	RRCID ->	296365	COMPL.	DATE	03/18/2017	TOTAL	DEPTH	11776	PERF.	11647 -	17705		
05	3627	X	2571	-0-	-1056	-0-			33	1	1536	3	Y	900	902	0	1	8	21
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-			12	4	990	9		836	834	0	1	8	22
07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-			32	1	2644	3	Y	746	734	0	1	8	33
08	DLQ	G-10	196	-0-	196	196			14	4	920	9		156	182	0			7
09	DLQ	G-10	937	-0-	937	1133			24	1	2662	3	Y	728	706	0	1	8	28
10	DLQ	G-10	1217	-0-	1217	2350			10	4	821	9		712	711	0	1	8	28
									9	1	13	3	Y						
									2	4	172	9							
									19	1	110	3	Y						
									7	4	801	9							
									22	1	405	3	Y						
									7	4	783	9							
NAYLOR JONES UNIT 40					WELL #:	2H	RRCID ->	296373	COMPL.	DATE	02/02/2019	TOTAL	DEPTH	10292	PERF.	10527 -	17882		
05	1240	N	991	-0-	-249	-0-			212	1	169	3	Y	548	742	0	1	8	71
06	1440	N	1199	-0-	-241	-0-			7	4	603	9		537	490	0	1	8	117
07	1395	N	1240	-0-	-155	-0-			181	1	419	3	Y	561	569	0	1	8	108
08	DLQ	G-10	1796	-0-	1796	1796			8	4	591	9		561	569	0	1	8	108
09	DLQ	G-10	1127	-0-	1127	2923			387	1	229	3	Y	679	697	0	1	8	89
10	DLQ	G-10	1253	-0-	1253	4176			7	4	617	9		679	697	0	1	8	89
									668	1	374	3	Y	571	531	0	1	8	128
									7	4	747	9							
									348	1	146	3	Y						
									5	4	628	9							
									334	1	83	3	Y						
									7	4	829	9							
NAYLOR JONES UNIT 159					WELL #:	2H	RRCID ->	296400	COMPL.	DATE	05/25/2017	TOTAL	DEPTH	9544	PERF.	9771 -	15835		
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-			18	1	91	3	Y	583	577	0	2	8	12
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-			7	4	641	9		543	546	0	2	8	7
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-			48	3	6	4	Y	488	478	0	2	8	15
08	DLQ	G-10	522	-0-	522	522			597	9				488	478	0	2	8	15
09	DLQ	G-10	862	-0-	862	1384			67	1	78	3	Y	488	478	0	2	8	15
10	DLQ	G-10	721	-0-	721	2105			6	4	537	9		392	382	0	1	8	24
									24	1	62	3	Y	392	382	0	1	8	24
									5	4	431	9		701	693	0	2	8	30
									3	1	80	3	Y	701	693	0	2	8	30
									8	4	771	9		564	555	0	1	8	38
									43	1	51	3	Y	564	555	0	1	8	38
									7	4	620	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. PHOENIX UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162 WELL #: 11H		ASSOCIATED RRCID -> 296555		CAPACITY COMPL. DATE 08/25/2023				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 12334 PERF.12301 - 20307					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	12648 X	10858	-0-	-1790	-0-		286 1	7916 3	9	Y	2386	2359 0	3 8				78
06	12000 X	10591	-0-	-1409	-0-		31 4	2625 9			2177	2196 0	1 8				58
07	11935 X	10306	-0-	-1629	-0-		342 1	7826 3	9	Y	2136	2120 0	1 8				73
08	DLQ G-10	10157	-0-	10157	10157		28 4	2395 9			2107	2106 0	1 8				73
09	DLQ G-10	9436	-0-	9436	19593		348 1	7585 3	9	Y	1923	1935 0					61
10	DLQ G-10	9244	-0-	9244	28837		23 4	2350 9			1912	1900 0	1 8				72
							424 1	7392 3	9	Y							
							23 4	2318 9									
							341 1	6960 3	9	Y							
							20 4	2115 9									
							350 1	6769 3	9	Y							
							22 4	2103 9									

CORNFIELD UNIT				WELL #:	13H	RRCID -> 297540	COMPL. DATE 04/29/2017				TOTAL DEPTH 11766	PERF.11863 - 16968					
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-		57 1	801 3	9	Y	257	255 0					23
06	1290 N	1163	-0-	-127	-0-		4 4	283 9			253	254 0					22
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-		65 1	816 3	9	Y	268	265 0					25
08	DLQ G-10	1199	-0-	1199	1199		4 4	278 9			291	290 0					26
09	1700 N	1701	-0-	1	1200		71 1	838 3	9	Y	290	284 0					32
10	2658 N	1458	-0-	-1200	-0-		3 4	295 9			265	265 0					32
							77 1	798 3	9	Y							
							4 4	320 9									
							73 1	1306 3	9	Y							
							3 4	319 9									
							56 1	1107 3	9	Y							
							3 4	292 9									

CORNFIELD UNIT				WELL #:	16H	RRCID -> 297541	COMPL. DATE 12/16/2018				TOTAL DEPTH 11877	PERF.11253 - 17566					
05	3782 X	3330	-0-	-452	-0-		97 1	2618 3	9	Y	551	554 0					50
06	4350 X	2551	-0-	-1799	-0-		9 4	606 9			562	563 0					49
07	4495 X	3030	-0-	-1465	-0-		93 1	1832 3	9	Y	557	554 0					52
08	DLQ G-10	3304	-0-	3304	3304		8 4	618 9			505	512 0					45
09	6239 X	2935	-0-	-3304	-0-		94 1	2316 3	9	Y	418	417 0					46
10	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-		7 4	613 9			367	369 0					44
							102 1	2639 3	9	Y							
							7 4	556 9									
							86 1	2384 3	9	Y							
							5 4	460 9									
							102 1	2280 3	9	Y							
							5 4	404 9									

CORNFIELD UNIT				WELL #:	17H	RRCID -> 297542	COMPL. DATE 12/16/2018				TOTAL DEPTH 11804	PERF.11272 - 17557					
05	5115 X	3987	-0-	-1128	-0-		80 1	3119 3	9	Y	706	721 0					64
06	4590 X	4058	-0-	-532	-0-		11 4	777 9			760	757 0					67
07	5022 X	3716	-0-	-1306	-0-		97 1	3114 3	9	Y	657	663 0					61
08	DLQ G-10	3590	-0-	3590	3590		11 4	836 9			683	683 0					61
09	6449 X	2859	-0-	-3590	-0-		102 1	2883 3	9	Y	583	580 0					64
10	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-		8 4	723 9			693	674 0					83
							95 1	2735 3	9	Y							
							9 4	751 9									
							100 1	2112 3	9	Y							
							6 4	641 9									
							120 1	2273 3	9	Y							
							7 4	762 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. CORNFIELD UNIT														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 253162														
WELL #: 6H RRCID -> 297543 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11791 - 16848														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1922 N	1697	-0-	-225	-0-	48 1	1314 3	331 9	Y	301	301 0			27
06	1920 N	1534	-0-	-386	-0-	4 4	331 9	1177 3	Y	272	275 0			24
07	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	57 1	1383 3	299 9	Y	323	317 0			30
08	DLQ G-10	1928	-0-	1928	1928	4 4	355 9	1465 3	Y	364	362 0			32
09	DLQ G-10	1796	-0-	1796	3724	58 1	1465 3	400 9	Y	286	287 0			31
10	3100 N	1660	-0-	-1440	2284	53 1	1424 3	315 9	Y	299	294 0			36
						4 4	329 9							
CORNFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 297546 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11674 - 17212														
05	868 N	705	-0-	-163	-0-	164 1	249 3	288 9	Y	262	282 0	1 8		24
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	4 4	288 9	1373 3	Y	150	161 0			13
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	69 1	1373 3	165 9	Y	286	272 0			27
08	DLQ G-10	1350	-0-	1350	1350	3 4	165 9	990 3	Y	371	365 0			33
09	1700 N	1435	-0-	-265	1085	70 1	990 3	315 9	Y	302	302 0			33
10	2600 N	1515	-0-	-1085	-0-	4 4	408 9	1038 3	Y	358	348 0			43
						61 1	1038 3	332 9	Y					
						4 4	332 9	1062 3	Y					
						55 1	1062 3	394 9	Y					
						4 4	394 9							
CORNFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 297547 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11832 - 15882														
05	1519 N	1166	-0-	-353	-0-	46 1	816 3	300 9	Y	273	268 0			25
06	1260 N	1035	-0-	-225	-0-	4 4	300 9	706 3	Y	250	253 0			22
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	51 1	706 3	275 9	Y	337	328 0			31
08	DLQ G-10	1422	-0-	1422	1422	3 4	275 9	1091 3	Y	248	257 0			22
09	1700 N	1450	-0-	-250	1172	4 4	371 9	1106 3	Y	280	271 0			31
10	2258 N	1086	-0-	-1172	-0-	40 1	1106 3	273 9	Y	227	231 0			27
						36 1	1102 3	308 9	Y					
						4 4	308 9	798 3	Y					
						35 1	798 3	250 9	Y					
						3 4	250 9							
CORNFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 297548 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11739 PERF.11760 - 15868														
05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	62 1	1107 3	426 9	Y	387	377 0			35
06	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	6 4	426 9	1222 3	Y	418	416 0			37
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	50 1	1222 3	460 9	Y	328	334 0			31
08	DLQ G-10	1377	-0-	1377	1377	6 4	460 9	1371 3	Y	295	300 0			26
09	1700 N	1212	-0-	-488	889	56 1	1371 3	361 9	Y	318	309 0			35
10	2094 N	1205	-0-	-889	-0-	4 4	361 9	996 3	Y	278	280 0			33
						4 4	325 9	810 3	Y					
						48 1	810 3	350 9	Y					
						4 4	350 9	844 3	Y					
						52 1	844 3	306 9	Y					
						3 4	306 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																																		
EOG RESOURCES, INC.															//CONT.// 253162																																																																															
NAYLOR JONES UNIT 52															WELL #: 7H															RRCID -> 297631															COMPL. DATE 07/01/2020															TOTAL DEPTH 10058															PERF.10282 - 18082																			
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																										
								AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE																																																																														
05	4929	X	2590	-0-	-2339	-0-		106	1	2398	3	9	Y	75	83	0				6																																																																										
								3	4	83	9																																																																																			
06	4770	X	2437	-0-	-2333	-0-		88	1	2230	3	9	Y	105	98	0				13																																																																										
								3	4	116	9																																																																																			
07	4929	X	1847	-0-	-3082	-0-		113	1	1666	3	9	Y	60	69	0				4																																																																										
								2	4	66	9																																																																																			
08	DLQ G-10		2396	-0-	2396	2396		63	1	2247	3	9	Y	76	73	0				7																																																																										
								2	4	84	9																																																																																			
09	DLQ G-10		2254	-0-	2254	4650		193	1	1934	3	9	Y	113	105	0				15																																																																										
								3	4	124	9																																																																																			
10	DLQ G-10		2721	-0-	2721	7371		25	1	2470	3	9	Y	201	207	0				9																																																																										
								5	4	221	9																																																																																			
NAYLOR JONES UNIT 78																				WELL #: 4H															RRCID -> 297632															COMPL. DATE 03/08/2017															TOTAL DEPTH 9613															PERF. 9739 - 20305														
05	14B2	EXT	503	-0-	503	3030		1	1	43	3	9	Y	412	405	0		1	8	40																																																																										
								6	4	453	9																																																																																			
06	14B2	EXT	348	-0-	348	3378		2	1	33	3	9	Y	280	286	0				34																																																																										
								5	4	308	9																																																																																			
07	3639	X	261	-0-	-3378	-0-		16	1	23	3	9	Y	198	193	0		12	1	26																																																																										
								4	4	218	9				1	8																																																																														
08	746	X	746	-0-	-0-	-0-		83	1	46	3	9	Y	554	536	0		2	8	42																																																																										
								8	4	609	9																																																																																			
09	863	X	863	-0-	-0-	-0-		66	1	59	3	9	Y	663	629	0		2	8	74																																																																										
								9	4	729	9																																																																																			
10	783	X	783	-0-	-0-	-0-		59	1	93	3	9	Y	566	598	0		1	8	41																																																																										
								8	4	623	9																																																																																			
NAYLOR JONES UNIT 78																				WELL #: 5H															RRCID -> 297633															COMPL. DATE 03/08/2017															TOTAL DEPTH 9617															PERF. 9604 - 20320														
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-		1	1	86	3	9	Y	814	791	0		1	8	80																																																																										
								12	4	895	9																																																																																			
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-		2	1	99	3	9	Y	843	820	0		1	8	102																																																																										
								11	4	927	9																																																																																			
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-		19	1	101	3	9	Y	885	821	0		49	1	116																																																																										
								13	4	974	9				1	8																																																																														
08	DLQ G-10		1253	-0-	1253	1253		103	1	80	3	9	Y	959	1001	0		1	8	73																																																																										
								15	4	1055	9																																																																																			
09	1700	N	974	-0-	-726	527		75	1	67	3	9	Y	746	735	0		1	8	83																																																																										
								11	4	821	9																																																																																			
10	1854	N	1327	-0-	-527	-0-		71	1	161	3	9	Y	983	994	0		1	8	71																																																																										
								14	4	1081	9																																																																																			
NAYLOR JONES UNIT 78																				WELL #: 6H															RRCID -> 297634															COMPL. DATE 03/08/2017															TOTAL DEPTH 9625															PERF. 9673 - 20267														
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-		1	1	41	3	9	Y	396	379	0		2	8	39																																																																										
								6	4	436	9																																																																																			
06	3000	N	6699	-0-	3699	3699		10	1	6397	3	9	Y	262	266	0		4	8	31																																																																										
								4	4	288	9																																																																																			
07	3100	N	380	-0-	-2720	979		9	1	34	3	9	Y	302	276	0		17	1	39																																																																										
								5	4	332	9				1	8																																																																														
08	DLQ G-10		395	-0-	395	1374		48	1	24	3	9	Y	288	304	0		1	8	22																																																																										
								6	4	317	9																																																																																			
09	1680	X	306	-0-	-1374	-0-		35	1	20	3	9	Y	224	220	0		1	8	25																																																																										
								5	4	246	9																																																																																			
10	480	X	480	-0-	-0-	-0-		37	1	105	3	9	Y	302	304	0		1	8	22																																																																										
								6	4	332	9																																																																																			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162												
NAYLOR JONES UNIT 78				WELL #: 7H		RRCID -> 297635		COMPL. DATE 03/26/2018				TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9599 - 20301				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2852 X	2521	-0-	-331	-0-		1 1	19 4	1035 3	Y	1333	1287 0		1 8		131
06	2760 X	1405	-0-	-1355	-0-		1 1	14 4	352 3	Y	944	961 0				114
07	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-		14 1	14 4	2342 3	Y	1186	1079 0		65 1		155
08	DLQ G-10	4209	-0-	4209	4209		15 4	18 4	1305 9		1093	1163 0		2 8		83
09	1700 N	4167	-0-	2467	6676		74 1	53 1	2915 3	Y	868	853 0		1 8		97
10	11092 X	4416	-0-	-6676	-0-		14 4	47 1	955 9		1015	1037 0		1 8		74
							16 4		3236 3	Y						
									1117 9							
NAYLOR JONES UNIT 36				WELL #: 1H		RRCID -> 297636		COMPL. DATE 01/11/2015				TOTAL DEPTH 9830 PERF.10114 - 17173				
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-		13 1	6 4	1437 3	Y	270	293 1		1 8		58
06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-		15 1	5 4	1462 3	Y	240	254 1				44
07	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-		11 1	5 4	264 9	Y	240	227 1				57
08	DLQ G-10	1782	-0-	1782	1782		21 1	5 4	1454 3	Y	288	290 1				55
09	DLQ G-10	1788	-0-	1788	3570		5 4	30 1	264 9		364	213 1		1 8		205
10	DLQ G-10	1798	-0-	1798	5368		30 1	5 4	1439 3	Y	339	415 1		1 8		128
							17 1	6 4	1353 3							
									400 9							
									373 9							
NAYLOR JONES UNIT 52				WELL #: 1H		RRCID -> 297637		COMPL. DATE 10/17/2015				TOTAL DEPTH 9886 PERF.10230 - 17469				
05	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-		195 1	10 4	2931 3	Y	635	662 0				51
06	3450 X	3396	-0-	-54	-0-		10 4	8 4	699 9		537	521 0				67
07	3565 X	206	-0-	-3359	-0-		193 1	1 4	2604 3	Y	90	151 0				6
08	DLQ G-10	4	-0-	4	4		88 1	1 4	591 9	Y	-0-	6 0				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4		1 4	4 3	18 3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4				99 9	Y	-0-					-0-
NAYLOR JONES UNIT 36				WELL #: 2H		RRCID -> 297638		COMPL. DATE 01/11/2015				TOTAL DEPTH 9808 PERF.10365 - 16718				
05	124 N	107	-0-	-17	-0-		107 1			Y	-0-	16 1				-0-
06	90 N	56	-0-	-34	-0-		56 1			Y	-0-					-0-
07	93 N	15	-0-	-78	-0-		11 1	1 4	1 4	Y	3	2 1				1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		3 9			Y	-0-	1 1				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													
EOG RESOURCES, INC.													
NAYLOR JONES UNIT 36													
WELL #: 3H RRCID -> 297639 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9864 PERF.10648 - 17144													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	98 1	761 3	4 4	288 9	Y	262	426 1	56
06	297 X	297	-0-	-0-	-0-	74 1	12 3	4 4	207 9	Y	188	210 1	34
07	1705 X	1137	-0-	-568	-0-	28 1	941 3	2 4	166 9	Y	151	149 1	36
08	DLQ G-10	1660	-0-	1660	1660	100 1	1252 3	5 4	303 9	Y	275	258 1	53
09	DLQ G-10	1157	-0-	1157	2817	110 1	845 3	3 4	199 9	Y	181	132 1	102
10	DLQ G-10	1708	-0-	1708	4525	80 1	1401 3	4 4	223 9	Y	203	228 1	77
NAYLOR JONES UNIT 52													
WELL #: 2H RRCID -> 297640 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10183 - 17469													
05	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	177 1	3492 3	12 4	892 9	Y	811	838 0	66
06	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	151 1	3888 3	11 4	829 9	Y	754	726 0	94
07	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	178 1	4947 3	12 4	977 9	Y	888	926 0	56
08	DLQ G-10	5448	-0-	5448	5448	86 1	4338 3	12 4	1012 9	Y	920	887 0	89
09	DLQ G-10	4886	-0-	4886	10334	288 1	3408 3	14 4	1176 9	Y	1069	1013 0	1 8 144
10	DLQ G-10	3060	-0-	3060	13394	40 1	2351 3	8 4	661 9	Y	601	716 0	1 8 28
NAYLOR JONES UNIT 52													
WELL #: 3H RRCID -> 297641 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10311 - 17458													
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3				Y	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3				Y	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3				Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2 3				Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	12	-0-	12	14	12 3				Y	-0-		-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-		-0-
NAYLOR JONES UNIT 52													
WELL #: 4H RRCID -> 297642 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10245 - 17477													
05	2077 X	1486	-0-	-591	-0-	120 1	1252 3	2 4	112 9	Y	102	105 0	1 8 8
06	2010 X	1247	-0-	-763	-0-	118 1	996 3	2 4	131 9	Y	119	111 0	1 8 15
07	2077 X	1460	-0-	-617	-0-	126 1	1153 3	3 4	178 9	Y	162	166 0	1 8 10
08	DLQ G-10	1745	-0-	1745	1745	63 1	1493 3	3 4	186 9	Y	169	162 0	1 8 16
09	DLQ G-10	1932	-0-	1932	3677	182 1	1457 3	5 4	288 9	Y	262	242 0	1 8 35
10	DLQ G-10	2019	-0-	2019	5696	23 1	1551 3	6 4	439 9	Y	399	414 0	1 8 19

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162												
NAYLOR JONES UNIT 36				WELL #:		4H	RRCID -> 297643	COMPL.	DATE 10/27/2019	TOTAL	DEPTH	9749	PERF.10200	- 17991		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2759 X	2719	-0-	-40	-0-	72 1	1936 3	14 4	697 9	Y	634	715 1	1 8	1 8		136
06	2670 X	1610	-0-	-1060	-0-	69 1	1059 3	10 4	472 9	Y	429	486 1	1 8	1 8		78
07	2759 X	2658	-0-	-101	-0-	65 1	1953 3	11 4	629 9	Y	572	514 1				136
08	DLQ G-10	2508	-0-	2508	2508	116 1	1736 3	11 4	645 9	Y	586	609 1	1 8	1 8		112
09	DLQ G-10	2498	-0-	2498	5006	153 1	1778 3	8 4	559 9	Y	508	333 1	1 8	1 8		286
10	DLQ G-10	2596	-0-	2596	7602	72 1	1898 3	11 4	615 9	Y	559	633 1	1 8	1 8		211
NAYLOR JONES UNIT 36				WELL #:		5H	RRCID -> 297644	COMPL.	DATE 10/27/2019	TOTAL	DEPTH	9735	PERF.10123	- 17911		
05	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	89 1	2328 3	18 4	1175 9	Y	1068	1167 1				229
06	3330 X	3029	-0-	-301	-0-	100 1	1992 3	15 4	922 9	Y	838	914 1	1 8	1 8		152
07	3441 X	2707	-0-	-734	-0-	82 1	1687 3	14 4	924 9	Y	840	792 1				200
08	DLQ G-10	3460	-0-	3460	3460	167 1	2317 3	16 4	960 9	Y	873	905 1	1 8	1 8		167
09	DLQ G-10	2739	-0-	2739	6199	172 1	1846 3	9 4	712 9	Y	647	449 1				365
10	DLQ G-10	3001	-0-	3001	9200	79 1	2116 3	24 4	782 9	Y	711	806 1	1 8	1 8		269
NAYLOR JONES UNIT 78				WELL #:		9H	RRCID -> 297645	COMPL.	DATE 03/26/2018	TOTAL	DEPTH	9604	PERF. 9685	- 20409		
05	4588 X	2846	-0-	-1742	-0-	1 1	2079 3	12 4	754 9	Y	685	706 0	1 8	1 8		67
06	4560 X	1516	-0-	-3044	-0-	1 1	329 3	16 4	1170 9	Y	1064	1002 0				129
07	4712 X	4490	-0-	-222	-0-	15 1	2841 3	19 4	1615 9	Y	1468	1324 0	79 1	1 8		193
08	DLQ G-10	4890	-0-	4890	4890	87 1	3843 3	13 4	947 9	Y	861	988 0	1 8	1 8		65
09	9815 X	4925	-0-	-4890	-0-	63 1	4091 3	11 4	760 9	Y	691	678 0	1 8	1 8		77
10	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	50 1	3671 3	21 4	1469 9	Y	1335	1314 0	1 8	1 8		97
CORNFIELD UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 297756	COMPL.	DATE 05/08/2012	TOTAL	DEPTH	11828	PERF.11822	- 16120		
05	527 N	422	-0-	-105	-0-	40 1	259 3	2 4	121 9	Y	110	109 0				10
06	510 N	455	-0-	-55	-0-	42 1	72 3	4 4	337 9	Y	306	288 0	1 8	1 8		27
07	589 N	562	-0-	-27	-0-	38 1	377 3	2 4	145 9	Y	132	146 0	1 8	1 8		12
08	DLQ G-10	570	-0-	570	570	41 1	253 3	3 4	273 9	Y	248	238 0				22
09	DLQ G-10	732	-0-	732	1302	39 1	459 3	2 4	232 9	Y	211	210 0				23
10	DLQ G-10	471	-0-	471	1773	38 1	267 3	2 4	164 9	Y	149	154 0				18

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																													
EOG RESOURCES, INC.															//CONT.// 253162																																																																										
BLOCK A UNIT															WELL #: 3H															RRCID -> 297758															COMPL. DATE 02/08/2018															TOTAL DEPTH 9964															PERF.10060 - 18622														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																				
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-			492	1	7	4	209	3	Y	717	700	0	2	8	138																																																																				
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-			417	1	7	4	195	3	Y	582	622	0	2	8	96																																																																				
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-			148	1	4	4	201	3	Y	471	435	0	1	8	131																																																																				
08	DLQ G-10		672	-0-	672	672			170	1	4	4	72	3	Y	387	469	0	1	8	48																																																																				
09	DLQ G-10		1210	-0-	1210	1882			186	1	6	4	203	3	Y	741	589	0	1	8	199																																																																				
10	DLQ G-10		991	-0-	991	2873			170	1	6	4	815	3	Y	650	780	0	1	8	68																																																																				
CORNFIELD UNIT															WELL #: 4H															RRCID -> 297931															COMPL. DATE 11/30/2012															TOTAL DEPTH 11815															PERF.11793 - 16811														
05	1364	X	1100	-0-	-264	-0-			55	1	3	4	831	3	Y	192	190	0			17																																																																				
06	1320	X	983	-0-	-337	-0-			57	1	3	4	741	3	Y	165	168	0			14																																																																				
07	1364	X	1232	-0-	-132	-0-			50	1	2	4	1016	3	Y	149	149	0			14																																																																				
08	DLQ G-10		1230	-0-	1230	1230			49	1	3	4	980	3	Y	180	178	0			16																																																																				
09	DLQ G-10		1354	-0-	1354	2584			44	1	3	4	1017	3	Y	264	251	0			29																																																																				
10	DLQ G-10		1174	-0-	1174	3758			40	1	2	4	920	3	Y	193	199	0			23																																																																				
STOREY UNIT															WELL #: 4H															RRCID -> 298638															COMPL. DATE 09/01/2017															TOTAL DEPTH 9034															PERF. 9281 - 16363														
05	2976	X	1628	-0-	-1348	-0-			22	1	12	4	659	3	Y	850	843	0	1	8	44																																																																				
06	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-			20	1	11	4	1201	3	Y	777	749	0	1	8	71																																																																				
07	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-			17	1	8	4	892	3	Y	706	728	0	1	8	48																																																																				
08	1674	X	1006	-0-	-668	-0-			14	1	6	4	304	3	Y	620	609	0	1	8	58																																																																				
09	2100	X	749	-0-	-1351	-0-			16	1	7	4	73	3	Y	594	601	0	1	8	50																																																																				
10	2170	X	1289	-0-	-881	-0-			17	1	8	4	541	3	Y	657	668	0			39																																																																				
KELLY UNIT															WELL #: 6H															RRCID -> 298677															COMPL. DATE 04/01/2019															TOTAL DEPTH 9983															PERF.10208 - 20199														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-																																																																				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-																																																																				
07	14B2	EXT	22	-0-	22	22			13	1	1	4	1	3	Y	6	4	0	2	8	-0-																																																																				
08	14B2	EXT	11	-0-	11	33			4	1	6	9	1	3	Y	5	5	0			-0-																																																																				
09	14B2	EXT	1084	-0-	1084	1117			57	1	7	4	106	3	Y	831	798	0	3	8	30																																																																				
10	14B2	EXT	88	-0-	88	1205			30	1	1	4	6	3	Y	46	74	0	1	8	1																																																																				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
EDDIE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 298702 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9447 - 15827														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	28 1	881 3	8 4	320 9	Y	291	290 0	1 8	32
06	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	23 1	693 3	8 4	381 9	Y	346	322 0	1 8	55
07	730 X	730	-0-	-0-	-0-	27 1	345 3	6 4	352 9	Y	320	343 0	1 8	31
08	665 X	665	-0-	-0-	-0-	30 1	420 3	5 4	210 9	Y	191	196 0	1 8	25
09	318 X	318	-0-	-0-	-0-	33 1	12 3	5 4	268 9	Y	244	215 0		54
10	699 X	699	-0-	-0-	-0-	35 1	348 3	6 4	310 9	Y	282	295 0		41
STEEN SCRUGGS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 298703 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 11039 - 15914														
05	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	20 1	1261 3	4 4	496 9	Y	451	447 0		10
06	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	15 1	2134 3	4 4	408 9	Y	371	373 0	1 8	7
07	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	17 1	2089 3	3 4	355 9	Y	323	319 0		11
08	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	16 1	2031 3	3 4	406 9	Y	369	370 0		10
09	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	13 1	1913 3	3 4	383 9	Y	348	348 0		10
10	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	11 1	2183 3	3 4	320 9	Y	291	291 0		10
STEEN SCRUGGS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 298704 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 10900 - 16483														
05	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	15 1	837 3	4 4	361 9	Y	328	325 0	1 8	7
06	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	12 1	721 3	4 4	329 9	Y	299	299 0	1 8	6
07	896 X	896	-0-	-0-	-0-	14 1	526 3	2 4	354 9	Y	322	317 0		11
08	728 X	728	-0-	-0-	-0-	13 1	342 3	2 4	371 9	Y	337	339 0		9
09	596 X	596	-0-	-0-	-0-	10 1	307 3	2 4	277 9	Y	252	254 0		7
10	663 X	663	-0-	-0-	-0-	9 1	396 3	2 4	256 9	Y	233	232 0		8
STEEN SCRUGGS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 298705 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 10937 - 16347														
05	211 X	211	-0-	-0-	-0-	16 1	16 3	2 4	177 9	Y	161	177 0	1 8	3
06	235 X	235	-0-	-0-	-0-	13 1	18 3	2 4	202 9	Y	184	183 0	1 8	3
07	481 X	481	-0-	-0-	-0-	13 1	36 3	2 4	430 9	Y	391	381 0		13
08	335 X	335	-0-	-0-	-0-	12 1	27 3	2 4	294 9	Y	267	272 0	1 8	7
09	242 X	242	-0-	-0-	-0-	10 1	20 3	1 4	211 9	Y	192	193 0	1 8	5
10	227 X	227	-0-	-0-	-0-	9 1	17 3	1 4	200 9	Y	182	180 0	1 8	6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																													
EOG RESOURCES, INC.															//CONT.// 253162																																																																										
STEEN SCRUGGS UNIT															WELL #: 2H															RRCID -> 298716															COMPL. DATE 12/21/2013															TOTAL DEPTH 10968															PERF.11020 - 15982														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																	
05		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13 1	1747 3	Y	324	323	0					7																																																																	
														4 4	356 9																																																																										
06		1950 X	1843	-0-	-107	-0-	-107	-0-	-0-					10 1	1501 3	Y	298	299	0					6																																																																	
														4 4	328 9																																																																										
07		2015 X	1897	-0-	-118	-0-	-118	-0-	-0-					13 1	1525 3	Y	324	319	0					11																																																																	
														3 4	356 9																																																																										
08		2108 X	1923	-0-	-185	-0-	-185	-0-	-0-					12 1	1581 3	Y	297	300	0					8																																																																	
														3 4	327 9																																																																										
09		2040 X	1466	-0-	-574	-0-	-574	-0-	-0-					9 1	1233 3	Y	202	204	0					6																																																																	
														2 4	222 9																																																																										
10		2108 X	1490	-0-	-618	-0-	-618	-0-	-0-					9 1	1250 3	Y	208	207	0					7																																																																	
														2 4	229 9																																																																										
STEEN SCRUGGS UNIT															WELL #: 3H															RRCID -> 298717															COMPL. DATE 12/21/2013															TOTAL DEPTH 10977															PERF.11025 - 15851														
05		3751 X	2844	-0-	-907	-0-	-907	-0-	-0-					18 1	2436 3	Y	351	349	0					8																																																																	
														4 4	386 9																																																																										
06		3630 X	2558	-0-	-1072	-0-	-1072	-0-	-0-					15 1	2156 3	Y	348	350	0					6																																																																	
														4 4	383 9																																																																										
07		3317 X	2469	-0-	-848	-0-	-848	-0-	-0-					17 1	2097 3	Y	320	315	0					11																																																																	
														3 4	352 9																																																																										
08		3038 X	2284	-0-	-754	-0-	-754	-0-	-0-					17 1	1933 3	Y	301	304	0					8																																																																	
														3 4	331 9																																																																										
09		2760 X	1982	-0-	-778	-0-	-778	-0-	-0-					13 1	1741 3	Y	205	207	0					6																																																																	
														2 4	226 9																																																																										
10		2852 X	2122	-0-	-730	-0-	-730	-0-	-0-					13 1	1854 3	Y	229	227	0					8																																																																	
														3 4	252 9																																																																										
STEEN SCRUGGS UNIT															WELL #: 4H															RRCID -> 298718															COMPL. DATE 12/21/2013															TOTAL DEPTH 10969															PERF.11050 - 15738														
05		961 X	769	-0-	-192	-0-	-192	-0-	-0-					14 1	575 3	Y	162	161	0					4																																																																	
														2 4	178 9																																																																										
06		750 X	699	-0-	-51	-0-	-51	-0-	-0-					12 1	511 3	Y	158	159	0					3																																																																	
														2 4	174 9																																																																										
07		713 X	672	-0-	-41	-0-	-41	-0-	-0-					13 1	491 3	Y	152	150	0					5																																																																	
														1 4	167 9																																																																										
08		775 X	675	-0-	-100	-0-	-100	-0-	-0-					12 1	497 3	Y	150	151	0					4																																																																	
														1 4	165 9																																																																										
09		750 X	474	-0-	-276	-0-	-276	-0-	-0-					10 1	355 3	Y	98	99	0					3																																																																	
														1 4	108 9																																																																										
10		775 X	518	-0-	-257	-0-	-257	-0-	-0-					10 1	380 3	Y	115	114	0					4																																																																	
														1 4	127 9																																																																										
STEEN SCRUGGS UNIT															WELL #: 5H															RRCID -> 298721															COMPL. DATE 12/22/2013															TOTAL DEPTH 10995															PERF.10950 - 15753														
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																																	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																																	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																																	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																																	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																																	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																																	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
STOREY UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 298742 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 9253 - 16017														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	26 1	937 3	Y	671	659 0	1 8	35		
06	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	10 4	738 9	Y	564	547 0	1 8	51		
07	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	22 1	1160 3	Y	663	668 0	1 8	45		
08	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	9 4	620 9	Y	612	600 0		57		
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	20 1	1784 3	Y	554	564 0		47		
10	2542 N	1830	-0-	-712	-0-	8 4	729 9	Y	614	625 0		36		
						18 1	1947 3	Y						
						8 4	673 9	Y						
						20 1	1174 3	Y						
						7 4	609 9	Y						
						19 1	1127 3	Y						
						9 4	675 9	Y						
STOREY UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 298745 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9244 - 16427														
05	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	25 1	1212 3	Y	1026	1009 0	1 8	53		
06	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	15 4	1129 9	Y	1314	1246 0	1 8	120		
07	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	23 1	2444 3	Y	1107	1151 0	1 8	75		
08	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	19 4	1445 9	Y	1005	985 0	1 8	94		
09	3690 X	2478	-0-	-1212	-0-	19 1	2373 3	Y	1045	1050 0	1 8	88		
10	3813 X	2576	-0-	-1237	-0-	13 4	1218 9	Y	802	843 0		47		
						16 1	1849 3	Y						
						11 4	1106 9	Y						
						19 1	1297 3	Y						
						12 4	1150 9	Y						
						17 1	1666 3	Y						
						11 4	882 9	Y						
LEWIS UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 298820 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 11253 - 15694														
05	2542 X	2485	-0-	-57	-0-	24 1	1722 3	Y	620	569 0	1 8	322		
06	2460 X	1587	-0-	-873	-0-	57 4	682 9	Y	402	485 0		239		
07	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-	15 1	1092 3	Y	-0-			239		
08	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-	38 4	442 9	Y	-0-			239		
09	2400 X	1701	-0-	-699	-0-	15 1	929 3	Y	663	589 0		313		
10	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	28 4	729 9	Y	674	661 0	1 8	325		
						30 1	2094 3	Y						
						60 4	741 9	Y						
MCCOLLUM A UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 298821 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 12190 - 14373														
05	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	7 1	1320 3	Y	313	319 0		43		
06	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	5 4	344 9	Y	293	306 0		30		
07	1457 X	1214	-0-	-243	-0-	8 1	1143 3	Y	248	241 0		37		
08	1674 X	1539	-0-	-135	-0-	5 4	322 9	Y	310	315 0		32		
09	1620 X	741	-0-	-879	-0-	8 1	929 3	Y	170	184 0		18		
10	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-	4 4	273 9	Y	-0-			18		
						5 1	1188 3	Y						
						5 4	341 9	Y						
						3 1	548 3	Y						
						3 4	187 9	Y						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162														
LEWIS UNIT				WELL #:	3H	RRCID	->	298822	COMPL.	DATE	12/10/2018	TOTAL	DEPTH	11335	PERF.11257	-	15804		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	1395 X	448	-0-	-947	-0-			23	1	26	4	Y	363	365	0			189	
06	1350 X	392	-0-	-958	-0-			399	9	27	4	Y	316	317	0			188	
07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			17	1			Y	-0-					188	
08	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			348	9			Y	-0-					188	
09	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-			14	1	888	3	Y	663	538	0			313	
10	947 X	947	-0-	-0-	-0-			29	4	729	9								
								31	1	157	3	Y	656	651	0	1	8	317	
								37	4	722	9								
CASPIAN A				WELL #:	1H	RRCID	->	298831	COMPL.	DATE	10/08/2020	TOTAL	DEPTH	12210	PERF.12398	-	19767		
05	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-			507	1	1313	3	Y	208	203	0			37	
06	1890 X	1833	-0-	-57	-0-			3	4	229	9								
07	2139 X	1692	-0-	-447	-0-			431	1	1159	3	Y	217	234	0			20	
08	2139 X	1373	-0-	-766	-0-			4	4	239	9								
09	2070 X	768	-0-	-1302	-0-			325	1	1088	3	Y	250	242	0			28	
10	2046 X	884	-0-	-1162	-0-			4	4	275	9								
								341	1	841	3	Y	171	177	0			22	
								3	4	188	9								
								243	1	427	3	Y	87	105	0	3	1	1	
								2	4	96	9								
								183	1	544	3	Y	142	134	0			9	
								1	4	156	9								
LANDRUM UNIT				WELL #:	3H	RRCID	->	298853	COMPL.	DATE	06/16/2016	TOTAL	DEPTH	9053	PERF. 9205	-	16263		
05	1031305 X	1213	-0-	-1030092	-0-			20	1	529	3	Y	596	594	0			48	
06	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-			8	4	656	9								
07	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-			22	1	2538	3	Y	809	766	0			91	
08	2139 X	652	-0-	-1487	-0-			12	4	890	9								
09	3450 X	1161	-0-	-2289	-0-			19	1	2199	3	Y	568	603	0			56	
10	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-			16	4	625	9								
								12	1	151	3	Y	443	440	0			59	
								2	4	487	9								
								17	1	691	3	Y	412	419	0			52	
								453	9										
								33	1	5725	3	Y	745	736	0			61	
								3	4	820	9								
NAYLOR JONES UNIT 37				WELL #:	1H	RRCID	->	298854	COMPL.	DATE	06/24/2015	TOTAL	DEPTH	9931	PERF.10188	-	16811		
05	857 X	857	-0-	-0-	-0-			26	1	601	3	Y	207	190	0			17	
06	685 X	685	-0-	-0-	-0-			2	4	228	9								
07	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-			128	1	402	3	Y	139	139	0			17	
08	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-			2	4	153	9								
09	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-			51	1	1171	3	Y	438	427	0			28	
10	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-			4	4	482	9								
								17	1	1147	3	Y	413	401	0			40	
								4	4	454	9								
								220	1	937	3	Y	344	338	0			46	
								3	4	378	9								
								20	1	1329	3	Y	352	381	0	1	8	16	
								5	4	387	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.																
NAYLOR JONES UNIT 37																
WELL #: 2H																
RRCID -> 298857																
COMPL. DATE 06/24/2015																
TOTAL DEPTH 9948													PERF. 10134 - 16657			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	18 1	2730 3	4 4	647 9	Y	588	557 0				48
06	5490 X	1089	-0-	-4401	-0-	115 1	826 3	2 4	146 9	Y	133	164 0				17
07	5673 X	2017	-0-	-3656	-0-	41 1	1656 3	3 4	317 9	Y	288	287 0				18
08	5673 X	1844	-0-	-3829	-0-	17 1	1437 3	4 4	386 9	Y	351	335 0				34
09	3300 X	1807	-0-	-1493	-0-	252 1	1187 3	3 4	365 9	Y	332	321 0				45
10	3410 X	2942	-0-	-468	-0-	26 1	2426 3	6 4	484 9	Y	440	463 0		1 8		21
LANDRUM UNIT					WELL #: 1H	RRCID -> 298862	COMPL. DATE 09/15/2014				TOTAL DEPTH 9052	PERF. 9231 - 16049				
05	792027 X	1115	-0-	-790912	-0-	25 1	503 3	7 4	580 9	Y	527	521 0		1 8		58
06	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	22 1	1565 3	6 4	405 9	Y	368	361 0		1 8		64
07	2108 X	2066	-0-	-42	-0-	19 1	1671 3	4 4	372 9	Y	338	348 0				54
08	2108 X	2081	-0-	-27	-0-	16 1	1680 3	2 4	383 9	Y	348	339 0				63
09	2010 X	1498	-0-	-512	-0-	20 1	1102 3	1 4	375 9	Y	341	345 0				59
10	1798 X	1646	-0-	-152	-0-	21 1	1234 3	391 9		Y	355	363 0				51
LANDRUM UNIT					WELL #: 5H	RRCID -> 298863	COMPL. DATE 10/12/2018				TOTAL DEPTH 9050	PERF. 9227 - 16452				
05	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	21 1	1069 3	11 4	930 9	Y	845	845 0				88
06	3660 X	3613	-0-	-47	-0-	20 1	2802 3	11 4	780 9	Y	709	688 0				109
07	3782 X	3740	-0-	-42	-0-	17 1	2882 3	8 4	833 9	Y	757	771 0				95
08	3782 X	3325	-0-	-457	-0-	15 1	2379 3	3 4	928 9	Y	844	816 0				123
09	3600 X	2612	-0-	-988	-0-	16 1	1680 3	2 4	914 9	Y	831	839 0		1 8		114
10	3689 X	2987	-0-	-702	-0-	19 1	1987 3	2 4	979 9	Y	890	907 0		1 8		96
STOREY UNIT					WELL #: 3H	RRCID -> 299107	COMPL. DATE 10/09/2017				TOTAL DEPTH 9038	PERF. 9235 - 16403				
05	33046 X	1110	-0-	-31936	-0-	18 1	539 3	7 4	546 9	Y	496	493 0				26
06	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	16 1	1361 3	5 4	419 9	Y	381	372 0				35
07	2232 X	1963	-0-	-269	-0-	14 1	1464 3	5 4	480 9	Y	436	440 0		1 8		30
08	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	15 1	2742 3	5 4	422 9	Y	384	378 0				36
09	1800 X	1172	-0-	-628	-0-	14 1	785 3	4 4	369 9	Y	335	343 0				28
10	1953 X	1826	-0-	-127	-0-	14 1	1396 3	5 4	411 9	Y	374	380 0				22

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EOG RESOURCES, INC.															
STOREY UNIT															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 253162															
WELL #: 5H RRCID -> 299108 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9261 - 16427															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	51305 X	1811	-0-	-49494	-0-	20	1	844	3	Y	850	840	0		44
						12	4	935	9						
06	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	18	1	1827	3	Y	684	665	0	1 8	62
						11	4	752	9						
07	2883 X	2856	-0-	-27	-0-	17	1	1890	3	Y	854	857	0	1 8	58
						10	4	939	9						
08	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	14	1	2029	3	Y	822	802	0	1 8	77
						9	4	904	9						
09	2610 X	2402	-0-	-208	-0-	17	1	1603	3	Y	703	720	0	1 8	59
						9	4	773	9						
10	2852 X	2403	-0-	-449	-0-	16	1	1569	3	Y	734	749	0	1 8	43
						11	4	807	9						
GULFTEX ENERGY, LLC															
SNOWDEN-OTTO EF															
338751															
WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231															
05	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	747	1	1087	2	Y	102	88	1	14 8	85
						112	9								
06	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	921	1	1376	2	Y	113	89	1	12 8	97
						124	9								
07	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	982	1	1297	2	Y	22	25	1	20 8	74
						24	9								
08	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	871	1	1283	2	Y	130	93	1	27 8	84
						143	9								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				84
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				84
SNOWDEN-OTTO EF															
WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301															
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	410	2	77	9	Y	70	2	1		228
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	428	2	54	9	Y	49				277
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-	68	1		209
*08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	572	2	2	9	Y	2				211
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				211
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				211
SNOWDEN-OTTO F															
WELL #: 8H RRCID -> 291652 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9698 PERF.13062 - 18437															
05	12028 X	7878	-0-	-4150	-0-	747	1	6721	2	Y	373	373	1		85
						410	9								
06	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	921	1	6990	2	Y	402	391	1		96
						442	9								
07	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	982	1	6820	2	Y	352	379	1		69
						387	9								
08	8463 X	7486	-0-	-977	-0-	871	1	6199	2	Y	378	363	1		84
						416	9								
09	8190 X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT				84
10	8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT				84

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) GULFTEX ENERGY, LLC SNOWDEN-OTTO B				//CONT.// //CONT.//	27135 700 338751	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
				WELL #:	5H	RRCID ->	293085	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL	DEPTH	9697	PERF.	9570 -	19629		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14601 X	11980	-0-	-2621	-0-		747	1	10572	2	Y	601	601	1			85
06	12880 X	12880	-0-	-0-	-0-		661	9									
07	13392 X	12250	-0-	-1142	-0-		921	1	11263	2	Y	633	622	1			96
08	12400 X	12339	-0-	-61	-0-		696	9									
09	12000 X	NO RPT	-0-	-12000	-0-		982	1	10513	2	Y	686	713	1			69
10	13299 X	NO RPT	-0-	-13299	-0-		755	9									
							870	1	10696	2	Y	703	689	1			83
							773	9									
											Y	NO RPT					83
											Y	NO RPT					83
SNOWDEN I				WELL #:	11H	RRCID ->	293794	COMPL. DATE	07/04/2022	TOTAL	DEPTH	9480	PERF.	9641 -	19708		
05	12307 X	9359	-0-	-2948	-0-		747	1	8009	2	Y	548	547	1			85
06	9988 X	9988	-0-	-0-	-0-		603	9									
07	10633 X	9716	-0-	-917	-0-		920	1	8488	2	Y	527	516	1			96
08	9734 X	9588	-0-	-146	-0-		580	9									
09	9420 X	NO RPT	-0-	-9420	-0-		982	1	8141	2	Y	539	565	1			70
10	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-		593	9									
							870	1	8155	2	Y	512	499	1			83
							563	9									
											Y	NO RPT					83
											Y	NO RPT					83
SNOWDEN J				WELL #:	12H	RRCID ->	293938	COMPL. DATE	07/04/2022	TOTAL	DEPTH	9506	PERF.	9820 -	20075		
05	13392 X	9693	-0-	-3699	-0-		746	1	8374	2	Y	521	521	1			84
06	10800 X	10492	-0-	-308	-0-		573	9									
07	11501 X	10318	-0-	-1183	-0-		920	1	9000	2	Y	520	508	1			96
08	10354 X	10175	-0-	-179	-0-		572	9									
09	10020 X	NO RPT	-0-	-10020	-0-		981	1	8764	2	Y	521	547	1			70
10	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-		573	9									
							871	1	8752	2	Y	502	488	1			84
							552	9									
											Y	NO RPT					84
											Y	NO RPT					84
SCHUBERT UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	294139	COMPL. DATE	09/02/2022	TOTAL	DEPTH	9203	PERF.	9380 -	18084		
05	14105 X	13914	-0-	-191	-0-		1877	1	10350	2	N	1534	1436	1	3	8	375
06	14392 X	14392	-0-	-0-	-0-		1687	9									
07	13392 X	11900	-0-	-1492	-0-		1773	1	10861	2	N	1598	1620	1			353
08	13392 X	11542	-0-	-1850	-0-		1758	9									
09	13470 X	NO RPT	-0-	-13470	-0-		1871	1	8713	2	N	1196	1255	1	8	8	286
10	14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-		1316	9									
							1854	1	7992	2	N	1542	1598	1	6	8	224
							1696	9									
											N	NO RPT					224
											N	NO RPT					224
CCW L				WELL #:	12H	RRCID ->	294208	COMPL. DATE	08/26/2022	TOTAL	DEPTH	13378	PERF.	N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
GULFTEX ENERGY, LLC			//CONT.// 338751													
CCW M			WELL #: 13H		RRCID -> 294587		COMPL. DATE 10/01/2022		TOTAL DEPTH 13069		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INEOS USA OIL & GAS LLC				424176												
PGE MAGUEY UNIT A LAS				WELL #: 1H		RRCID -> 266127		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 9869		PERF.10150 - 17081				
05	5549 X	34	-0-	-5515	-0-	32	2	2	9	N	2	2	8			81
06	5370 X	5080	-0-	-290	-0-	5076	2	4	9	N	4	1	8			84
07	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5524	2	22	9	N	20	64	1	1	8	39
08	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	9627	2	64	4	N	23	2	8			60
						25	9									
09	11239 X	11239	-0-	-0-	-0-	11221	2	18	9	N	16	2	8			74
10	13115 X	13115	-0-	-0-	-0-	249	1	12710	2	N	49	1	8			122
						102	4		54	9						
PGE MAGUEY UNIT A LAS				WELL #: 3H		RRCID -> 266128		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 9874		PERF.10207 - 16194				
05	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	9157	2	4	9	N	4					114
06	8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	8429	2	17	9	N	15					129
07	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6832	2	11	9	N	10	89	1			50
08	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5720	2	51	9	N	46					96
*09	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					96
*10	4464 X	2401	-0-	-2063	-0-	249	1	2141	2	N	1					97
						10	4		1	9						
WINSLOW UNIT B LAS				WELL #: 5H		RRCID -> 269995		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 10481		PERF.10935 - 15666				
05	9455 X	4873	-0-	-4582	-0-	4873	2			N	-0-					251
06	8460 X	852	-0-	-7608	-0-	852	2			N	-0-					251
07	7285 X	665	-0-	-6620	-0-	665	2			N	-0-					251
08	6541 X	648	-0-	-5893	-0-	648	2			N	-0-					251
*09	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	7591	2	4	9	N	4	4	8			251
*10	9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	249	1	9726	2	N	1	1	8			251
						1	9									
WINSLOW UNIT A LAS				WELL #: 1H		RRCID -> 270082		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 10337		PERF.11164 - 16313				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358

12/12/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1304

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) INEOS USA OIL & GAS LLC DICKINSON UNIT E				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 424176 1H	ASSOCIATED RRCID -> 273133	CAPACITY COMPL. DATE 11/03/2011				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	961 N	880	-0-	-81	-0-	782	2	98	9	N		89						256
06	810 N	214	-0-	-596	-0-	201	2	13	9	N		12						268
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1425	2	160	9	N		145	157	1				256
08	868 N	621	-0-	-247	-0-	576	2	45	9	N		41						297
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1023	2	114	9	N		104	181	1				220
10	1395 N	1082	-0-	-313	-0-	249	1	756	2	N		70						290
						77	9											
FOSTER LAS					WELL #: D 2H	RRCID -> 275667	COMPL. DATE 08/13/2014					TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656						
05	9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y		-0-						2
06	11520 X	8900	-0-	-2620	-0-	8900	2			Y		-0-						2
07	11904 X	8032	-0-	-3872	-0-	8032	2			Y		-0-						2
08	11904 X	1654	-0-	-10250	-0-	1654	2			Y		-0-						2
09	8910 X	8120	-0-	-790	-0-	8120	2			Y		-0-	2	1				-0-
10	9207 X	2011	-0-	-7196	-0-	2011	2			Y		-0-						-0-
PGE MAGUEY D UNIT LAS					WELL #: B 1H	RRCID -> 275924	COMPL. DATE 09/10/2014					TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557						
05	11191 X	56	-0-	-11135	-0-	55	2	1	9	Y		1	137	1				33
06	10830 X	8591	-0-	-2239	-0-	8535	2	56	9	Y		51	33	1				51
07	11191 X	8694	-0-	-2497	-0-	8647	2	47	9	Y		43	48	1	2	8		44
08	8618 X	7040	-0-	-1578	-0-	6960	2	37	4	Y		39	45	1				38
						43	9											
09	8580 X	5605	-0-	-2975	-0-	5532	2	39	4	Y		31	51	1				18
						34	9											
10	8866 X	5965	-0-	-2901	-0-	5963	2	2	4	Y		-0-						18
PGE MAGUEY B UNIT LAS					WELL #: B 1H	RRCID -> 275929	COMPL. DATE 09/11/2014					TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303						
05	14B2 EXT	4938	-0-	4938	-0-	4910	2	28	9	Y		25						26
06	14B2 EXT	15155	-0-	15155	-0-	20093	2	171	9	Y		155	101	1	1	8		79
07	14B2 EXT	9514	-0-	9514	-0-	29607	2	73	9	Y		66	74	1	3	8		68
08	37382 X	7775	-0-	-29607	-0-	7652	2	58	4	Y		59	69	1				58
						65	9											
09	15150 X	5467	-0-	-9683	-0-	5373	2	55	4	Y		35	75	1				18
						39	9											
10	15655 X	5220	-0-	-10435	-0-	5203	2	17	9	Y		15						33
PGE MAGUEY C UNIT LAS					WELL #: B 1H	RRCID -> 275966	COMPL. DATE 09/11/2014					TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921						
05	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2965	2	13	9	Y		12	40	1				24
06	11971 X	11971	-0-	-0-	-0-	11888	2	83	9	Y		75	42	1				57
07	11228 X	11228	-0-	-0-	-0-	11173	2	55	9	Y		50	53	1	2	8		52
08	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	7082	2	62	4	Y		33	53	1				32
						36	9											
09	11970 X	8092	-0-	-3878	-0-	7972	2	73	4	Y		43	51	1				24
						47	9											
10	12369 X	6553	-0-	-5816	-0-	6484	2	40	4	Y		26						50
						29	9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.//		424176													
ERNST UNIT A LAS				WELL #:		2H	RRCID	-> 276229	COMPL.	DATE 03/10/2013	TOTAL	DEPTH	9839	PERF.10231	- 16129				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	6510 X	4330	-0-	-2180	-0-		4253	2	77	9	N	70	177	1		1	8	240	
06	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-		6939	2	35	9	N	32	1	8				271	
07	6510 X	2619	-0-	-3891	-0-		2601	2	18	9	N	16	170	1		1	8	116	
08	6510 X	84	-0-	-6426	-0-		84	2			N	-0-						116	
*09	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-		8192	2	163	9	N	148	165	1				99	
10	6510 X	5159	-0-	-1351	-0-		249	1	4705	2	N	81	1	8				179	
							116	4	89	9									

FOSTER UNIT III LAS				WELL #:		B 2H	RRCID	-> 276757	COMPL.	DATE 09/28/2013	TOTAL	DEPTH	9980	PERF.10470	- 16778				
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-		203	2			N	-0-						282	
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	2			N	-0-						282	
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-		189	2			N	-0-						282	
08	31 N	30	-0-	-1	-0-		30	2			N	-0-						282	
*09	30 N	14	-0-	-16	-0-		14	2			N	-0-						282	
*10	250 N	250	-0-	-0-	-0-		249	1	1	2	N	-0-						282	

FOSTER LAS				WELL #:		E 2H	RRCID	-> 276775	COMPL.	DATE 09/25/2013	TOTAL	DEPTH	10019	PERF.10436	- 16325				
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-						N	330	330	1				412	
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-						412	
07	619 X	619	-0-	-0-	-0-		619	2			N	-0-						412	
08	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-		6551	2			N	-0-						412	
09	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-		8678	2			N	-0-						412	
10	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-		249	1	8656	2	N	3	3	8				412	
							3	9											

FOSTER UNIT IV LAS				WELL #:		C 1H	RRCID	-> 277449	COMPL.	DATE 09/13/2013	TOTAL	DEPTH	10012	PERF.10720	- 18107				
05	5797 X	3942	-0-	-1855	-0-		3941	2	1	9	N	1	1	8				89	
06	5610 X	530	-0-	-5080	-0-		530	2			N	-0-						89	
07	5797 X	214	-0-	-5583	-0-		214	2			N	-0-						89	
08	5611 X	279	-0-	-5332	-0-		279	2			N	-0-						89	
*09	3810 X	443	-0-	-3367	-0-		443	2			N	-0-						89	
*10	9046 X	9046	-0-	-0-	-0-		249	1	8797	2	N	-0-						89	

FOSTER LAS				WELL #:		F 3H	RRCID	-> 277452	COMPL.	DATE 03/14/2015	TOTAL	DEPTH	10102	PERF.10213	- 17506				
05	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-		10747	2	1	4	N	51	159	1				94	
							56	9											
06	12506 X	12506	-0-	-0-	-0-		12451	2	1	4	N	49	1	8				142	
							54	9											
07	5890 X	4163	-0-	-1727	-0-		4151	2	12	9	N	11						153	
08	8959 X	1957	-0-	-7002	-0-		1945	2	10	4	N	2						155	
							2	9											
09	11867 X	11867	-0-	-0-	-0-		11812	2	55	9	N	50	4	8				201	
10	8959 X	6114	-0-	-2845	-0-		249	1	5821	2	N	21	160	1				62	
							21	4	23	9									

PGE MAGUEY F UNIT LAS				WELL #:		F 1H	RRCID	-> 278154	COMPL.	DATE 07/28/2015	TOTAL	DEPTH	9765	PERF.10077	- 14839				
05	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-		8449	2			Y	-0-						-0-	
06	5430 X	1386	-0-	-4044	-0-		1386	2			Y	-0-						-0-	
07	5611 X	304	-0-	-5307	-0-		304	2			Y	-0-						-0-	
08	8463 X	5277	-0-	-3186	-0-		5277	2			Y	-0-						-0-	
09	8190 X	4110	-0-	-4080	-0-		4110	2			Y	-0-						-0-	
10	8463 X	2651	-0-	-5812	-0-		2651	2			Y	-0-						-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.// 424176												
PGE MAGUEY G UNIT LAS				WELL #: F 1H		RRCID -> 278155		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH		9758 PERF.10102 - 14996				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
05	4433 X	4283	-0-	-150	-0-	4281	2	2	9	Y	2	1 8		117		
06	6270 X	724	-0-	-5546	-0-	693	2	31	9	Y	28			145		
07	6479 X	3590	-0-	-2889	-0-	3575	2	15	9	Y	14	141 1		18		
08	6355 X	3803	-0-	-2552	-0-	3742	2	41	4	Y	18	3 8		33		
						20	9									
09	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	6278	2	1	4	Y	6	33 1		6		
						7	9									
10	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	8091	2	10	4	Y	102	33 1		75		
						112	9									
PGE MAGUEY E UNIT LAS				WELL #: F 1H		RRCID -> 278156		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH		9781 PERF.10098 - 13569				
05	14B2 EXT	2832	-0-	2832	2832	2832	2			Y	-0-			17		
06	14B2 EXT	7498	-0-	7498	10330	7465	2	33	9	Y	30			47		
07	14B2 EXT	7613	-0-	7613	17943	7551	2	62	9	Y	56	23 1		80		
08	23863 X	5920	-0-	-17943	-0-	5782	2	42	4	Y	87	3 8		164		
						96	9									
09	6570 X	3798	-0-	-2772	-0-	3662	2	73	4	Y	57	129 1		92		
						63	9									
10	6789 X	2988	-0-	-3801	-0-	2957	2	31	9	Y	28	101 1		19		
FOSTER LAS				WELL #: A 1H		RRCID -> 278183		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH		10072 PERF.10455 - 17740				
05	6634 X	1583	-0-	-5051	-0-	1583	2			Y	-0-			175		
06	5850 X	2786	-0-	-3064	-0-	2786	2			Y	-0-			175		
07	4588 X	2671	-0-	-1917	-0-	2590	2	81	9	Y	74			249		
08	1581 X	1011	-0-	-570	-0-	1011	2			Y	-0-			249		
*09	2790 X	77	-0-	-2713	-0-	77	2			Y	-0-	178 1		71		
*10	2883 X	38	-0-	-2845	-0-	38	2			Y	-0-			71		
FOSTER LAS				WELL #: A 4H		RRCID -> 279098		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH		10056 PERF.10376 - 17107				
05	4681 X	869	-0-	-3812	-0-	869	2			Y	-0-			1		
06	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1832	2	1	9	Y	1			2		
07	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	8045	2	2	9	Y	2	1 8		3		
08	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5105	2	2	9	Y	2			5		
09	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3907	2	2	9	Y	2	3 1		4		
10	6417 X	4063	-0-	-2354	-0-	4053	2	8	4	Y	2			6		
						2	9									
SUMBERA HC9				WELL #: C 9H		RRCID -> 297355		COMPL. DATE 02/15/2024		TOTAL DEPTH		10187 PERF.10233 - 20550				
05	27962 X	19384	-0-	-8578	-0-	286	1	15866	2	Y	2934	2922 1	6 8	61		
						5	4	3227	9							
06	24060 X	18099	-0-	-5961	-0-	252	1	14836	2	Y	2734	2724 1	1 8	70		
						4	4	3007	9							
07	23250 X	17969	-0-	-5281	-0-	253	1	14765	2	Y	2678	2695 1		53		
						5	4	2946	9							
08	20057 X	18197	-0-	-1860	-0-	266	1	14726	2	Y	2502	2477 1		78		
						453	4	2752	9							
09	19410 X	16700	-0-	-2710	-0-	271	1	13554	2	Y	2226	2229 1		75		
						426	4	2449	9							
10	19375 X	17401	-0-	-1974	-0-	256	1	14076	2	Y	2379	2396 1		58		
						452	4	2617	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) INEOS USA OIL & GAS LLC SUMBERA HC7				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 424176 WELL #: C 7H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES							
					RRCID -> 297375	COMPL. DATE 02/15/2024	TOTAL	DEPTH 10207	PERF.10259	- 20643							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	27776 X	20758	-0-	-7018	-0-		295 1	17111 2	5 4	3347 9	Y	3043	3036 1				62
06	24330 X	19105	-0-	-5225	-0-		262 1	15809 2	5 4	3029 9	Y	2754	2748 1				68
07	24707 X	18865	-0-	-5842	-0-		263 1	15670 2	5 4	2927 9	Y	2661	2675 1				54
08	21018 X	19061	-0-	-1957	-0-		275 1	15460 2	564 4	2762 9	Y	2511	2488 1				77
09	20340 X	16464	-0-	-3876	-0-		259 1	13173 2	484 4	2548 9	Y	2316	2317 1				76
10	20770 X	17505	-0-	-3265	-0-		264 1	14084 2	483 4	2674 9	Y	2431	2446 1				61
SUMBERA HC8					WELL #: C 8H	RRCID -> 297383	COMPL. DATE 02/15/2024	TOTAL	DEPTH 10196	PERF.10242	- 20574						
05	28582 X	20706	-0-	-7876	-0-		286 1	16822 2	5 4	3593 9	Y	3266	3248 1		1 8		77
06	26340 X	18964	-0-	-7376	-0-		257 1	15374 2	7 4	3326 9	Y	3024	3028 1				73
07	24025 X	18266	-0-	-5759	-0-		260 1	14787 2	5 4	3214 9	Y	2922	2935 1		1 8		59
08	21824 X	19047	-0-	-2777	-0-		267 1	15162 2	469 4	3149 9	Y	2863	2828 1		2 8		92
09	20490 X	18555	-0-	-1935	-0-		262 1	14867 2	488 4	2938 9	Y	2671	2672 1		7 8		84
10	20708 X	16586	-0-	-4122	-0-		269 1	12833 2	444 4	3040 9	Y	2764	2779 1		2 8		67
SUMBERA HC6					WELL #: C 6H	RRCID -> 297794	COMPL. DATE 02/15/2024	TOTAL	DEPTH 10185	PERF.10372	- 20781						
05	26009 X	20318	-0-	-5691	-0-		299 1	16716 2	7 4	3296 9	Y	2996	2982 1				69
06	22650 X	18511	-0-	-4139	-0-		254 1	15127 2	5 4	3125 9	Y	2841	2837 1				73
07	23405 X	18203	-0-	-5202	-0-		254 1	14962 2	5 4	2982 9	Y	2711	2727 1				57
08	21235 X	18416	-0-	-2819	-0-		277 1	14763 2	487 4	2889 9	Y	2626	2600 1				83
09	19650 X	17047	-0-	-2603	-0-		258 1	13693 2	455 4	2641 9	Y	2401	2408 1				76
10	20305 X	16945	-0-	-3360	-0-		255 1	13512 2	485 4	2693 9	Y	2448	2467 1				57
WEIMER RANCHO HC1 A					WELL #: 1H	RRCID -> 300280	COMPL. DATE 10/01/2024	TOTAL	DEPTH 7673	PERF. 7951	- 22400						
03	48568 X	48568	-0-	-0-	-0-		32641 2	14 4	15913 9		N	14466	14396 1		71 8		101
04	43654 X	43654	-0-	-0-	-0-		29982 2	287 4	13385 9		N	12168	12130 1		25 8		114
05	33630 X	33630	-0-	-0-	-0-		22195 2	10 4	11425 9		N	10386	10340 1		26 8		134
06	33509 X	33509	-0-	-0-	-0-		23045 2	6 4	10458 9		N	9507	9529 1		21 8		91
07	21979 X	21979	-0-	-0-	-0-		15632 2	12 4	6335 9		N	5759	5754 1		12 8		84
08	40436 X	40436	-0-	-0-	-0-		28893 2	809 4	10734 9		N	9758	9751 1		12 8		79
09	36000 X	36000	-0-	-0-	-0-		27186 2	952 4	7862 9		N	7147	7136 1		9 8		81
*10	13010 X	NO RPT	-0-	-13010	-0-						N	NO RPT					81

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) INEOS USA OIL & GAS LLC GARCIA HC3				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 424176 WELL #: A 4H		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
						RRCID -> 300381	COMPL. DATE 12/04/2018		TOTAL	DEPTH	7814	PERF. 8030	- 20504			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	60900 X	10306	-0-	-50594	-0-	637 1	7144 2	2 4	2523 9	N	2294	2253 1	10 8			106
12	62930 X	7508	-0-	-55422	-0-	477 1	5040 2	2 4	1989 9	N	1808	1792 1				122
01	62930 X	10102	-0-	-52828	-0-	740 1	6610 2	3 4	2749 9	N	2499	2518 1				103
02	56840 X	9678	-0-	-47162	-0-	711 1	6561 2	2 4	2404 9	N	2185	2189 1				99
03	62930 X	11121	-0-	-51809	-0-	629 1	7812 2	3 4	2677 9	N	2434	2414 1	23 8			96
04	60900 X	11129	-0-	-49771	-0-	613 1	7632 2	356 4	2528 9	N	2298	2278 1	10 8			106
05	62930 X	11720	-0-	-51210	-0-	683 1	8407 2	2 4	2628 9	N	2389	2387 1	14 8			94
06	60900 X	10711	-0-	-50189	-0-	704 1	7529 2	3 4	2475 9	N	2250	2230 1	14 8			100
07	62930 X	10391	-0-	-52539	-0-	588 1	7415 2	3 4	2385 9	N	2168	2165 1	6 8			97
08	62930 X	11556	-0-	-51374	-0-	638 1	8272 2	219 4	2427 9	N	2206	2186 1	3 8			114
09	60900 X	13364	-0-	-47536	-0-	685 1	9952 2	389 4	2338 9	N	2125	2135 1	4 8			100
10	62930 X	13381	-0-	-49549	-0-	781 1	9931 2	306 4	2363 9	N	2148	2137 1	12 8			99
GARCIA HC1				WELL #: A 2H		RRCID -> 300382	COMPL. DATE 12/04/2018		TOTAL	DEPTH	7801	PERF. 8120	- 22452			
*11	35100 X	11657	-0-	-23443	-0-	737 1	8376 2	4 4	2540 9	N	2309	2284 1				120
*12	36270 X	10251	-0-	-26019	-0-	694 1	7427 2	3 4	2127 9	N	1934	1998 1				56
*01	36270 X	13457	-0-	-22813	-0-	678 1	10000 2	2779 9		N	2526	2449 1				133
*02	32760 X	14566	-0-	-18194	-0-	857 1	10769 2	4 4	2936 9	N	2669	2662 1	20 8			120
*03	36270 X	15648	-0-	-20622	-0-	764 1	11705 2	5 4	3174 9	N	2885	2899 1				106
*04	35100 X	13551	-0-	-21549	-0-	679 1	9723 2	351 4	2798 9	N	2544	2528 1				122
*05	36270 X	11819	-0-	-24451	-0-	641 1	8581 2	3 4	2594 9	N	2358	2387 1				93
*06	35100 X	11541	-0-	-23559	-0-	744 1	7940 2	2 4	2855 9	N	2595	2577 1				111
*07	36270 X	11854	-0-	-24416	-0-	691 1	8270 2	3 4	2890 9	N	2627	2620 1				118
*08	36270 X	8297	-0-	-27973	-0-	572 1	4815 2	269 4	2641 9	N	2401	2393 1				126
*09	35100 X	3014	-0-	-32086	-0-	387 1	30 4	2597 9		N	2361	2377 1				110
*10	36270 X	2911	-0-	-33359	-0-	399 1	23 2	38 4	2451 9	N	2228	2244 1				94

(GWN415)

12/12/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1309

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) INEOS USA OIL & GAS LLC BROKEN ARROW RANCH HC1				//CONT.// //CONT.//	27135 700 424176	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
				WELL #:	E 2H	RRCID ->	300385	COMPL. DATE	10/11/2024	TOTAL	DEPTH	10235	PERF.10187	-	25770	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	140263 X	140263	-0-	-0-	-0-	100410 39818 9	2 2 9	35	4	N	36198	36200	1			145
*12	127530 X	127530	-0-	-0-	-0-	93327 34170 9	2 2 9	33	4	N	31064	31068	1			141
*01	109960 X	109960	-0-	-0-	-0-	85267 24662 9	2 2 9	31	4	N	22420	22394	1			167
*02	89664 X	89664	-0-	-0-	-0-	72222 17412 9	2 2 9	30	4	N	15829	15810	1			186
*03	92208 X	92208	-0-	-0-	-0-	75943 15837 9	2 2 9	428	4	N	14397	14320	1			263
*04	68368 X	68368	-0-	-0-	-0-	55786 11974 9	2 2 9	608	4	N	10885	10963	1			185
*05	68541 X	67928	-0-	-613	-0-	56164 11705 9	2 2 9	59	4	N	10641	10529	1			297
*06	66330 X	61678	-0-	-4652	-0-	51762 9898 9	2 2 9	18	4	N	8998	9107	1			188
*07	68541 X	56326	-0-	-12215	-0-	47515 8795 9	2 2 9	16	4	N	7995	8003	1			180
*08	68541 X	52990	-0-	-15551	-0-	43470 7977 9	2 2 9	1543	4	N	7252	6990	1			442
*09	66330 X	48300	-0-	-18030	-0-	39601 7308 9	2 2 9	1391	4	N	6644	6849	1			237
*10	68541 X	46736	-0-	-21805	-0-	38719 6633 9	2 2 9	1384	4	N	6030	6091	1			176
BROKEN ARROW RANCH HC2				WELL #:	E 3H	RRCID ->	300387	COMPL. DATE	10/11/2024	TOTAL	DEPTH	10225	PERF.10461	-	26144	
*11	137217 X	137217	-0-	-0-	-0-	97191 39995 9	2 2 9	31	4	N	36359	36334	1			165
*12	135193 X	135193	-0-	-0-	-0-	101922 33232 9	2 2 9	39	4	N	30211	30237	1			139
*01	121966 X	121966	-0-	-0-	-0-	93904 28030 9	2 2 9	32	4	N	25482	25382	1			239
*02	100292 X	100292	-0-	-0-	-0-	79414 20849 9	2 2 9	29	4	N	18954	18947	1			246
*03	103658 X	103658	-0-	-0-	-0-	84530 18640 9	2 2 9	488	4	N	16945	16901	1			290
*04	83573 X	83573	-0-	-0-	-0-	68148 15245 9	2 2 9	180	4	N	13859	13910	1			239
05	79980 X	78950	-0-	-1030	-0-	65643 13286 9	2 2 9	21	4	N	12078	11992	1			325
06	77400 X	69896	-0-	-7504	-0-	58699 11176 9	2 2 9	21	4	N	10160	10271	1			214
07	79980 X	63382	-0-	-16598	-0-	52904 10463 9	2 2 9	15	4	N	9512	9514	1			212
08	79980 X	59135	-0-	-20845	-0-	48266 9329 9	2 2 9	1540	4	N	8481	8180	1			513
09	77400 X	52912	-0-	-24488	-0-	43273 8049 9	2 2 9	1590	4	N	7317	7543	1			287
10	79980 X	51315	-0-	-28665	-0-	41882 7987 9	2 2 9	1446	4	N	7261	7316	1			232
MENN UNIT A LAS				WELL #:	2H	RRCID ->	300423	COMPL. DATE	03/13/2023	TOTAL	DEPTH	8205	PERF. 8358	-	18172	
05	43431 X	NO RPT	-0-	-43431	-0-					N	NO RPT					-0-
06	42030 X	NO RPT	-0-	-42030	-0-					N	NO RPT					-0-
07	43431 X	NO RPT	-0-	-43431	-0-					N	NO RPT					-0-
08	43431 X	NO RPT	-0-	-43431	-0-					N	NO RPT					-0-
09	42030 X	NO RPT	-0-	-42030	-0-					N	NO RPT					-0-
10	43431 X	NO RPT	-0-	-43431	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES					
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.//	424176														
MEEK WAITZ UNIT LAS				WELL #:	2H	RRCID ->	300445	COMPL. DATE	02/24/2023	TOTAL	DEPTH	8058	PERF.	10485	- 18669				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MEEK WAITZ UNIT LAS				WELL #:	4H	RRCID ->	300446	COMPL. DATE	02/24/2023	TOTAL	DEPTH	7994	PERF.	8215	- 11609				
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MEEK WAITZ UNIT LAS				WELL #:	3H	RRCID ->	300447	COMPL. DATE	02/24/2023	TOTAL	DEPTH	7998	PERF.	8293	- 14045				
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978															
EVANS H				WELL #:	1	RRCID ->	253413	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL	DEPTH	10141	PERF.	10509	- 14201				
05	1240 N	130	-0-	-1110	-0-	130	3					N	-0-					10	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					10	
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	22	1	670	3			N	-0-					10	
08	3100 N	3215	-0-	-115	-115	47	1	3168	3			N	-0-					10	
09	2411 N	2296	-0-	-115	-0-	108	1	2188	3			N	-0-					10	
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-							N	NO RPT					10	
ALDERMAN A67				WELL #:	4H	RRCID ->	267758	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL	DEPTH	9887	PERF.	N/A					
05	3193 X	2458	-0-	-735	-0-	2352	2	106	9			N	96	126	1			50	
06	3090 X	2130	-0-	-960	-0-	2130	2					N	-0-					50	
07	3534 X	1392	-0-	-2142	-0-	1392	2					N	-0-					50	
08	3534 X	1915	-0-	-1619	-0-	1915	2					N	-0-					50	
09	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2					N	-0-					50	
10	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-							N	NO RPT					50	
HIXON				WELL #:	2H	RRCID ->	268639	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL	DEPTH	9895	PERF.	10364	- 14813				
05	3224 X	2059	-0-	-1165	-0-	1949	2	110	9			N	100	195	1			15	
06	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	2931	2	205	9			N	186	161	1			40	
07	3224 X	2238	-0-	-986	-0-	49	1	2035	2			N	140	138	1			42	
						154	9												
08	3224 X	1418	-0-	-1806	-0-	642	1	669	2			N	97	66	1			73	
						107	9												
09	3120 X	1234	-0-	-1886	-0-	1158	1	1	2			N	68	59	1			82	
						75	9												
10	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-							N	NO RPT					82	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										CAPACITY		CNTY: KARNES											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED											
WK GU 8										//CONT.// 499978		WELL #:		1H		RRCID -> 268997		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 10158		PERF.10803 - 15404	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0									AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	BALANCE				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					72				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					72				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					72				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					72				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					72				
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					72				
WK GU 9										WELL #:		1H		RRCID -> 269632		COMPL. DATE 03/17/2013		TOTAL DEPTH 10618		PERF.11000 - 15554			
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-			2	3		20	9	N	18				45				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	120	158	1			7				
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-							N	15					22				
08	31	N	20	-0-	-11	-0-			1	1		19	3	N	-0-				22				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					22				
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					22				
HARLE										WELL #:		3H		RRCID -> 269791		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 10226		PERF.10399 - 14446			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	79	130	1			95				
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-			32	1		94	3	N	193	193	1		95				
									212	9													
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-			59	1		387	3	N	200	193	1		102				
									220	9													
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-			5	1		89	3	N	176	120	1		158				
									194	9													
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-			63	1		335	3	N	115	116	1		157				
									127	9													
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-							N	NO RPT					157				
EVANS H										WELL #:		2		RRCID -> 271583		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 10141		PERF.10228 - 16072			
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-			1222	3		4	9	N	4				157				
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-			183	1		1052	3	N	86	178	1		65				
									95	9													
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-			217	1		921	3	N	-0-				65				
08	1240	N	1051	-0-	-189	-0-			185	1		866	3	N	-0-				65				
09	1320	N	735	-0-	-585	-0-			86	1		649	3	N	-0-				65				
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-							N	NO RPT					65				
WILLIE GL UNIT 1										WELL #:		1H		RRCID -> 272753		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 10819		PERF.10705 - 16648			
05	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-			86	1		2122	3	N	-0-				-0-				
06	181	X	181	-0-	-0-	-0-			8	1		173	3	N	-0-				-0-				
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-							N	-0-					-0-				
08	2201	X	488	-0-	-1713	-0-			22	1		466	3	N	-0-				-0-				
09	2130	X	659	-0-	-1471	-0-			44	1		615	3	N	-0-				-0-				
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-							N	NO RPT					-0-				
COOKE, ETHYL P. W. W.										WELL #:		1		RRCID -> 284341		COMPL. DATE 09/28/2014		TOTAL DEPTH 3762		PERF. N/A			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										CAPACITY		CNTY: KARNES				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080				
WK GU 11										WELL #: 1H RRCID -> 285449						
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				89	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17				106	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				106	
WK GU 12										WELL #: 1H RRCID -> 285474		TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 14926				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	1	1 7	143	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143	
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				143	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				146	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				146	
STOREY UNIT 2										WELL #: 1H RRCID -> 285624		TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42	
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				42	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42	
09	8 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-				42	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42	
WK ACE UNIT 1										WELL #: 1H RRCID -> 285731		TOTAL DEPTH 10096 PERF.10506 - 14957				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25				97	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				102	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	356	348	1		110	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				110	
WK UNIT 15										WELL #: 4H RRCID -> 285749		TOTAL DEPTH 10126 PERF.10335 - 14964				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42				75	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58				133	
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	41	1	929	3	N	80	158	1		55	
						88	9									
08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	55	1	1176	3	N	306	330	1		31	
						337	9									
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	62	1	862	3	N	14				45	
						15	9									
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT				45	
CLSCM, LTD										WELL #: 1H RRCID -> 287989		TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9325 - 14771				
05	682 N	164	-0-	-518	-0-	164	1			Y	-0-	93	1		123	
06	840 N	658	-0-	-182	-0-	389	1	10	3	Y	235	293	1		65	
						259	9									
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	707	1	314	9	Y	285	299	1		51	
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	676	3	388	9	Y	353	323	1		81	
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	491	1	199	3	Y	273	229	1		125	
						300	9									
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT				125	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										CAPACITY		CNTY: KARNES									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										27135 700											
SHORT										499978											
WELL #:										1H		RRCID -> 287991		COMPL. DATE 10/27/2013		TOTAL DEPTH 9074		PERF. 9530 - 13676			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						80	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						80	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						80	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						80	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						80	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						80	
COOKE, ETHYL P. G.U. 'A'										WELL #:		3H		RRCID -> 288200		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 10018		PERF. 10426 - 17006	
05	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3500	3	556	9	N	505	474	1					107	
06	3210 X	2304	-0-	-906	-0-	-0-	-0-	299	1	1713	3	N	265	316	1					56	
								292	9												
07	3317 X	2874	-0-	-443	-0-	-0-	-0-	479	1	2035	3	N	327	331	1					52	
								360	9												
08	4061 X	3386	-0-	-675	-0-	-0-	-0-	531	1	2492	3	N	330	237	1					145	
								363	9												
09	3930 X	3828	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	392	1	2951	3	N	441	455	1					131	
								485	9												
10	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							131	
LIGHTNING OIL COMPANY										500600											
CUTLASS EAST										WELL #: B 2		RRCID -> 276862		COMPL. DATE 12/21/2013		TOTAL DEPTH 8748		PERF. 9316 - 14849			
05	2449 N	1744	-0-	-705	-0-	-0-	-0-	79	1	1629	2	N	33							88	
								36	9												
06	1920 N	1833	-0-	-87	-0-	-0-	-0-	76	1	1733	2	N	22							110	
								24	9												
07	1953 N	1741	-0-	-212	-0-	-0-	-0-	79	1	1631	2	N	28							138	
								31	9												
08	1736 N	960	-0-	-776	-0-	-0-	-0-	5	1	936	2	N	17							155	
								19	9												
09	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1996	2	N	32							187	
								35	9												
10	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							187	
CUTLASS EAST										WELL #:		RRCID -> 276895		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9275 - 16162			
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
CUTLASS EAST										WELL #: C 3 V		RRCID -> 289532		COMPL. DATE 01/24/2017		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8472 - 8800			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							2	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							2	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							2	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							2	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							2	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							2	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
LOCIN OIL CORPORATION					504678											
SCREAMING EAGLE A				WELL #:	2H	RRCID -> 271486	COMPL. DATE 05/21/2013	TOTAL DEPTH 12465	PERF.13040	-	16526					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443

SCREAMING EAGLE A				WELL #:	3H	RRCID -> 273428	COMPL. DATE 02/13/2014	TOTAL DEPTH 12293	PERF.13280	-	16441					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				WELL #:	521544	RRCID -> 294955	COMPL. DATE 12/28/2015	TOTAL DEPTH 11472	PERF.12010	-	15796					
EDWARDS UNIT A				7H												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

EDWARDS UNIT A				WELL #:	8H	RRCID -> 294956	COMPL. DATE 12/28/2015	TOTAL DEPTH 11449	PERF.11426	-	14400					
05	310 N	141	-0-	-169	-0-	92 1	32 2	N	15	41 1	76					
						17 9										
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	23 1	8 9	N	7	24 1	59					
07	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	2	4 1	57					
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		57					
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	19	2 1	74					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74					

MARATHON OIL EF LLC				WELL #:	525398	RRCID -> 289419	COMPL. DATE 07/21/2012	TOTAL DEPTH 11225	PERF.11190	-	17190					
MAY-CHAPMAN				2H												
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	74 1	91 3	Y	245	254 0	6					
						5 4	270 9									
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	22 1	59 3	Y	400	403 0	3					
						5 4	440 9									
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	18 1	57 3	Y	716	704 0	15					
						2 4	788 9									
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15 0	-0-					
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					

CHAPMAN ROTHE UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289607	COMPL. DATE 05/14/2011	TOTAL DEPTH 10984	PERF.10870	-	15406					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712			Y	-0-		-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712			Y	-0-		-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712			Y	-0-		-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712			Y	-0-		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712			Y	-0-		-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712			Y	-0-		-0-					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398								
HIERHOLZER-HENKE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289621	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL	DEPTH	10973	PERF.11130 - 14645
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	44	1	323	3	Y	439	436 0	3
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	7	4	483	9	Y	-0-	3 0	-0-
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	71	1	418	3	Y	467	463 0	4
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	15	4	514	9	Y	-0-	4 0	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	706	-0-	706	706	32	1	299	3	Y	339	335 0	4
						2	4	373	9				
MATADOR PRODUCTION COMPANY				532993									
AFFLECK				WELL #:	1H	RRCID ->	263150	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL	DEPTH	9335	PERF. 9128 - 13839
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462									
FRANKLIN				WELL #: A	1H	RRCID ->	266785	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL	DEPTH	11708	PERF.12115 - 17717
05	1798 N	137	-0-	-1661	-0-	4	1	10	4	Y	11	241 1	26
06	1620 N	647	-0-	-973	-0-	111	5	12	9	Y	17		43
07	3100 N	3260	-0-	160	160	18	1	39	4	Y	569		612
08	3100 N	7193	-0-	4093	4253	571	5	19	9	Y	1275	1716 1	171
09	3000 N	492	-0-	-2508	1745	76	1	172	4	Y	7	166 1	12
10	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	536	2386	5	626	9	Y	NO RPT		12
						168	1	466	4				
						5156	5	1403	9				
						14	1	42	4				
						428	5	8	9				
MCCLAUGHERTY				WELL #: 122A		RRCID ->	266792	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL	DEPTH	11775	PERF.12030 - 16331
05	775 N	657	-0-	-118	-0-	17	1	62	4	Y	51		170
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	522	5	56	9	Y	64	189 1	45
07	558 N	241	-0-	-317	-0-	11	1	29	4	Y	-0-		45
08	651 N	540	-0-	-111	-0-	332	5	70	9	Y	-0-		45
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	7	1	12	4	Y	-0-		148
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	222	5	33	4	Y	NO RPT		148
						16	1						
						491	5						
FRANKLIN				WELL #: B	1H	RRCID ->	266820	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL	DEPTH	11755	PERF.11930 - 16418
05	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	58	1	150	4	Y	125		181
06	2010 X	1526	-0-	-484	-0-	1763	5	138	9	Y	107	232 1	56
07	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	41	1	86	4	Y	2		58
08	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	1281	5	118	9	Y	148		206
09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	82	1	178	4	Y	96	192 1	110
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	2585	5	2	9	Y	NO RPT		110
						77	1	205	4				
						2368	5	163	9				
						51	1	82	4				
						1590	5	106	9				

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
K. R. BRACKEN														
WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	130 N	-0-	-0-	-130	-0-					Y	-0-			1
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	54	1	79	4	Y	-0-			1
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	44	1	99	4	Y	8	1	1	8
						9	9							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
MCCLAUGHERTY														
WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205														
05	1674 N	1042	-0-	-632	-0-	30	1	81	4	Y	12			200
						918	5	13	9					
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	29	1	62	4	Y	38			238
						904	5	42	9					
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	33	1	73	4	Y	173	173	1	238
						1026	5	190	9					
08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	47	1	79	4	Y	-0-			238
						1458	5							
09	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	44	1	73	4	Y	-0-			238
						1368	5							
10	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT			238
R. A. BRACKEN														
WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251														
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
K. R. BRACKEN														
WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464														
05	527 X	122	-0-	-405	-0-	29	1	89	4	Y	4	188	1	136
						4	9							
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			136
*07	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	157	187	1	106
*08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			106
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			106
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			106
R. A. BRACKEN														
WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415														
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	2	1	3	4	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	24	1	33	4	Y	-0-			-0-
*08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	22	1	37	4	Y	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	23	1	38	4	Y	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
R. A. BRACKEN															
WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	75	1	205	4	Y	223	226	1	107	
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	245	9	106	4	Y	157	80	1	184	
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	49	1	124	4	Y	200	92	1	292	
08	434 X	387	-0-	-47	-0-	173	9	158	4	Y	156	287	1	161	
09	420 X	323	-0-	-97	-0-	55	1	131	4	Y	136	94	1	203	
10	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-	220	9			Y	NO RPT			203	
						57	1								
						172	9								
						43	1								
						150	9								
R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386															
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	41	4	Y	94	174	1	75	
06	240 N	136	-0-	-104	-0-	103	9	18	4	Y	100	56	1	119	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-	59	1	60	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	110	9			Y	-0-	59	1	1	
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811															
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	263					Y	-0-			1	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	263					Y	-0-			1	
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	263					Y	2	2	1	1	
*08	T. A.	46	-0-	46	309	26	1	20	4	Y	-0-			1	
*09	T. A.	71	-0-	71	380	45	1	26	4	Y	-0-			1	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	380					Y	NO RPT			1	
K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902															
05	T. A.	82	-0-	82	322	47	1	34	4	Y	1	1	1	1	
06	T. A.	26	-0-	26	348	1	9	12	4	Y	-0-			1	
*07	T. A.	8	-0-	8	356	3	1	2	4	Y	3	1	1	3	
*08	356 N	-0-	-0-	-356	-0-	3	9			Y	-0-			3	
*09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	24	1	14	4	Y	-0-			3	
10	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT			3	
R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488															
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1	1	1	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

12/12/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1318

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) REPSOL OIL & GAS USA, LLC FRANKLIN				//CONT.// //CONT.// WELL #: A 2H	27135 700 703462	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
						RRCID -> 272754	COMPL.	DATE 02/01/2014	TOTAL	DEPTH	10702	PERF.12242	- 18071					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2818	N	752	-0-	-2066		-0-	19	1	51	4	Y	102	155	1			154
06	1050	N	385	-0-	-665		-0-	570	5	112	9							214
07	527	N	-0-	-0-	-527		-0-	9	1	20	4	Y	60					214
*08	1467	N	1467	-0-	-0-		-0-	290	5	66	9							26
09	845	N	845	-0-	-0-		-0-	36	1	100	4	Y	-0-	388	1			185
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	1111	5	220	9		200					185
								18	1	56	4	Y	185	26	1			185
								567	5	204	9	Y	NO RPT					185
FRANKLIN					WELL #: A 3H		RRCID -> 272760		COMPL.	DATE 02/01/2014		TOTAL	DEPTH	11717	PERF.12191	- 18071		
05	31	N	-0-	-0-	-31		-0-					Y	-0-	9	1			1
06	30	N	-0-	-0-	-30		-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
R. A. BRACKEN					WELL #: A 2H		RRCID -> 272952		COMPL.	DATE 02/01/2014		TOTAL	DEPTH	11777	PERF.12390	- 17306		
05	T. A.		403	-0-	403		3280	63	1	175	4	Y	150	124	1			68
06	T. A.		186	-0-	186		3466	165	9					51	1			75
07	3475	X	9	-0-	-3466		-0-	38	1	84	4	Y	58					
08	552	X	552	-0-	-0-		-0-	64	9									
09	330	X	132	-0-	-198		-0-	4	1	5	4	Y	-0-	37	1			38
10	403	X	NO RPT	-0-	-403		-0-	96	1	274	4	Y	165	37	1			166
								182	9									
								21	1	68	4	Y	39	97	1			108
								43	9									
												Y	NO RPT					108
FRANKLIN					WELL #: D 3H		RRCID -> 276836		COMPL.	DATE 03/16/2015		TOTAL	DEPTH	11736	PERF.12409	- 17340		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
FRANKLIN					WELL #: D 4H		RRCID -> 276837		COMPL.	DATE 03/17/2015		TOTAL	DEPTH	11680	PERF.12380	- 17307		
05	2982	X	2982	-0-	-0-		-0-	2701	1	41	5	Y	218					654
06	810	X	488	-0-	-322		-0-	240	9					358	1			420
07	4805	X	2010	-0-	-2795		-0-	122	1	15	4	Y	124					
*08	4805	X	225	-0-	-4580		-0-	215	5	136	9							478
09	4650	X	84	-0-	-4566		-0-	903	1	69	4	Y	58					
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976		-0-	974	5	64	9							
								167	1	58	5	Y	-0-	282	1			196
								30	1	3	4	Y	18					199
								31	5	20	9							
												Y	NO RPT					199

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										CAPACITY		CNTY: KARNES							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC										COMPL. DATE 03/22/2015		TOTAL DEPTH 11725		PERF.12440 - 17320					
FRANKLIN										WELL #: D 5H		RRCID -> 276838							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-							Y	-0-			-0-			
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-							Y	-0-			-0-			
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-							Y	-0-			-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-			
FRANKLIN										WELL #: D 1H		RRCID -> 276846		COMPL. DATE 03/08/2015		TOTAL DEPTH 11758		PERF.12544 - 18174	
05	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-							Y	-0-	8 1		5			
06	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-							Y	-0-	3 1		2			
07	4588 X	1165	-0-	-3423	-0-			540 1	41 4	1 9		Y	1			3			
08	899 X	742	-0-	-157	-0-			583 5	191 5			Y	-0-	2 1		1			
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			551 1				Y	-0-			1			
10	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-							Y	NO RPT			1			
FRANKLIN										WELL #: D 2H		RRCID -> 276926		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11683		PERF.12351 - 17267	
05	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-							Y	7			42			
06	1980 X	252	-0-	-1728	-0-			68 1	8 4	56 9		Y	51	23 1		70			
07	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			120 5				Y	-0-			70			
*08	185 N	185	-0-	-0-	-0-			133 1	46 5	6 9		Y	5	41 1		34			
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-							Y	-0-			34			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			34			
FRANKLIN										WELL #: D 6H		RRCID -> 276927		COMPL. DATE 03/22/2015		TOTAL DEPTH 11670		PERF.12428 - 16713	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-			
ROSEWOOD RESOURCES, INC.										728874		RRCID -> 288961		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 10796		PERF.10922 - 16515	
DILWORTH RANCH										WELL #: A 3H									
05	2759 X	1297	-0-	-1462	-0-			37 1	1185 3	75 9		Y	68	69 1		2			
06	2670 X	380	-0-	-2290	-0-			5 1	157 3	218 9		Y	198	198 1	1 8	1			
07	2759 X	741	-0-	-2018	-0-			23 1	633 3	85 9		Y	77	76 1		2			
08	1829 X	590	-0-	-1239	-0-			16 1	516 3	58 9		Y	53	54 1		1			
09	1620 X	600	-0-	-1020	-0-			20 1	538 3	42 9		Y	38	38 1		1			
10	1302 X	805	-0-	-497	-0-			23 1	719 3	63 9		Y	57	57 1		1			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) ROSEWOOD RESOURCES, INC. DILWORTH RANCH				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 728874 WELL #: A 1H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
				RRCID -> 289034	COMPL. DATE 06/15/2019	TOTAL	DEPTH 10852	PERF.11231	- 18158							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1984 X	760	-0-	-1224	-0-	20 99	1 9	641	3	Y	90	90	1			2
06	1860 X	494	-0-	-1366	-0-	11 163	1 9	320	3	Y	148	146	1	1	8	3
07	1860 X	617	-0-	-1243	-0-	18 112	1 9	487	3	Y	102	103	1			2
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	25 80	1 9	808	3	Y	73	73	1			2
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	25 166	1 9	696	3	Y	151	149	1			4
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	29 221	1 9	888	3	Y	201	200	1			5
DILWORTH RANCH				WELL #: A 2H	RRCID -> 289036	COMPL. DATE 06/15/2019				TOTAL	DEPTH 10831	PERF.11977	- 16420			
05	1953 X	1356	-0-	-597	-0-	36 142	1 9	1178	3	Y	129	131	1			3
06	1920 X	681	-0-	-1239	-0-	7 454	1 9	220	3	Y	413	413	1	1	8	2
07	2201 X	846	-0-	-1355	-0-	26 111	1 9	709	3	Y	101	101	1			2
08	1364 N	1246	-0-	-118	-0-	32 160	1 9	1054	3	Y	145	144	1			3
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	27 118	1 9	731	3	Y	107	107	1			3
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	34 139	1 9	1064	3	Y	126	126	1			3
BRACKEN SOUTH				WELL #: 1H	RRCID -> 295641	COMPL. DATE 02/06/2024				TOTAL	DEPTH 12688	PERF.12458	- 24195			
05	118296 X	106531	-0-	-11765	-0-	593 4426	1 9	101512	3	Y	4024	3886	1			240
06	114480 X	97535	-0-	-16945	-0-	605 3920	1 9	93010	3	Y	3564	3679	1	1	8	124
07	118296 X	93826	-0-	-24470	-0-	670 3738	1 9	89418	3	Y	3398	3363	1			159
08	108934 X	70164	-0-	-38770	-0-	619 2750	1 9	66795	3	Y	2500	2577	1			82
09	105420 X	73306	-0-	-32114	-0-	692 2981	1 9	69633	3	Y	2710	2674	1			118
10	106516 X	75029	-0-	-31487	-0-	647 3065	1 9	71317	3	Y	2786	2850	1			54
BRACKEN SOUTH				WELL #: 2H	RRCID -> 295667	COMPL. DATE 02/06/2024				TOTAL	DEPTH 12667	PERF.12388	- 22685			
05	110143 X	91797	-0-	-18346	-0-	509 4231	1 9	87057	3	Y	3846	3714	1			227
06	106590 X	83600	-0-	-22990	-0-	516 3739	1 9	79345	3	Y	3399	3507	1	1	8	118
07	105617 X	79235	-0-	-26382	-0-	563 3509	1 9	75163	3	Y	3190	3158	1			150
08	92907 X	62284	-0-	-30623	-0-	548 2684	1 9	59052	3	Y	2440	2510	1			80
09	89910 X	69258	-0-	-20652	-0-	652 2977	1 9	65629	3	Y	2706	2669	1			117
10	91791 X	72138	-0-	-19653	-0-	621 3017	1 9	68500	3	Y	2743	2807	1			53

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) ROSEWOOD RESOURCES, INC. BRACKEN SOUTH				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 728874 WELL #:	3H	RRCID -> 295737	CAPACITY COMPL. DATE 02/06/2024				TOTAL	DEPTH 12682	CNTY: KARNES PERF.12517 - 21698			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	94984 X	64012	-0-	-30972	-0-	352 3320	1 9	60340	3	Y	3018	2918	1			179
06	91920 X	56613	-0-	-35307	-0-	347 2891	1 9	53375	3	Y	2628	2716	1			91
07	90303 X	56709	-0-	-33594	-0-	400 2899	1 9	53410	3	Y	2635	2603	1			123
08	69781 X	46719	-0-	-23062	-0-	409 2230	1 9	44080	3	Y	2027	2084	1			66
09	67530 X	54301	-0-	-13229	-0-	508 2587	1 9	51206	3	Y	2352	2316	1			102
10	64015 X	59590	-0-	-4425	-0-	511 2740	1 9	56339	3	Y	2491	2545	1			48
BRACKEN SOUTH				WELL #:	4H	RRCID -> 295755	COMPL. DATE 02/06/2024				TOTAL	DEPTH 12642	PERF.12649 - 21146			
05	104935 X	64548	-0-	-40387	-0-	359 2679	1 9	61510	3	Y	2435	2356	1			144
06	101550 X	58024	-0-	-43526	-0-	359 2354	1 9	55311	3	Y	2140	2210	1			74
07	96782 X	55686	-0-	-41096	-0-	397 2277	1 9	53012	3	Y	2070	2047	1			97
08	72199 X	43702	-0-	-28497	-0-	385 1756	1 9	41561	3	Y	1596	1641	1			52
09	69570 X	34876	-0-	-34694	-0-	328 1553	1 9	32995	3	Y	1412	1402	1			62
10	64542 X	42626	-0-	-21916	-0-	366 1866	1 9	40394	3	Y	1696	1725	1			33
CHOKE CANYON WEST UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 299793	COMPL. DATE 06/18/2025				TOTAL	DEPTH 11947	PERF.12183 - 18682			
*06	0	38851	-0-	38851	38851	443 9155	1 9	29253	3	Y	8323	8132	1			191
*07	0	72127	-0-	72127	110978	535 15937	1 9	55655	3	Y	14488	14338	1			341
*08	170401 X	59423	-0-	-110978	-0-	474 12432	1 9	46517	3	Y	11302	11362	1			281
09	79830 X	62389	-0-	-17441	-0-	519 11649	1 9	50221	3	Y	10590	10434	1			437
10	82491 X	52512	-0-	-29979	-0-	507 9242	1 9	42763	3	Y	8402	8598	1			241
J. PINA				WELL #:	1H	RRCID -> 299819	COMPL. DATE 10/21/2022				TOTAL	DEPTH 7610	PERF. 7735 - 12758			
05	22599 X	10788	-0-	-11811	-0-	44 1912	1 9	8832	3	Y	1738	1664	1	11	8	144
06	21870 X	10326	-0-	-11544	-0-	50 1841	1 9	8435	3	Y	1674	1707	1	9	8	102
07	22599 X	8881	-0-	-13718	-0-	69 1799	1 9	7013	3	Y	1635	1653	1	5	8	79
08	22599 X	8341	-0-	-14258	-0-	57 1579	1 9	6705	3	Y	1435	1313	1			201
09	21870 X	8790	-0-	-13080	-0-	64 1756	1 9	6970	3	Y	1596	1505	1	3	8	289
10	10730 X	10730	-0-	-0-	-0-	79 1764	1 9	8887	3	Y	1604	1585	1	11	8	297

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) ROSEWOOD RESOURCES, INC. J. PINA				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 728874 WELL #:	2H	RRCID -> 299820	COMPL. DATE 10/21/2022	TOTAL	DEPTH	7607	PERF. 7850 - 12729						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	15252 X	4735	-0-	-10517	-0-		17 1	3339 3	Y	1254	1202 1	8 8	325				
06	14760 X	4964	-0-	-9796	-0-		1379 9	3428 3	Y	1377	1404 1	7 8	291				
07	15252 X	5204	-0-	-10048	-0-		21 1	3815 3	Y	1229	1244 1	3 8	273				
08	15252 X	5202	-0-	-10050	-0-		1515 9	3929 3	Y	1127	1031 1		369				
09	14760 X	6646	-0-	-8114	-0-		37 1	5406 3	Y	1083	1215 1	3 8	234				
10	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-		1352 9	7366 3	Y	1094	1113 1	7 8	208				
							33 1										
							1240 9										
							49 1										
							1191 9										
							65 1										
							1203 9										
BRACKEN NORTH				WELL #:	2H	RRCID -> 299824	COMPL. DATE 09/12/2024	TOTAL	DEPTH	11584	PERF.11771 - 17172						
05	16324 X	16324	-0-	-0-	-0-		190 1	11448 3	Y	3801	3844 1		60				
06	10110 X	6080	-0-	-4030	-0-		505 4	4181 9		1518	1518 1	1 8	59				
07	18941 X	18941	-0-	-0-	-0-		70 1	4340 3	Y	5001	5012 1		48				
08	13460 X	13460	-0-	-0-	-0-		1670 9			2850	2795 1		103				
09	10524 X	10524	-0-	-0-	-0-		201 1	13239 3	Y	2429	2472 1		60				
10	12171 X	12171	-0-	-0-	-0-		5501 9			2275	2259 1		76				
							171 1	10154 3	Y								
							3135 9										
							143 1	7709 3	Y								
							2672 9										
							183 1	9485 3	Y								
							2503 9										
BRACKEN NORTH				WELL #:	1H	RRCID -> 299825	COMPL. DATE 09/12/2024	TOTAL	DEPTH	11588	PERF.11770 - 17711						
05	12896 X	10779	-0-	-2117	-0-		137 1	8215 3	Y	1876	1897 1		51				
06	12480 X	1214	-0-	-11266	-0-		363 4	2064 9		759	760 1		50				
07	12896 X	7750	-0-	-5146	-0-		6 1	373 3	Y	2326	2332 1		44				
08	12896 X	8531	-0-	-4365	-0-		835 9			2390	2345 1		89				
09	12480 X	7092	-0-	-5388	-0-		77 1	5114 3	Y	1811	1855 1		45				
10	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-		2559 9			1568	1561 1		52				
							97 1	5805 3	Y								
							2629 9										
							93 1	5007 3	Y								
							1992 9										
							84 1	4365 3	Y								
							1725 9										
DILWORTH RANCH H A				WELL #:	1H	RRCID -> 299882	COMPL. DATE 03/18/2024	TOTAL	DEPTH	11067	PERF.11369 - 18246						
05	11904 X	6496	-0-	-5408	-0-		126 1	4085 3	Y	2077	2097 1		56				
06	11520 X	8694	-0-	-2826	-0-		2285 9			1747	1743 1	5 8	55				
07	11904 X	7912	-0-	-3992	-0-		220 1	6552 3	Y	1975	1982 1	5 8	43				
08	11904 X	7645	-0-	-4259	-0-		1922 9			1778	1783 1		38				
09	11520 X	7278	-0-	-4242	-0-		200 1	5519 3	Y	1725	1707 1	5 8	51				
10	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-		2173 9			1550	1558 1	3 8	40				
							170 1										
							1956 9										
							189 1	5191 3	Y								
							1898 9										
							179 1	5561 3	Y								
							1705 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) ROSEWOOD RESOURCES, INC. CENIZO				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 728874 3H	ASSOCIATED RRCID -> 299927	CAPACITY COMPL. DATE 10/30/2021				TOTAL	DEPTH	7371	PERF.	7513 - 12572		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-			17 1533	1 9	2691	3	Y	1394	1413	1	287
06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-			13 1223	1 9	1965	3	Y	1112	1023	1	376
07	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-			12 1081	1 9	1955	3	Y	983	1127	1	232
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-			9 1139	1 9	2023	3	Y	1035	1039	1	228
09	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-			2 777	1 9	352	3	Y	706	790	1	144
10	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-			3 858	1 9	384	3	Y	780	733	1	191
CHOKE CANYON EAST UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 300023		COMPL. DATE 11/19/2024		TOTAL	DEPTH	11954	PERF.	N/A		
*06	0		38216	-0-	38216		38216		28771 9010	1 9	435	3	Y	8191	8003	1	188
*07	0		68059	-0-	68059		106275		506 14973	1 9	52580	3	Y	13612	13479	1	321
*08	160808	X	54533	-0-	-106275	-0-			436 11228	1 9	42869	3	Y	10207	10274	1	254
09	80910	X	49130	-0-	-31780	-0-			406 9463	1 9	39261	3	Y	8603	8502	1	355
10	83607	X	43243	-0-	-40364	-0-			417 7638	1 9	35188	3	Y	6944	7100	1	199
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC DISCHER					781915 WELL #:	1H	RRCID -> 257784		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL	DEPTH	11913	PERF.	11929 - 16382		
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-			34 283	1 9	45	3	Y	257	254	1	49
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-			6	1	6	9	Y	5			54
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-							Y	-0-			54
*08	971	X	971	-0-	-0-	-0-			84 372	1 9	515	3	Y	338			392
09	450	X	102	-0-	-348	-0-			6 31	1 9	65	3	Y	28	416	1	4
10	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-							Y	NO RPT			4
PC-Q EF					WELL #:	4H	RRCID -> 259737		COMPL. DATE 07/03/2010		TOTAL	DEPTH	11891	PERF.	12024 - 16336		
05	62	N	15	-0-	-47	-0-			15	1			Y	-0-			-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-			44	1			Y	-0-			-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-			25	1			Y	-0-			-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-							Y	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-							Y	NO RPT			-0-
CARDEN EF					WELL #:	1H	RRCID -> 260067		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL	DEPTH	9916	PERF.	10195 - 15056		
05	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-			228 39	1 9	2143	3	Y	35	39	1	31
06	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-			344 20	1 9	1899	3	Y	18			49
07	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-			277 74	1 9	2408	3	Y	67	31	1	85
08	2418	X	2403	-0-	-15	-0-			294 22	1 9	2087	3	Y	20			105
09	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-			207 42	1 9	2301	3	Y	38			143
10	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-			914 40	1 9	8192	3	Y	36	101	1	78

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915									
ALDERMAN RANCH EF				WELL #: 2H		RRCID -> 264170		COMPL. DATE 11/17/2011		TOTAL DEPTH		9811 PERF. 9918 - 14644	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1891 X	613	-0-	-1278	-0-	206 1	377 3	Y	27	57 1			100
06	1830 X	1768	-0-	-62	-0-	30 9	514 1	1199 3	Y	50	90 1		60
07	1767 X	1157	-0-	-610	-0-	55 9	537 1	585 3	Y	32	1 1		91
08	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	35 9	920 1	1361 3	Y	64	1 1		154
09	1770 X	1581	-0-	-189	-0-	70 9	555 1	961 3	Y	59	2 1		211
10	1829 X	1632	-0-	-197	-0-	65 9	566 1	1010 3	Y	51	3 1		259
						56 9							

NBR EF				WELL #: 1H		RRCID -> 265658		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH		12264 PERF.12335 - 17815	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

PC-Q EF				WELL #: 8H		RRCID -> 266181		COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH		11535 PERF.12504 - 17621	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 0			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

ALDERMAN RANCH EF				WELL #: 3H		RRCID -> 266288		COMPL. DATE 05/13/2012		TOTAL DEPTH		9711 PERF.10208 - 14485	
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	490 1	896 3	Y	48	43 1			88
06	1110 N	419	-0-	-691	-0-	53 9	125 1	292 3	Y	2	79 1		11
07	868 N	356	-0-	-512	-0-	2 9	170 1	185 3	Y	1			12
08	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1 9	626 1	927 3	Y	34	1 1		45
09	615 X	615	-0-	-0-	-0-	37 9	221 1	383 3	Y	10	1 1		54
10	851 X	851	-0-	-0-	-0-	11 9	291 1	518 3	Y	38	1 1		91
						42 9							

CARDEN EF				WELL #: 6H		RRCID -> 266926		COMPL. DATE 04/02/2012		TOTAL DEPTH		9877 PERF.10458 - 16436	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915											
BAETZ 'A' EF				WELL #: 2H		RRCID -> 267667		COMPL. DATE 08/01/2012				TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2325	3	147	9	Y	134	128	1		10
06	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2581	3	259	9	Y	235	227	1		18
07	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2171	3	202	9	Y	184	173	1		29
08	2480 X	1722	-0-	-758	-0-	1533	3	189	9	Y	172	179	1		22
09	2850 X	2322	-0-	-528	-0-	2110	3	212	9	Y	193	191	1		24
10	2945 X	2416	-0-	-529	-0-	2204	3	212	9	Y	193	201	1		16
ALDERMAN RANCH EF				WELL #: 5H		RRCID -> 267673		COMPL. DATE 10/12/2012				TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829			
05	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	1048	1	1916	3	Y	36	43	1		50
						40	9								
06	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	632	1	1473	3	Y	10	47	1		13
						11	9								
07	3255 X	1079	-0-	-2176	-0-	512	1	558	3	Y	8	1	1		20
						9	9								
08	3255 X	2914	-0-	-341	-0-	1170	1	1730	3	Y	13	1	1		32
						14	9								
09	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	1354	1	2346	3	Y	20	3	1		49
						22	9								
10	3007 X	2663	-0-	-344	-0-	950	1	1694	3	Y	17	6	1		60
						19	9								
BAETZ 'A' EF				WELL #: 1H		RRCID -> 267676		COMPL. DATE 08/01/2012				TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513			
05	2201 X	491	-0-	-1710	-0-	488	3	3	9	Y	3	4	1		-0-
06	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-				-0-
07	2542 X	781	-0-	-1761	-0-	781	3			Y	-0-				-0-
08	2542 X	347	-0-	-2195	-0-	347	3			Y	-0-				-0-
09	2460 X	536	-0-	-1924	-0-	536	3			Y	-0-				-0-
10	1116 X	285	-0-	-831	-0-	285	3			Y	-0-				-0-
ALDERMAN RANCH EF				WELL #: 4H		RRCID -> 267679		COMPL. DATE 10/07/2012				TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770			
05	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	692	1	1266	3	Y	30	28	1		38
						33	9								
06	2160 X	1633	-0-	-527	-0-	487	1	1136	3	Y	9	36	1		11
						10	9								
07	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	16	1	1		26
08	2232 X	1706	-0-	-526	-0-	685	1	1014	3	Y	6				32
						7	9								
09	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	9	1	1		40
10	1984 X	592	-0-	-1392	-0-	206	1	367	3	Y	17	1	1		56
						19	9								
CARDEN EF				WELL #: 7H		RRCID -> 267766		COMPL. DATE 06/12/2012				TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891			
05	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	350	1	3293	3	Y	22	3	1		19
						24	9								
06	3360 X	367	-0-	-2993	-0-	52	1	289	3	Y	24				43
						26	9								
07	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	27	1		16
08	3658 X	1572	-0-	-2086	-0-	192	1	1365	3	Y	14				30
						15	9								
09	3540 X	2352	-0-	-1188	-0-	193	1	2146	3	Y	12				42
						13	9								
10	3658 X	931	-0-	-2727	-0-	93	1	830	3	Y	7	30	1		19
						8	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915													
BAETZ EF		WELL #:		1H		RRCID -> 268507		COMPL. DATE 03/02/2013					TOTAL DEPTH		9632 PERF.10004 - 15423		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
05	2697 X	1706	-0-		-991		-0-	108	1	1419	3	Y	163	158	1		12
06	2610 X	1158	-0-		-1452		-0-	179	9								
07	2697 X	670	-0-		-2027		-0-	52	1	1046	3	Y	52	60	1		4
08	3108 X	3108	-0-		-0-		-0-	3	4	57	9						
09	2529 X	2529	-0-		-0-		-0-	38	1	570	3	Y	55	50	1		9
10	2224 X	2224	-0-		-0-		-0-	1	4	61	9						
								139	1	2618	3	Y	319	288	1		40
								351	9								
								115	1	2014	3	Y	363	358	1		45
								1	4	399	9						
								86	1	1877	3	Y	237	262	1		20
								261	9								
BAETZ EF		WELL #:		2H		RRCID -> 268543		COMPL. DATE 03/06/2013					TOTAL DEPTH		9725 PERF.10034 - 15376		
05	14B2 EXT	7002	-0-		7002		32565	480	1	6309	3	Y	194	188	1		14
06	14B DENY	5017	-0-		5017		37582	213	9								
07	43615 X	6033	-0-		-37582		-0-	222	1	4486	3	Y	268	261	1		21
08	12834 X	2269	-0-		-10565		-0-	14	4	295	9						
09	9090 X	2448	-0-		-6642		-0-	355	1	5301	3	Y	333	302	1		52
10	7006 X	2639	-0-		-4367		-0-	11	4	366	9						
								105	1	1979	3	Y	168	199	1		21
								185	9								
								122	1	2129	3	Y	178	177	1		22
								1	4	196	9						
								115	1	2524	3	Y	-0-	22	1		-0-
BAETZ EF		WELL #:		3H		RRCID -> 268606		COMPL. DATE 08/25/2012					TOTAL DEPTH		9616 PERF.10014 - 15384		
05	T. A.	29	-0-		29		110	2	1	27	3	Y	-0-				-0-
06	T. A.	56	-0-		56		166	3	1	53	3	Y	-0-				-0-
07	199 X	33	-0-		-166		-0-	2	1	31	3	Y	-0-				-0-
08	31 X	-0-	-0-		-31		-0-					Y	-0-				-0-
09	64 N	64	-0-		-0-		-0-	3	1	61	3	Y	-0-				-0-
10	52 N	52	-0-		-0-		-0-	2	1	50	3	Y	-0-				-0-
CARDEN EF		WELL #:		8H		RRCID -> 268993		COMPL. DATE 11/07/2012					TOTAL DEPTH		9882 PERF.10243 - 16895		
05	6200 X	3357	-0-		-2843		-0-	317	1	2982	3	Y	53	378	1		46
06	5040 X	1852	-0-		-3188		-0-	58	9								
07	5208 X	46	-0-		-5162		-0-	283	1	1565	3	Y	4				50
08	5208 X	3946	-0-		-1262		-0-	4	9	32	3	Y	9	32	1		27
09	3815 X	3815	-0-		-0-		-0-	10	9								
10	3348 X	2607	-0-		-741		-0-	487	1	3459	3	Y	-0-				27
								306	1	3407	3	Y	93				120
								102	9								
								250	1	2243	3	Y	104	85	1		139
								114	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915											
NBRP EF				WELL #:	1H	RRCID ->	269212	COMPL.	DATE 07/26/2013	TOTAL	DEPTH	11875	PERF.12210	-	17281	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	140 X	140	-0-	-0-	-0-	70	1 14 4	1	3 9	Y	50	59	1			13
06	153 X	153	-0-	-0-	-0-	43	1 6 4	70	3 9	Y	31	35	1			9
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	23	1	3	3	Y	-0-	9	1			-0-
*08	155 N	26	-0-	-129	-0-	55	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	68	-0-	-82	-0-	3	4			Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ALDERMAN RANCH EF				WELL #:	6H	RRCID ->	269221	COMPL.	DATE 02/20/2013	TOTAL	DEPTH	9726	PERF. 9710	-	14966	
05	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	688	1 122 9	1258	3	Y	111	47	1			148
06	2340 X	2059	-0-	-281	-0-	597	1 69 9	1393	3	Y	63	134	1			77
07	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	1532	1 92 9	1670	3	Y	84	2	1			159
08	2418 X	108	-0-	-2310	-0-	39	1 11 9	58	3	Y	10	2	1			167
09	2070 X	584	-0-	-1486	-0-	211	1 8 9	365	3	Y	7					174
10	3286 X	33	-0-	-3253	-0-	9	1 8 9	16	3	Y	7	1	1			180
CARDEN EF				WELL #:	5H	RRCID ->	269582	COMPL.	DATE 01/13/2012	TOTAL	DEPTH	9908	PERF.10746	-	16261	
05	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	240	1 50 9	2255	3	Y	45	32	1			39
06	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	352	1 22 9	1946	3	Y	20					59
07	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	225	1 22 9	1958	3	Y	20	37	1			42
08	2542 X	618	-0-	-1924	-0-	75	1 7 9	536	3	Y	6					48
09	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	261	1 21 9	2902	3	Y	19					67
10	2542 X	1423	-0-	-1119	-0-	142	1 4 9	1277	3	Y	4	47	1			24
NBRP EF				WELL #:	2H	RRCID ->	269795	COMPL.	DATE 07/21/2013	TOTAL	DEPTH	11897	PERF.12201	-	17357	
05	1302 X	720	-0-	-582	-0-	392	1 80 4	3	3 9	Y	223	182	1			59
06	660 X	660	-0-	-0-	-0-	216	1 28 4	349	3	Y	61	102	1			18
07	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	357	1 167 4	283	3	Y	218	116	1			120
08	713 N	529	-0-	-184	-0-	289	1 202 9	38	3	Y	184	252	1			52
09	660 N	650	-0-	-10	-0-	356	1 17 4	66	3	Y	192	139	1			105
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			211	9	Y	NO RPT					105
NBRP EF				WELL #:	4H	RRCID ->	269797	COMPL.	DATE 07/16/2013	TOTAL	DEPTH	11962	PERF.12412	-	17426	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915										
BAETZ 'A' EF				WELL #:	3H	RRCID ->	269941	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL	DEPTH	9851	PERF.10290	- 16051	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE		
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	52 1	687 3	Y	68	63	1		5		
						75 9									
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	57 1	1156 3	Y	159	152	1		12		
						3 4	175 9								
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	17 1	252 3	Y	37	43	1		6		
						1 4	41 9								
08	806 X	331	-0-	-475	-0-	16 1	297 3	Y	16	20	1		2		
						18 9									
09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-	30 1	666 3	Y	-0-	2	1		-0-		
10	1426 X	836	-0-	-590	-0-	140 9			127	116	1		11		
NBR EF				WELL #:	2H	RRCID ->	270134	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL	DEPTH	7435	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
BAETZ B EF				WELL #:	1H	RRCID ->	271072	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL	DEPTH	9712	PERF.10677	- 17323	
05	9579 X	7397	-0-	-2182	-0-	477 1	6276 3	Y	585	565	1		43		
						644 9									
06	9270 X	6343	-0-	-2927	-0-	285 1	5770 3	Y	246	270	1		19		
						17 4	271 9								
07	9579 X	5478	-0-	-4101	-0-	312 1	4656 3	Y	455	403	1		71		
						9 4	501 9								
08	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-			Y	1	72	1		-0-		
09	7380 X	-0-	-0-	-7380	-0-			Y	-0-				-0-		
10	10972 X	10972	-0-	-0-	-0-	461 1	10104 3	Y	370	339	1		31		
						407 9									
CARDEN WEST EF				WELL #:	2H	RRCID ->	271084	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL	DEPTH	9935	PERF.10231	- 16330	
05	4650 X	37	-0-	-4613	-0-	1 1	11 3	Y	23	3	1		20		
						25 9									
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-			Y	-0-				20		
07	2697 X	153	-0-	-2544	-0-	13 1	110 3	Y	27	12	1		35		
						30 9									
08	2697 X	111	-0-	-2586	-0-	14 1	97 3	Y	-0-				35		
09	2610 X	1383	-0-	-1227	-0-	114 1	1266 3	Y	3				38		
						3 9									
10	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	168 1	1505 3	Y	10	27	1		21		
						11 9									
BAETZ 'B' EF				WELL #:	2H	RRCID ->	271093	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL	DEPTH	9782	PERF. 9978	- 16480	
05	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	456 1	5993 3	Y	438	420	1		32		
						482 9									
06	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	311 1	6289 3	Y	599	585	1		46		
						19 4	659 9								
07	6820 X	5603	-0-	-1217	-0-	326 1	4865 3	Y	365	354	1		57		
						10 4	402 9								
08	6944 X	5214	-0-	-1730	-0-	261 1	4934 3	Y	17	72	1		2		
						19 9									
09	7290 X	5200	-0-	-2090	-0-	277 1	4852 3	Y	62	56	1		8		
						3 4	68 9								
10	7533 X	4974	-0-	-2559	-0-	205 1	4498 3	Y	246	233	1		21		
						271 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915									
CARDEN WEST EF				WELL #:		1H	RRCID -> 271200	COMPL. DATE 08/23/2013	TOTAL DEPTH	9906	PERF.10221	- 16355	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	596 24	1 9	5605 3	Y	22	3 1		19
06	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-	62 11	1 9	535 3	Y	-0- 10	12 1		19
07	7347 X	608	-0-	-6739	-0-	299 6	1 9	2122 3	Y	5			22
08	7409 X	2427	-0-	-4982	-0-	166 17	1 9	1843 3	Y	15			37
09	7170 X	2026	-0-	-5144	-0-	116 3	1 9	1044 3	Y	3	26 1		14
10	6231 X	1163	-0-	-5068	-0-								

NBRP EF				WELL #:		3H	RRCID -> 271272	COMPL. DATE 07/11/2013	TOTAL DEPTH	11895	PERF.12307	- 17411	
05	775 X	315	-0-	-460	-0-	209 43	1 4	2 3	Y	55	59 1		14
06	624 X	624	-0-	-0-	-0-	192 25	1 4	310 3	Y	88	76 1		26
07	589 X	246	-0-	-343	-0-	108 51	1 4	86 3	Y	1	26 1		1
*08	310 N	36	-0-	-274	-0-	28 4	1 9	4 3	Y	4	4 1		1
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			-0-

BAETZ B EF				WELL #:		5H	RRCID -> 271385	COMPL. DATE 10/21/2013	TOTAL DEPTH	9774	PERF.10338	- 15832	
05	403 X	4	-0-	-399	-0-	4 61	3 1	1238 3	Y	-0- 5	5 1		-0-
06	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	4 4	4 4	6 9	Y				-0-
07	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	225 7	1 4	3354 3	Y	3	3 1		-0-
08	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	185 3	1 9	3489 3	Y	3	3 1		-0-
09	1320 X	612	-0-	-708	-0-	33 1	1 1	579 3	Y	-0-			-0-
10	3596 X	2789	-0-	-807	-0-	122 1	1 1	2667 3	Y	-0-			-0-

BAETZ B EF				WELL #:		6H	RRCID -> 271440	COMPL. DATE 10/26/2013	TOTAL DEPTH	9765	PERF.10253	- 15962	
05	3564 X	2303	-0-	-1261	-0-	163 2	1 9	2138 3	Y	2	3 1		-0-
06	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	99 6	1 4	2006 3	Y	-0-			-0-
07	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	133 4	1 4	1983 3	Y	-0-			-0-
08	3224 X	2406	-0-	-818	-0-	121 1	1 1	2285 3	Y	-0-			-0-
09	3120 X	2183	-0-	-937	-0-	114 1	1 1	1990 3	Y	71	62 1		9
10	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	96 1	1 4	2108 3	Y	227	217 1		19
						250 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	30 1		4
06	19 X	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	11	9	Y	10			14
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
08	125 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	96			110
						106	9							
09	107 X	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	36	141 1		5
						40	9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147														
05	247 X	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	29	3	Y	178	160 1		34
						196	9							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10			44
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
*08	69 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	58			102
						64	9							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	119 1		3
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901														
05	5239 X	-0-	-0-	-600	-0-	444	1	4170	3	Y	23	3 1		20
						25	9							
06	5070 X	-0-	-0-	-97	-0-	761	1	4208	3	Y	4			24
						4	9							
07	5239 X	-0-	-0-	-793	-0-	457	1	3975	3	Y	13	15 1		22
						14	9							
08	4650 X	-0-	-0-	-3321	-0-	163	1	1158	3	Y	7			29
						8	9							
09	4980 X	-0-	-0-	-4256	-0-	60	1	664	3	Y	-0-			29
10	5146 X	-0-	-0-	-3018	-0-	213	1	1914	3	Y	1	21 1		9
						1	9							
NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741														
05	2449 X	-0-	-0-	-2286	-0-	92	1	1	3	Y	46	126 1		11
						19	4	51	9					
06	1686 X	-0-	-0-	-0-	-0-	521	1	842	3	Y	233	176 1		68
						67	4	256	9					
07	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	68 1		-0-
08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	4	3 1		1
09	1680 X	-0-	-0-	-1667	-0-	10	1	2	3	Y	-0-	1 1		-0-
						1	4							
10	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915					
NBRP EF	WELL #:	7H	RRCID -> 271899	COMPL. DATE 03/21/2014	TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE * *
					* AMT DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-
06	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-
					1130 1 1825 3 Y -0- 38 1 -0-
					145 4 440 9 Y 400 284 1 116
07	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-
					1626 1 1289 3 Y 418 300 1 234
					760 4 460 9 Y 126 324 1 36
08	560 X	560	-0-	-0-	-0-
					372 1 49 3 Y 103 82 1 57
					139 9 Y NO RPT 57
09	3540 X	1335	-0-	-2205	-0-
					991 1 113 9 Y NO RPT 57
10	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-
NBRP EF	WELL #:	6H	RRCID -> 271900	COMPL. DATE 03/16/2014	TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841
05	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-
					1621 1 13 3 Y 21 64 1 2
					332 4 23 9 Y 14 10 1 6
06	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-
					746 1 1205 3 Y 63 30 1 39
					96 4 15 9 Y 225 200 1 64
07	2046 X	1409	-0-	-637	-0-
					593 1 470 3 Y 218 162 1 120
					277 4 69 9 Y NO RPT 120
*08	2046 X	959	-0-	-1087	-0-
					628 1 83 3 Y NO RPT 120
					248 9 Y NO RPT 120
09	2070 X	1674	-0-	-396	-0-
					1163 1 215 3 Y NO RPT 120
10	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-
NBRP EF	WELL #:	8H	RRCID -> 271902	COMPL. DATE 03/28/2014	TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-
					3 1 5 3 Y -0- -0- -0-
					12 1 10 3 Y -0- -0- -0-
					6 4 1 3 Y -0- -0- -0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-
					5 1 3 3 Y -0- -0- -0-
					15 1 1 4 Y -0- -0- -0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-
NBR EF	WELL #:	3H	RRCID -> 281458	COMPL. DATE 07/24/2011	TOTAL DEPTH 12339 PERF.12267 - 17358
05	2945 X	1034	-0-	-1911	-0-
					765 1 6 3 Y 96 73 1 23
					157 4 106 9 Y 10 29 1 4
06	2850 X	731	-0-	-2119	-0-
					262 1 424 3 Y 4 3 1 5
					34 4 11 9 Y 7 11 1 1
07	2263 X	943	-0-	-1320	-0-
					416 1 329 3 Y -0- -0- -0-
					194 4 4 9 Y NO RPT 1
08	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-
					1567 1 207 3 Y -0- -0- -0-
					8 9 Y NO RPT 1
09	720 N	509	-0-	-211	-0-
					413 1 76 3 Y NO RPT 1
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915											
NBR EF				WELL #:		4H	RRCID -> 281615	COMPL.	DATE 09/21/2011	TOTAL	DEPTH	11977	PERF.12460	- 16301	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1	-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	29	3	Y	41	29	1	12
							2	4	45	9					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1	-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	2	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	18	-0-	-72	-0-	-0-	14	1	3	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BAETZ 'A' EF				WELL #:		6H	RRCID -> 282230	COMPL.	DATE 07/11/2017	TOTAL	DEPTH	9814	PERF.10134	- 16130	
05	6727 X	4970	-0-	-1757	-0-	-0-	343	1	4505	3	Y	111	107	1	8
							122	9							
06	6510 X	5492	-0-	-1018	-0-	-0-	249	1	5037	3	Y	174	169	1	13
							15	4	191	9					
07	6727 X	4686	-0-	-2041	-0-	-0-	286	1	4262	3	Y	117	112	1	18
							9	4	129	9					
08	6014 X	5709	-0-	-305	-0-	-0-	279	1	5280	3	Y	136	137	1	17
							150	9							
09	5670 X	4647	-0-	-1023	-0-	-0-	241	1	4228	3	Y	159	156	1	20
							3	4	175	9					
10	5673 X	4574	-0-	-1099	-0-	-0-	194	1	4251	3	Y	117	127	1	10
							129	9							
BAETZ 'A' EF				WELL #:		5H	RRCID -> 282263	COMPL.	DATE 06/25/2017	TOTAL	DEPTH	9785	PERF.10047	- 16089	
05	2449 X	1859	-0-	-590	-0-	-0-	131	1	1727	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
06	2370 X	2086	-0-	-284	-0-	-0-	98	1	1982	3	Y	-0-			-0-
							6	4							
07	2449 X	1567	-0-	-882	-0-	-0-	98	1	1466	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
08	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	2159	3	Y	-0-			-0-
09	2100 X	2049	-0-	-51	-0-	-0-	102	1	1781	3	Y	150	131	1	19
							1	4	165	9					
10	2170 X	2092	-0-	-78	-0-	-0-	84	1	1846	3	Y	147	154	1	12
							162	9							
LOCK-BAETZ EF UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 282334	COMPL.	DATE 08/10/2017	TOTAL	DEPTH	9751	PERF.10276	- 18000	
05	20274 X	10833	-0-	-9441	-0-	-0-	765	1	10055	3	Y	12	20	1	1
							13	9							
06	19620 X	12445	-0-	-7175	-0-	-0-	585	1	11824	3	Y	-0-	1	1	-0-
							36	4							
07	20274 X	2276	-0-	-17998	-0-	-0-	143	1	2129	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
08	13826 X	9728	-0-	-4098	-0-	-0-	489	1	9239	3	Y	-0-			-0-
09	12450 X	9946	-0-	-2504	-0-	-0-	537	1	9403	3	Y	-0-			-0-
							6	4							
10	12865 X	6738	-0-	-6127	-0-	-0-	292	1	6398	3	Y	44	40	1	4
							48	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC LOCK-BAETZ A EF UNIT				//CONT.// WELL #:	27135 700 2H	ASSOCIATED RRCID -> 282606	CAPACITY COMPL. DATE 06/29/2017				TOTAL	DEPTH	9777	PERF.10261 - 17960
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	18104	X	4809	-0-	-13295	-0-	331 125	1 9	4353	3	Y	114	120 1	8
06	17520	X	5349	-0-	-12171	-0-	251 15	1 4	5083	3	Y	-0-	8 1	-0-
07	18104	X	10419	-0-	-7685	-0-	653 19	1 4	9739	3	Y	7	6 1	1
08	15035	X	1668	-0-	-13367	-0-	84 1	1	1584	3	Y	-0-	1 1	-0-
09	17458	X	17458	-0-	-0-	-0-	940 10	1 4	16463	3	Y	41	36 1	5
10	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	527 195	1 9	11541	3	Y	177	167 1	15
CARDEN-BAETZ A EF				WELL #:	2H	RRCID -> 282745	COMPL. DATE 08/10/2017				TOTAL	DEPTH	9757	PERF.10226 - 18008
05	11594	X	9184	-0-	-2410	-0-	620 408	1 9	8156	3	Y	371	356 1	27
06	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	534 33	1 4	10787	3	Y	11	37 1	1
07	11377	X	7761	-0-	-3616	-0-	471 14	1 4	7023	3	Y	230	195 1	36
08	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	603 503	1 9	11389	3	Y	457	436 1	57
09	11370	X	8074	-0-	-3296	-0-	418 5	1 4	7329	3	Y	293	313 1	37
10	11749	X	10030	-0-	-1719	-0-	421 397	1 9	9212	3	Y	361	368 1	30
CARDEN-BAETZ B EF UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 282841	COMPL. DATE 08/23/2017				TOTAL	DEPTH	9819	PERF.10158 - 21073
05	21173	X	20156	-0-	-1017	-0-	1386 542	1 9	18228	3	Y	493	475 1	36
06	22223	X	22223	-0-	-0-	-0-	1007 61	1 4	20364	3	Y	719	699 1	56
07	22289	X	20100	-0-	-2189	-0-	1222 36	1 4	18225	3	Y	561	529 1	88
08	22289	X	17035	-0-	-5254	-0-	824 631	1 9	15580	3	Y	574	590 1	72
09	22230	X	18998	-0-	-3232	-0-	990 11	1 4	17349	3	Y	589	587 1	74
10	22971	X	19648	-0-	-3323	-0-	830 640	1 9	18178	3	Y	582	607 1	49
BAETZ EF				WELL #:	4H	RRCID -> 282949	COMPL. DATE 08/28/2017				TOTAL	DEPTH	9682	PERF.10084 - 15789
05	14570	X	12797	-0-	-1773	-0-	867 528	1 9	11402	3	Y	480	470 1	35
06	14100	X	12855	-0-	-1245	-0-	562 34	1 4	11362	3	Y	815	787 1	63
07	14849	X	10047	-0-	-4802	-0-	597 18	1 4	8901	3	Y	483	470 1	76
08	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	708 873	1 9	13383	3	Y	794	770 1	100
09	14370	X	11421	-0-	-2949	-0-	567 6	1 4	9940	3	Y	825	822 1	103
10	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	549 955	1 9	12028	3	Y	868	898 1	73

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	6479 X	5726	-0-	-753	-0-	481 1	5217 3	22 4	6 9	Y	5	8	1		-0-
06	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	434 1	4403 3	278 4	154 9	Y	140	129	1		11
07	5549 X	716	-0-	-4833	-0-	45 1	566 3	18 4	87 9	Y	79	84	1		6
08	5735 X	5584	-0-	-151	-0-	443 1	4909 3	81 4	151 9	Y	137	127	1		16
09	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	559 1	6005 3	72 4	344 9	Y	313	317	1		12
10	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	513 1	5865 3	105 4	235 9	Y	214	207	1		19
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327															
05	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	398 1	4311 3	19 4	188 9	Y	171	185	1		9
06	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	373 1	3791 3	239 4	197 9	Y	179	174	1		14
07	5673 X	594	-0-	-5079	-0-	36 1	454 3	14 4	90 9	Y	82	90	1		6
08	5673 X	4212	-0-	-1461	-0-	332 1	3680 3	61 4	139 9	Y	126	117	1		15
09	5490 X	4560	-0-	-930	-0-	364 1	3910 3	47 4	239 9	Y	217	224	1		8
10	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	408 1	4674 3	84 4	175 9	Y	159	153	1		14
EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10146 - 17118															
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	32 1	350 3	2 4		Y	-0-				-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	29 1	298 3	19 4		Y	-0-				-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	5 1	65 3	2 4		Y	-0-				-0-
08	372 X	346	-0-	-26	-0-	28 1	310 3	5 4	3 9	Y	3	3	1		-0-
09	439 X	439	-0-	-0-	-0-	37 1	394 3	5 4	3 9	Y	3	3	1		-0-
10	533 X	533	-0-	-0-	-0-	42 1	482 3	9 4		Y	-0-				-0-
EVANS EF 14H WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10085 - 17171															
05	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	618 1	6694 3	29 4	267 9	Y	243	233	1		13
06	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	404 1	4108 3	259 4	182 9	Y	165	165	1		13
07	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	585 1	7363 3	231 4	200 9	Y	182	181	1		14
08	10920 X	10920	-0-	-0-	-0-	862 1	9556 3	158 4	344 9	Y	313	290	1		37
09	7350 X	6151	-0-	-1199	-0-	516 1	5547 3	66 4	22 9	Y	20	56	1		1
10	8370 X	7058	-0-	-1312	-0-	544 1	6221 3	111 4	182 9	Y	165	152	1		14

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	9393 X	5127	-0-	-4266	-0-	431 20 4	1	4676 3	Y	-0-				-0-
06	9720 X	5452	-0-	-4268	-0-	462 296 4	1	4694 3	Y	-0-				-0-
07	10044 X	3696	-0-	-6348	-0-	264 104 4	1	3328 3	Y	-0-				-0-
08	11222 X	7975	-0-	-3247	-0-	650 119 4	1	7206 3	Y	-0-				-0-
09	6900 X	5731	-0-	-1169	-0-	482 62 4	1	5181 3	Y	5	5 1			-0-
10	5642 X	3752	-0-	-1890	-0-	297 61 4	1	3393 3	Y	1	1 1			-0-
KNOLLE RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 288758 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10184 - 17782														
05	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	294 4 4	1	2502 3	Y	43	40 1			3
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	126 3 4	1	1108 3	Y	26	28 1			1
07	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	176 18 4	1	1655 3	Y	35	35 1			1
08	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	487 36 4	1	4219 3	Y	2	3 1			-0-
09	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	334 68 4	1	2582 3	Y	22	22 1			-0-
10	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	363 51 4	1	2806 3	Y	75	70 1			5
KNOLLE RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 288760 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9605 PERF.10185 - 17853														
05	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	780 10 4	1	6629 3	Y	2020	1913 1			127
06	19803 X	19803	-0-	-0-	-0-	1996 52 4	1	17527 3	Y	207	325 1			9
07	24264 X	24264	-0-	-0-	-0-	2311 234 4	1	21719 3	Y	-0-	9 1			-0-
08	23982 X	23982	-0-	-0-	-0-	2462 181 4	1	21318 3	Y	19	17 1			2
09	19800 X	19088	-0-	-712	-0-	2125 435 4	1	16434 3	Y	85	85 1			2
10	24273 X	16612	-0-	-7661	-0-	1835 258 4	1	14174 3	Y	314	293 1			23
EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 21H RRCID -> 289426 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10405 - 17062														
05	8153 X	5082	-0-	-3071	-0-	427 20 4	1	4624 3	Y	10	13 1			1
06	6720 X	3323	-0-	-3397	-0-	279 179 4	1	2834 3	Y	28	27 1			2
07	6944 X	1070	-0-	-5874	-0-	76 30 4	1	961 3	Y	3	5 1			-0-
08	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	802 147 4	1	8891 3	Y	-0-				-0-
09	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	558 72 4	1	5997 3	Y	-0-				-0-
10	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	500 102 4	1	5716 3	Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915													
KNOLLE RANCH EF				WELL #:	2H	RRCID ->	289581	COMPL. DATE	04/06/2019	TOTAL	DEPTH	9658	PERF.10280	- 17786				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	7130 X	3397	-0-	-3733	-0-			339	1 4	2879	3 9	Y	159	163	1			10
06	6900 X	5748	-0-	-1152	-0-			551	1 4	4839	3 9	Y	313	309	1			14
07	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-			741	1 4	6960	3 9	Y	717	706	1			25
08	10042 X	10042	-0-	-0-	-0-			1017	1 4	8805	3 9	Y	132	142	1			15
09	6540 X	3910	-0-	-2630	-0-			407	1 4	3149	3 9	Y	246	257	1			4
10	8556 X	5640	-0-	-2916	-0-			592	1 4	4572	3 9	Y	357	335	1			26
EVANS EF A				WELL #:	24H	RRCID ->	289754	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL	DEPTH	10254	PERF.10499	- 17161				
05	7068 X	4500	-0-	-2568	-0-			325	1 4	3521	3 9	Y	581	563	1			31
06	6840 X	2248	-0-	-4592	-0-			191	1 4	1935	3 9	Y	-0-	31	1			-0-
07	7068 X	928	-0-	-6140	-0-			66	1 4	836	3 9	Y	-0-					-0-
08	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-			716	1 4	7932	3 9	Y	-0-					-0-
09	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-			436	1 4	4686	3 9	Y	-0-					-0-
10	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-			416	1 4	4765	3 9	Y	2	2	1			-0-
EVANS TX OSAGE EF A				WELL #:	23H	RRCID ->	289915	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL	DEPTH	10166	PERF.10499	- 17181				
05	13082 X	11396	-0-	-1686	-0-			958	1 4	10384	3 9	Y	8	18	1			-0-
06	13320 X	6196	-0-	-7124	-0-			515	1 4	5230	3 9	Y	110	102	1			8
07	13795 X	-0-	-0-	-13795	-0-			330	4	121	9	Y	44	49	1			3
08	14594 X	14594	-0-	-0-	-0-			1180	1 4	13079	3 9	Y	108	98	1			13
09	13350 X	12663	-0-	-687	-0-			216	4	119	9							
10	14039 X	14039	-0-	-0-	-0-			1064	1 4	11432	3 9	Y	27	39	1			1
								137	4	30	9							
								1094	1 4	12519	3 9	Y	184	169	1			16
								224	4	202	9							
EVANS EF A				WELL #:	22H	RRCID ->	289947	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL	DEPTH	10251	PERF.10499	- 17287				
05	10912 X	6488	-0-	-4424	-0-			544	1 4	5896	3 9	Y	21	27	1			1
06	9180 X	2528	-0-	-6652	-0-			25	4	23	9							
07	9486 X	848	-0-	-8638	-0-			201	1 4	2042	3 9	Y	142	132	1			11
08	12525 X	12525	-0-	-0-	-0-			129	4	156	9							
09	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-			55	1 4	697	3 9	Y	67	73	1			5
10	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-			22	4	74	9							
								1014	1 4	11244	3 9	Y	74	70	1			9
								186	4	81	9							
								748	1 4	8043	3 9	Y	18	26	1			1
								96	4	20	9							
								650	1 4	7443	3 9	Y	18	17	1			2
								133	4	20	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915									
CRISP EF				WELL #:		1H	RRCID -> 291820	COMPL. DATE 02/16/2020	TOTAL DEPTH	9535	PERF.100000	- 17919	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05	8698 X	8698	-0-	-0-	-0-	444 1	7457 3	Y	665	630	1		46
						65 4	732 9						
06	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	461 1	6166 3	Y	703	721	1		28
						61 4	773 9						
07	7998 X	7674	-0-	-324	-0-	510 1	6320 3	Y	746	736	1		38
						23 4	821 9						
08	8711 X	6973	-0-	-1738	-0-	407 1	5894 3	Y	577	580	1		35
						37 4	635 9						
09	8430 X	6355	-0-	-2075	-0-	311 1	5413 3	Y	526	521	1		40
						52 4	579 9						
10	8711 X	3702	-0-	-5009	-0-	176 1	3078 3	Y	363	376	1		27
						49 4	399 9						

CRISP EF				WELL #:		2H	RRCID -> 291841	COMPL. DATE 02/19/2020	TOTAL DEPTH	9841	PERF.100000	- 17854	
05	4650 X	4396	-0-	-254	-0-	220 1	3694 3	Y	409	391	1		28
						32 4	450 9						
06	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	264 1	3529 3	Y	3	30	1		1
						35 4	3 9						
07	10168 X	4055	-0-	-6113	-0-	270 1	3346 3	Y	388	369	1		20
						12 4	427 9						
08	10168 X	1606	-0-	-8562	-0-	52 1	749 3	Y	727	707	1		40
						5 4	800 9						
09	6420 X	3478	-0-	-2942	-0-	162 1	2820 3	Y	426	435	1		31
						27 4	469 9						
10	4402 X	1909	-0-	-2493	-0-	91 1	1587 3	Y	187	204	1		14
						25 4	206 9						

CRISP EF				WELL #:		3H	RRCID -> 291842	COMPL. DATE 02/19/2020	TOTAL DEPTH	9566	PERF.10052	- 17956	
05	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	329 1	5516 3	Y	448	427	1		31
						48 4	493 9						
06	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	362 1	4836 3	Y	423	437	1		17
						48 4	465 9						
07	10075 X	5460	-0-	-4615	-0-	370 1	4581 3	Y	447	441	1		23
						17 4	492 9						
08	10075 X	5969	-0-	-4106	-0-	352 1	5097 3	Y	444	440	1		27
						32 4	488 9						
09	7890 X	5685	-0-	-2205	-0-	285 1	4962 3	Y	355	354	1		28
						47 4	391 9						
10	6386 X	3628	-0-	-2758	-0-	179 1	3135 3	Y	240	249	1		19
						50 4	264 9						

BRIGGS-KNOLLE EF B				WELL #:		2H	RRCID -> 292272	COMPL. DATE 08/13/2021	TOTAL DEPTH	9777	PERF. 9675	- 20668	
05	21390 X	19813	-0-	-1577	-0-	1991 1	16929 3	Y	788	799	1		50
						26 4	867 9						
06	21480 X	9090	-0-	-12390	-0-	910 1	7991 3	Y	150	193	1		7
						24 4	165 9						
07	22196 X	12610	-0-	-9586	-0-	1190 1	11183 3	Y	106	109	1		4
						120 4	117 9						
08	22196 X	14726	-0-	-7470	-0-	1475 1	12769 3	Y	340	306	1		38
						108 4	374 9						
09	19170 X	11123	-0-	-8047	-0-	1176 1	9092 3	Y	558	586	1		10
						241 4	614 9						
10	19809 X	11467	-0-	-8342	-0-	1171 1	9043 3	Y	990	928	1		72
						164 4	1089 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
BRIGGS-KNOLLE EF C WELL #: 3H RRCID -> 292280 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9645 - 16921																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	9362 X	8173	-0-	-1189	-0-	-0-	785 1	10 4	6676 3	702 9	Y	638	653 1	1			40
06	8220 X	3279	-0-	-4941	-0-	-0-	293 1	8 4	2570 3	408 9	Y	371	395 1	1			16
07	8866 X	5899	-0-	-2967	-0-	-0-	545 1	55 4	5122 3	177 9	Y	161	171 1	1			6
08	8866 X	7931	-0-	-935	-0-	-0-	799 1	59 4	6922 3	151 9	Y	137	128 1	1			15
09	8580 X	5807	-0-	-2773	-0-	-0-	569 1	116 4	4398 3	724 9	Y	658	661 1	1			12
10	8184 X	5777	-0-	-2407	-0-	-0-	575 1	81 4	4437 3	684 9	Y	622	589 1	1			45

BRIGGS-KNOLLE EF D WELL #: 4H RRCID -> 292405 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9600 - 16985																	
05	16895 X	11440	-0-	-5455	-0-	-0-	1126 1	15 4	9570 3	729 9	Y	663	676 1	1			42
06	14880 X	3199	-0-	-11681	-0-	-0-	284 1	7 4	2494 3	414 9	Y	376	402 1	1			16
07	15376 X	10135	-0-	-5241	-0-	-0-	841 1	85 4	7905 3	1304 9	Y	1185	1159 1	1			42
08	13159 X	13159	-0-	-0-	-0-	-0-	1196 1	88 4	10359 3	1516 9	Y	1378	1266 1	1			154
09	11070 X	7960	-0-	-3110	-0-	-0-	780 1	160 4	6027 3	993 9	Y	903	1041 1	1			16
10	11439 X	7605	-0-	-3834	-0-	-0-	747 1	105 4	5771 3	982 9	Y	893	844 1	1			65

BRIGGS-KNOLLE EF E WELL #: 5H RRCID -> 292406 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9675 - 16922																	
05	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	-0-	781 1	10 4	6639 3	970 9	Y	882	877 1	1			55
06	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	-0-	798 1	21 4	7012 3	1361 9	Y	1237	1238 1	1			54
07	8246 X	8166	-0-	-80	-0-	-0-	664 1	67 4	6239 3	1196 9	Y	1087	1103 1	1			38
08	8401 X	6600	-0-	-1801	-0-	-0-	596 1	44 4	5161 3	799 9	Y	726	683 1	1			81
09	9180 X	3368	-0-	-5812	-0-	-0-	315 1	65 4	2436 3	552 9	Y	502	574 1	1			9
10	9486 X	3990	-0-	-5496	-0-	-0-	375 1	53 4	2894 3	668 9	Y	607	572 1	1			44

BRIGGS-KNOLLE EF G WELL #: 7H RRCID -> 292751 COMPL. DATE 08/01/2021 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9650 - 17045																	
05	10199 X	9172	-0-	-1027	-0-	-0-	818 1	11 4	6953 3	1390 9	Y	1264	1279 1	1			79
06	9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	-0-	761 1	20 4	6681 3	1801 9	Y	1637	1645 1	1			71
07	9858 X	8748	-0-	-1110	-0-	-0-	629 1	64 4	5907 3	2148 9	Y	1953	1955 1	1			69
08	9858 X	4444	-0-	-5414	-0-	-0-	204 1	15 4	1764 3	2461 9	Y	2237	2057 1	1			249
09	8280 X	5973	-0-	-2307	-0-	-0-	475 1	97 4	3672 3	1729 9	Y	1572	1793 1	1			28
10	8556 X	6316	-0-	-2240	-0-	-0-	535 1	75 4	4131 3	1575 9	Y	1432	1356 1	1			104

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915													
BRIGGS-KNOLLE EF F				WELL #:	6H	RRCID ->	293098	COMPL. DATE	08/14/2021	TOTAL	DEPTH	9832	PERF. 9750 - 20721					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	17391 X	13529	-0-	-0-	-3862		-0-	1279 17	1 4	10871 1362	3 9	Y	1238	1237	1			78
06	16170 X	-0-	-0-	-0-	-16170		-0-					Y	247	314	1			11
07	16709 X	-0-	-0-	-0-	-16709		-0-					Y	36	46	1			1
08	16709 X	-0-	-0-	-0-	-16709		-0-					Y	18	17	1			2
09	12540 X	10659	-0-	-0-	-1881		-0-	1077 220	1 4	8327 1035	3 9	Y	941	926	1			17
10	12958 X	12641	-0-	-0-	-317		-0-	1344 189	1 4	10379 729	3 9	Y	663	632	1			48
EVANS-TX OSAGE EF UNIT					WELL #:	7H	RRCID ->	293684	COMPL. DATE	05/26/2022	TOTAL	DEPTH	9938	PERF.10576 - 17803				
05	34472 X	23642	-0-	-0-	-10830		-0-	1966 92	1 4	21300 284	3 9	Y	258	270	1			14
06	28800 X	19438	-0-	-0-	-9362		-0-	1601 1026	1 4	16264 547	3 9	Y	497	473	1			38
07	30690 X	10244	-0-	-0-	-20446		-0-	720 284	1 4	9063 177	3 9	Y	161	187	1			12
08	30690 X	-0-	-0-	-0-	-30690		-0-					Y	-0-	12	1			-0-
09	29700 X	-0-	-0-	-0-	-29700		-0-					Y	-0-					-0-
10	25169 X	25169	-0-	-0-	-0-		-0-	1967 403	1 4	22511 288	3 9	Y	262	239	1			23
EVANS-TX OSAGE EF UNIT					WELL #:	3H	RRCID ->	293685	COMPL. DATE	05/23/2022	TOTAL	DEPTH	9891	PERF.10496 - 17698				
05	22413 X	21520	-0-	-0-	-893		-0-	1784 83	1 4	19327 326	3 9	Y	296	322	1			16
06	23640 X	17677	-0-	-0-	-5963		-0-	1496 958	1 4	15197 26	3 9	Y	24	38	1			2
07	27714 X	19268	-0-	-0-	-8446		-0-	1354 535	1 4	17058 321	3 9	Y	292	272	1			22
08	27714 X	20652	-0-	-0-	-7062		-0-	1658 303	1 4	18381 310	3 9	Y	282	271	1			33
09	26820 X	19219	-0-	-0-	-7601		-0-	1602 206	1 4	17221 190	3 9	Y	173	199	1			7
10	21514 X	19091	-0-	-0-	-2423		-0-	1489 305	1 4	17042 255	3 9	Y	232	219	1			20
EVANS-TX OSAGE EF UNIT					WELL #:	5H	RRCID ->	293686	COMPL. DATE	05/24/2022	TOTAL	DEPTH	9875	PERF.10485 - 17685				
05	16306 X	9416	-0-	-0-	-6890		-0-	774 36	1 4	8391 215	3 9	Y	195	206	1			11
06	14460 X	1463	-0-	-0-	-12997		-0-	118 76	1 4	1201 68	3 9	Y	62	68	1			5
07	14632 X	10830	-0-	-0-	-3802		-0-	740 292	1 4	9317 481	3 9	Y	437	409	1			33
08	14632 X	3653	-0-	-0-	-10979		-0-	292 53	1 4	3239 69	3 9	Y	63	89	1			7
09	29830 X	29830	-0-	-0-	-0-		-0-	2466 317	1 4	26499 548	3 9	Y	498	486	1			19
10	21610 X	21610	-0-	-0-	-0-		-0-	1666 342	1 4	19066 536	3 9	Y	487	464	1			42

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915								
EVANS EF				WELL #:	6H	RRCID ->	294346	COMPL. DATE	03/24/2023	TOTAL	DEPTH	10102	PERF.10145 - 17158
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	28737 X	20016	-0-	-8721	-0-	1609	1	17435	3	Y	815	850 1	44
						75	4	897	9				
06	21810 X	11757	-0-	-10053	-0-	943	1	9581	3	Y	572	572 1	44
						604	4	629	9				
07	23064 X	17442	-0-	-5622	-0-	1225	1	15427	3	Y	278	301 1	21
						484	4	306	9				
08	23064 X	17792	-0-	-5272	-0-	1421	1	15753	3	Y	325	308 1	38
						260	4	358	9				
09	22320 X	16757	-0-	-5563	-0-	1369	1	14713	3	Y	454	474 1	18
						176	4	499	9				
10	20026 X	15943	-0-	-4083	-0-	1227	1	14045	3	Y	381	366 1	33
						252	4	419	9				

EVANS EF				WELL #:	4H	RRCID ->	294348	COMPL. DATE	03/22/2023	TOTAL	DEPTH	10139	PERF.10176 - 17322
05	27962 X	19249	-0-	-8713	-0-	1595	1	17281	3	Y	272	287 1	15
						74	4	299	9				
06	21750 X	18156	-0-	-3594	-0-	1510	1	15331	3	Y	316	307 1	24
						967	4	348	9				
07	22475 X	20508	-0-	-1967	-0-	1440	1	18143	3	Y	324	324 1	24
						569	4	356	9				
08	22475 X	19864	-0-	-2611	-0-	1561	1	17302	3	Y	650	598 1	76
						286	4	715	9				
09	19440 X	18971	-0-	-469	-0-	1530	1	16442	3	Y	729	777 1	28
						197	4	802	9				
10	20522 X	18041	-0-	-2481	-0-	1382	1	15817	3	Y	508	492 1	44
						283	4	559	9				

EVANS EF				WELL #:	8H	RRCID ->	294349	COMPL. DATE	03/22/2023	TOTAL	DEPTH	10112	PERF.10100 - 17297
05	29202 X	22293	-0-	-6909	-0-	1837	1	19911	3	Y	417	421 1	23
						86	4	459	9				
06	23550 X	20781	-0-	-2769	-0-	1682	1	17077	3	Y	859	816 1	66
						1077	4	945	9				
07	25451 X	20859	-0-	-4592	-0-	1444	1	18184	3	Y	601	622 1	45
						570	4	661	9				
08	25451 X	21014	-0-	-4437	-0-	1655	1	18341	3	Y	650	619 1	76
						303	4	715	9				
09	24630 X	19591	-0-	-5039	-0-	1587	1	17051	3	Y	681	731 1	26
						204	4	749	9				
10	22289 X	18914	-0-	-3375	-0-	1453	1	16632	3	Y	483	467 1	42
						298	4	531	9				

WASHBURN RANCH 02 A				WELL #:	74H	RRCID ->	299206	COMPL. DATE	01/05/2025	TOTAL	DEPTH	10973	PERF.11175 - 25130
05	177876 X	177876	-0-	-0-	-0-	2425	1	142287	3	Y	25159	25064 0	509
						5489	4	27675	9				
06	155640 X	151251	-0-	-4389	-0-	2682	1	119612	3	Y	21574	21776 0	307
						5226	4	23731	9				
07	160828 X	138114	-0-	-22714	-0-	2855	1	111497	3	Y	18834	18563 0	578
						3045	4	20717	9				
08	160828 X	123027	-0-	-37801	-0-	2546	1	99181	3	Y	17073	17083 0	568
						2520	4	18780	9				
09	155640 X	114473	-0-	-41167	-0-	2429	1	94703	3	Y	14426	14563 0	431
						1472	4	15869	9				
10	160828 X	NO RPT	-0-	-160828	-0-					Y	NO RPT		431

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915														
WASHBURN RANCH 02 B				WELL #:	75H	RRCID ->	299207	COMPL. DATE	01/06/2025	TOTAL	DEPTH	10907	PERF.11089	- 24992					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	148519 X	148519	-0-	-0-	-0-			1957	1	114866	3	Y	24786	24704	0			501	
								4431	4	27265	9								
06	131940 X	121703	-0-	-10237	-0-			2076	1	92590	3	Y	20902	21106	0			297	
								4045	4	22992	9								
07	136338 X	121314	-0-	-15024	-0-			2466	1	96294	3	Y	18113	17854	0			556	
								2630	4	19924	9								
*08	136338 X	126111	-0-	-10227	-0-			2681	1	104452	3	Y	14840	14902	0			494	
								2654	4	16324	9								
09	131940 X	99483	-0-	-32457	-0-			2133	1	83172	3	Y	11714	11858	0			350	
								1293	4	12885	9								
10	136338 X	NO RPT	-0-	-136338	-0-							Y	NO RPT					350	
WASHBURN RANCH 02 C				WELL #:	76H	RRCID ->	299208	COMPL. DATE	01/05/2025	TOTAL	DEPTH	10998	PERF.11074	- 21507					
05	181786 X	181786	-0-	-0-	-0-			2509	1	147259	3	Y	23943	23872	0			484	
								5681	4	26337	9								
06	168390 X	148266	-0-	-20124	-0-			2655	1	118407	3	Y	20028	20227	0			285	
								5173	4	22031	9								
07	174003 X	133073	-0-	-40930	-0-			2767	1	108061	3	Y	17540	17287	0			538	
								2951	4	19294	9								
08	174003 X	120614	-0-	-53389	-0-			2519	1	98134	3	Y	15879	15889	0			528	
								2494	4	17467	9								
09	168390 X	124736	-0-	-43654	-0-			2721	1	106088	3	Y	12980	13120	0			388	
								1649	4	14278	9								
10	174003 X	NO RPT	-0-	-174003	-0-							Y	NO RPT					388	
WASHBURN RANCH 02 D				WELL #:	77H	RRCID ->	299209	COMPL. DATE	01/05/2025	TOTAL	DEPTH	10902	PERF.11061	- 24776					
05	182855 X	182855	-0-	-0-	-0-			2442	1	143329	3	Y	28686	28572	0			580	
								5529	4	31555	9								
06	155312 X	155312	-0-	-0-	-0-			2698	1	120326	3	Y	24574	24805	0			349	
								5257	4	27031	9								
07	160053 X	139796	-0-	-20257	-0-			2830	1	110525	3	Y	21293	20989	0			653	
								3019	4	23422	9								
*08	160053 X	124150	-0-	-35903	-0-			2517	1	98073	3	Y	19153	19169	0			637	
								2492	4	21068	9								
09	154890 X	105145	-0-	-49745	-0-			2116	1	82496	3	Y	17501	17615	0			523	
								1282	4	19251	9								
10	160053 X	NO RPT	-0-	-160053	-0-							Y	NO RPT					523	
WASHBURN RANCH 02 F				WELL #:	79H	RRCID ->	299210	COMPL. DATE	01/03/2025	TOTAL	DEPTH	10925	PERF.11062	- 24711					
05	145731 X	138714	-0-	-7017	-0-			1906	1	111856	3	Y	18761	18706	0			379	
								4315	4	20637	9								
06	141030 X	129536	-0-	-11494	-0-			2389	1	106552	3	Y	14491	14664	0			206	
								4655	4	15940	9								
07	145731 X	116003	-0-	-29728	-0-			2498	1	97568	3	Y	12065	11901	0			370	
								2665	4	13272	9								
08	145731 X	102800	-0-	-42931	-0-			2229	1	86822	3	Y	10494	10515	0			349	
								2206	4	11543	9								
09	141030 X	84585	-0-	-56445	-0-			1846	1	71980	3	Y	8764	8851	0			262	
								1119	4	9640	9								
10	138725 X	NO RPT	-0-	-138725	-0-							Y	NO RPT					262	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 80H RRCID -> 299211 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 11005 PERF.11036 - 24811																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	174555 X	174555	-0-	-0-	-0-		2367	1	138911	3	Y	25380	25288	0			513
							5359	4	27918	9							
06	166800 X	148194	-0-	-18606	-0-		2626	1	117111	3	Y	21218	21429	0			302
							5117	4	23340	9							
07	172360 X	135673	-0-	-36687	-0-		2798	1	109280	3	Y	18736	18463	0			575
							2985	4	20610	9							
08	172360 X	125346	-0-	-47014	-0-		2592	1	100970	3	Y	17471	17465	0			581
							2566	4	19218	9							
09	166800 X	106811	-0-	-59989	-0-		2225	1	86768	3	Y	14973	15107	0			447
							1348	4	16470	9							
10	172360 X	NO RPT	-0-	-172360	-0-						Y	NO RPT					447
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 81H RRCID -> 299212 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11154 - 24548																	
05	142011 X	125124	-0-	-16887	-0-		1702	1	99882	3	Y	17897	17842	0			362
							3853	4	19687	9							
06	137430 X	125087	-0-	-12343	-0-		2303	1	102696	3	Y	14183	14343	0			202
							4487	4	15601	9							
07	142011 X	114972	-0-	-27039	-0-		2469	1	96436	3	Y	12212	12039	0			375
							2634	4	13433	9							
*08	142011 X	101160	-0-	-40851	-0-		2182	1	85002	3	Y	10742	10760	0			357
							2160	4	11816	9							
09	137430 X	85455	-0-	-51975	-0-		1860	1	72529	3	Y	9035	9122	0			270
							1127	4	9939	9							
10	129270 X	NO RPT	-0-	-129270	-0-						Y	NO RPT					270
WASHBURN RANCH 02 E WELL #: 78H RRCID -> 299846 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11143 - 24631																	
05	0	174830	-0-	174830	802006		2415	1	141724	3	Y	22931	22848	0			464
							5467	4	25224	9							
06	0	165124	-0-	165124	967130		3047	1	135856	3	Y	18441	18643	0			262
							5936	4	20285	9							
07	0	153391	-0-	153391	1120521		3308	1	129171	3	Y	15804	15581	0			485
							3528	4	17384	9							
*08	0 W	147268	-0-	147268	1267789		3204	1	124811	3	Y	14619	14618	0			486
							3172	4	16081	9							
09	0 W	123947	-0-	123947	1391736		2723	1	106174	3	Y	12182	12304	0			364
							1650	4	13400	9							
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1391736						Y	NO RPT					364

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 14H RRCID -> 300204 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10245 - 18756														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	0	W	16844	-0-	16844	169738	443 1	11917 2	N	3535	3581	0		465
							595 4	3889 9						
12	0	W	16617	-0-	16617	186355	398 1	11592 3	N	3628	3540	0	102 1	451
							636 4	3991 9						
01	0	W	13616	-0-	13616	199971	206 1	9486 3	N	3106	3144	0		413
							507 4	3417 9						
02	0	W	9364	-0-	9364	209335	136 1	6714 3	N	1943	1998	0		358
							377 4	2137 9						
03	0	W	11526	-0-	11526	220861	154 1	8231 3	N	2322	2310	0		370
							587 4	2554 9						
04	0	W	10668	-0-	10668	231529	138 1	7797 3	N	2218	2221	0		367
							293 4	2440 9						
05	0	W	9883	-0-	9883	241412	122 1	7167 3	N	2107	2097	0		377
							276 4	2318 9						
06	0	W	5125	-0-	5125	246537	83 1	3684 3	N	1089	1101	0		365
							160 4	1198 9						
07	0	W	15250	-0-	15250	261787	300 1	11732 3	N	2636	2591	0		410
							318 4	2900 9						
08	0	W	32729	-0-	32729	294516	660 1	25703 3	N	5197	5196	0		411
							649 4	5717 9						
09	0	W	24624	-0-	24624	319140	487 1	18972 3	N	4430	4464	0		377
							292 4	4873 9						
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	319140			N	NO RPT				377
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 15H RRCID -> 300211 COMPL. DATE 05/05/2023 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10305 - 18261														
11	0	W	15027	-0-	15027	138418	404 1	10869 2	Y	2919	2551	0		7471
							543 4	3211 9						
12	0	W	14163	-0-	14163	152581	351 1	10217 3	Y	2759	2300	0	66 1	7864
							560 4	3035 9						
01	0	W	14351	-0-	14351	166932	233 1	10752 3	Y	2538	2163	0		8239
							574 4	2792 9						
02	0	W	11811	-0-	11811	178743	181 1	8932 3	Y	1996	1641	0		8594
							502 4	2196 9						
03	0	W	13659	-0-	13659	192402	190 1	10192 3	Y	2318	1907	0		9005
							727 4	2550 9						
04	0	W	12974	-0-	12974	205376	176 1	9916 3	Y	2282	1884	0		9403
							372 4	2510 9						
05	0	W	13011	-0-	13011	218387	172 1	10085 3	Y	2150	1741	0		9812
							389 4	2365 9						
06	0	W	11912	-0-	11912	230299	203 1	9038 3	Y	2072	1689	0		10195
							392 4	2279 9						
07	0	W	12660	-0-	12660	242959	253 1	9898 3	Y	2036	1607	0		10624
							269 4	2240 9						
08	0	W	23360	-0-	23360	266319	476 1	18553 3	Y	3512	3111	0		11025
							468 4	3863 9						
09	0	W	19357	-0-	19357	285676	378 1	14723 3	Y	3663	3287	0		11401
							227 4	4029 9						
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	285676			Y	NO RPT				11401

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915															
ADAMEK UNIT A				WELL #:		2H	RRCID -> 300212	COMPL. DATE 02/27/2024	TOTAL	DEPTH	12521	PERF.12785 - 19316							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	100200	X	30680	-0-	-69520	-0-			499 1 8626 9	21555 3	N		7842	8037 1					20
*12	103540	X	27485	-0-	-76055	-0-			561 1 7557 9	19367 3	N		6870	6831 1					59
*01	103540	X	26440	-0-	-77100	-0-			576 1 7974 9	17890 3	N		7249	7303 1					5
*02	93520	X	20393	-0-	-73127	-0-			619 1 5455 9	14319 3	N		4959	4964 1					-0-
*03	103540	X	24650	-0-	-78890	-0-			560 1 153 4	18550 3	N		4897	4811 1					86
*04	100200	X	18499	-0-	-81701	-0-			426 1 154 4	12655 3	N		4785	4871 1					-0-
*05	103540	X	18434	-0-	-85106	-0-			440 1 76 4	12810 3	N		4644	4551 1					93
*06	100200	X	14764	-0-	-85436	-0-			405 1 85 4	9875 3	N		3999	4066 1					26
*07	103540	X	13839	-0-	-89701	-0-			411 1 130 4	9116 3	N		3802	3773 1					55
*08	103540	X	24298	-0-	-79242	-0-			876 1 283 4	14975 3	N		7422	7403 1					74
*09	100200	X	20130	-0-	-80070	-0-			794 1 568 4	11465 3	N		6639	6663 1					50
*10	103540	X	NO RPT	-0-	-103540	-0-				7303 9		N	NO RPT						50
WASHBURN RANCH 02				WELL #:		E 65H	RRCID -> 300284	COMPL. DATE 02/06/2020	TOTAL	DEPTH	10191	PERF.10450 - 16431							
11	0 W	181	-0-	181	178811		6 1 8 4	167 2	N	-0-			1537						
12	0 W	90	-0-	90	178901		11 3 78 9	1 4	N	71	70 0	2 1	1536						
01	0 W	4554	-0-	4554	183455		78 1 191 4	3580 3 705 9	N	641	649 0		1528						
02	0 W	2186	-0-	2186	185641		39 1 109 4	1946 3 92 9	N	84	86 0		1526						
03	0 W	1386	-0-	1386	187027		21 1 80 4	1125 3 160 9	N	145	145 0		1526						
04	0 W	-0-	-0-	-0-	187027				N	-0-			1526						
05	0 W	-0-	-0-	-0-	187027				N	-0-			1526						
06	0 W	3906	-0-	3906	190933		65 1 126 4	2913 3 802 9	N	729	736 0		1519						
07	0 W	2566	-0-	2566	193499		56 1 59 4	2184 3 267 9	N	243	239 0		1523						
08	0 W	8633	-0-	8633	202132		198 1 194 4	7705 3 536 9	N	487	487 0		1523						
09	0 W	6404	-0-	6404	208536		149 1 89 4	5804 3 362 9	N	329	332 0		1520						
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	208536				N	NO RPT			1520						
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344			RRCID -> 290934	COMPL. DATE 07/24/2018	TOTAL	DEPTH	8210	PERF. 8308 - 16155							
BURNS RANCH				WELL #:		65H													
05	2883	X	2281	-0-	-602	-0-	1926 3 336 9	19 4	Y	305	303 1		6						
06	2580	X	8	-0-	-2572	-0-	7 3	1 9	Y	1	1 1		6						
07	2573	X	1	-0-	-2572	-0-	1 3		Y	-0-			6						
08	DLQ G-10		87	-0-	87	-0-	86 3	1 4	Y	-0-			6						
09	0 W	401	-0-	401	401		284 3 114 9	3 4	Y	104	109 1		1						
10	0 W	660	-0-	660	1061		445 3 207 9	8 4	Y	188	186 1		3						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344														
SEAL LEHMAN A UNIT														
WELL #: 200H RRCID -> 291229 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8350 - 15585														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	2046 X	1847	-0-	-199	-0-	1326	3	59	4	Y	420	431	1	35
						462	9							
06	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	1582	3	435	9	Y	395	412	1	18
07	2108 X	1651	-0-	-457	-0-	1265	3	386	9	Y	351	350	1	19
08	DLQ G-10	1341	-0-	1341	1341	846	3	165	4	Y	300	302	1	17
						330	9							
09	0 W	2225	-0-	2225	3566	1784	3	441	9	Y	401	358	1	60
10	0 W	1799	-0-	1799	5365	1434	3	365	9	Y	332	356	1	36
SEAL LEHMAN A UNIT														
WELL #: 23H RRCID -> 291230 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8347 - 15804														
05	2697 X	2015	-0-	-682	-0-	1153	3	35	4	Y	752	708	1	57
						827	9							
06	2610 X	2191	-0-	-419	-0-	1621	3	570	9	Y	518	550	1	25
07	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	1923	3	518	9	Y	471	470	1	26
08	DLQ G-10	2830	-0-	2830	2830	1950	3	404	4	Y	433	434	1	25
						476	9							
09	0 W	1370	-0-	1370	4200	1080	3	290	9	Y	264	248	1	41
10	0 W	1882	-0-	1882	6082	1405	3	477	9	Y	434	431	1	44
WRIGHT RANCH														
WELL #: B 3H RRCID -> 291232 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8430 - 13551														
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	93	1	420	3	Y	205	201	1	28
						226	9							
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	19	1	350	3	Y	113	130	1	11
						124	9							
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	22	1	335	3	Y	199	195	1	15
						219	9							
08	DLQ G-10	703	-0-	703	703	23	1	336	3	Y	313	280	1	48
						344	9							
09	DLQ G-10	503	-0-	503	1206	22	1	288	3	Y	175	182	1	41
						193	9							
10	DLQ G-10	424	-0-	424	1630	13	1	170	3	Y	219	241	1	19
						241	9							
WRIGHT RANCH														
WELL #: C 7H RRCID -> 291233 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8846 - 14222														
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	50	1	237	3	Y	178	173	1	24
						196	9							
06	240 N	106	-0-	-134	-0-	5	1	67	3	Y	31	51	1	4
						34	9							
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	18	1	260	3	Y	239	226	1	17
						263	9							
08	DLQ G-10	806	-0-	806	806	27	1	416	3	Y	330	296	1	51
						363	9							
09	DLQ G-10	289	-0-	289	1095	14	1	192	3	Y	75	103	1	23
						83	9							
10	DLQ G-10	712	-0-	712	1807	29	1	369	3	Y	285	285	1	23
						314	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344																	
CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 150H RRCID -> 291253 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8661 - 15899																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	961 X	444	-0-	-517	-0-			10 1	130 3	Y		276	271 1	28 8		17	
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-			304 9	572 9	Y		520	439 1	45 8		53	
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-			5 3	175 3	Y		571	552 1	17 8		55	
08	DLQ G-10	1048	-0-	1048	1048			628 9	323 3	Y		652	634 1	14 8		59	
09	DLQ G-10	1220	-0-	1220	2268			8 1	569 3	Y		584	567 1	20 8		56	
10	0 W	1058	-0-	1058	3326			717 9	520 3	Y		479	457 1	20 8		58	
								9 1									
								527 9									
CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 163H RRCID -> 291254 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8733 - 15939																	
05	3508 X	2683	-0-	-825	-0-			95 1	1586 3	Y		901	988 1			63	
06	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-			11 4	991 9								
07	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-			63 1	1448 3	Y		903	863 1			103	
08	DLQ G-10	3857	-0-	3857	3857			993 9									
09	0 W	4649	-0-	4649	8506			88 1	3437 3	Y		1136	1127 1			112	
10	0 W	3669	-0-	3669	12175			1250 9	2751 3	Y		942	964 1			90	
								70 1									
								1036 9									
								58 1	3813 3	Y		707	725 1			72	
								778 9									
								58 1	3055 3	Y		505	512 1			65	
								556 9									
CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 152H RRCID -> 291264 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8620 - 15813																	
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-			35 1	438 3	Y		620	649 1			42	
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-			3 4	682 9								
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-			18 1	376 3	Y		359	358 1			43	
08	DLQ G-10	1095	-0-	1095	1095			395 9									
09	0 W	1446	-0-	1446	2541			15 1	613 3	Y		539	530 1			52	
10	0 W	1234	-0-	1234	3775			593 9									
								11 1	446 3	Y		580	578 1			54	
								638 9									
								12 1	796 3	Y		580	577 1			57	
								638 9									
								14 1	733 3	Y		443	444 1			56	
								487 9									
CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 151H RRCID -> 291265 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8675 - 15880																	
05	810 X	810	-0-	-0-	-0-			10 1	170 3	Y		571	617 1			40	
06	913 X	913	-0-	-0-	-0-			2 4	628 9								
07	966 X	966	-0-	-0-	-0-			16 1	316 3	Y		528	507 1			61	
08	DLQ G-10	1104	-0-	1104	1104			581 9									
09	0 W	1380	-0-	1380	2484			9 1	394 3	Y		512	521 1			52	
10	0 W	861	-0-	861	3345			563 9									
								10 1	410 3	Y		622	617 1			57	
								684 9									
								10 1	686 3	Y		622	618 1			61	
								684 9									
								9 1	444 3	Y		371	383 1			49	
								408 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344															
CRAWFORD RANCH B UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291266 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7990 - 16745															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2077 X	1993	-0-	-84	-0-	1789	3	204	9	Y	185	191	1		14
06	2010 X	1684	-0-	-326	-0-	1418	3	266	9	Y	242	192	1	36 8	28
07	2077 X	1675	-0-	-402	-0-	1315	3	360	9	Y	327	334	1		21
08	DLQ G-10	1146	-0-	1146	1146	808	3	338	9	Y	307	285	1		43
09	DLQ G-10	1461	-0-	1461	2607	1220	3	241	9	Y	219	236	1		26
10	DLQ G-10	1260	-0-	1260	3867	974	3	286	9	Y	260	260	1		26
BURNS RANCH WELL #: 62H RRCID -> 291289 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8316 - 16220															
05	7564 X	6201	-0-	-1363	-0-	5896	3	53	4	Y	229	228	1		5
						252	9								
06	7530 X	4748	-0-	-2782	-0-	4458	3	42	4	Y	225	225	1		5
						248	9								
07	7781 X	4669	-0-	-3112	-0-	4238	3	87	4	Y	313	311	1		7
						344	9								
08	DLQ G-10	4279	-0-	4279	-0-	3653	3	129	4	Y	452	454	1		5
						497	9								
09	0 W	4327	-0-	4327	4327	3717	3	39	4	Y	519	518	1		6
						571	9								
10	0 W	5434	-0-	5434	9761	4904	3	94	4	Y	396	396	1		6
						436	9								
BURNS RANCH WELL #: 70H RRCID -> 291298 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8235 - 16143															
05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	1949	3	20	4	Y	325	322	1		7
						358	9								
06	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	1771	3	18	4	Y	248	250	1		5
						273	9								
07	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	1942	3	39	4	Y	267	266	1		6
						294	9								
08	DLQ G-10	2240	-0-	2240	-0-	1905	3	65	4	Y	245	248	1		3
						270	9								
09	0 W	2115	-0-	2115	2115	1825	3	18	4	Y	247	247	1		3
						272	9								
10	0 W	2113	-0-	2113	4228	1872	3	33	4	Y	189	189	1		3
						208	9								
BURNS RANCH WELL #: 181H RRCID -> 291554 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8028 - 13876															
05	1240 N	917	-0-	-323	-0-	551	3	7	4	Y	326	322	1		7
						359	9								
06	1650 N	897	-0-	-753	-0-	554	3	5	4	Y	307	308	1		6
						338	9								
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	637	3	13	4	Y	443	440	1		9
						487	9								
08	DLQ G-10	1156	-0-	1156	-0-	640	3	24	4	Y	447	451	1		5
						492	9								
09	0 W	726	-0-	726	726	414	3	4	4	Y	280	282	1		3
						308	9								
10	0 W	661	-0-	661	1387	336	3	5	4	Y	291	289	1		5
						320	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344															
BURNS RANCH WELL #: 63H RRCID -> 291555 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8326 - 16196															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1984 X	1806	-0-	-178	-0-	1416	3	13	4	Y	343	340	1	7	
						377	9								
06	1590 N	1314	-0-	-276	-0-	1034	3	6	4	Y	249	251	1	5	
						274	9								
07	1643 N	1151	-0-	-492	-0-	931	3	18	4	Y	184	185	1	4	
						202	9								
08	DLQ G-10	1417	-0-	1417	-0-	1098	3	20	4	Y	272	273	1	3	
						299	9								
09	0 W	1123	-0-	1123	1123	946	3	8	4	Y	154	155	1	2	
						169	9								
10	0 W	1069	-0-	1069	2192	813	3	14	4	Y	220	218	1	4	
						242	9								
BURNS RANCH WELL #: 64H RRCID -> 291556 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8288 - 16135															
05	2308 N	1694	-0-	-614	-0-	1350	3	13	4	Y	301	298	1	6	
						331	9								
06	1650 N	988	-0-	-662	-0-	798	3	10	4	Y	164	167	1	3	
						180	9								
07	1488 N	178	-0-	-1310	-0-	104	3	2	4	Y	65	67	1	1	
						72	9								
08	DLQ G-10	867	-0-	867	-0-	628	3	8	4	Y	210	209	1	2	
						231	9								
09	0 W	1143	-0-	1143	1143	874	3	8	4	Y	237	236	1	3	
						261	9								
10	0 W	1027	-0-	1027	2170	780	3	14	4	Y	212	212	1	3	
						233	9								
WRIGHT RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 291675 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8405 - 13527															
05	651 N	601	-0-	-50	-0-	27	1	176	3	Y	362	335	1	46	
						398	9								
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	Y	431	441	1	36	
						474	9								
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	Y	335	345	1	26	
						369	9								
08	DLQ G-10	595	-0-	595	595	22	1	302	3	Y	246	232	1	40	
						271	9								
09	DLQ G-10	625	-0-	625	1220	16	1	222	3	Y	352	321	1	71	
						387	9								
10	DLQ G-10	614	-0-	614	1834	20	1	261	3	Y	303	347	1	27	
						333	9								
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240															
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 11850 - 14301															
05	6200 X	3550	-0-	-2650	-0-	3011	2	539	9	Y	490	454	1	337	
06	6000 X	2183	-0-	-3817	-0-	1977	2	206	9	Y	187	172	1	352	
07	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	591	611	1	332	
08	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1132	2	397	9	Y	361	487	1	206	
09	5940 X	1628	-0-	-4312	-0-	1088	2	540	9	Y	491	491	1	206	
10	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT			206	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209														
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A101H RRCID -> 296935 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7758 - 17694														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	5766 X	5559	-0-	-207	-0-	463 1	4248 3	Y	651	573	1			218
						132 4	716 9							
06	5580 X	5332	-0-	-248	-0-	428 1	4227 3	Y	565	545	1			238
						55 4	622 9							
07	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	646 1	4242 3	Y	555	717	1			76
						9 4	611 9							
08	5549 X	4824	-0-	-725	-0-	276 1	2550 3	Y	520	507	1			89
						1426 4	572 9							
09	5370 X	5036	-0-	-334	-0-	127 1	4262 3	Y	556	559	1			86
						35 4	612 9							
10	5549 X	5465	-0-	-84	-0-	376 1	3319 3	Y	756	668	1	1 8		173
						938 4	832 9							
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A102H RRCID -> 296936 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7668 - 18322														
05	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	380 1	3490 3	Y	551	501	1			185
						109 4	606 9							
06	4710 X	4542	-0-	-168	-0-	359 1	3537 3	Y	545	501	1			229
						46 4	600 9							
07	4898 X	4839	-0-	-59	-0-	561 1	3682 3	Y	535	691	1			73
						7 4	589 9							
08	4898 X	3672	-0-	-1226	-0-	216 1	1998 3	Y	310	330	1			53
						1117 4	341 9							
09	4740 X	4165	-0-	-575	-0-	101 1	3389 3	Y	588	550	1			91
						28 4	647 9							
10	4836 X	3898	-0-	-938	-0-	277 1	2449 3	Y	436	427	1			100
						692 4	480 9							
MARTINEZ NORTH D WELL #: 101H RRCID -> 296939 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7738 - 17530														
05	10137 X	9194	-0-	-943	-0-	400 1	7420 3	Y	996	1001	1			35
						278 4	1096 9							
06	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	3996 1	3494 3	Y	916	895	1			56
						1008 9								
07	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	928 1	7515 3	Y	845	851	1			50
						121 4	930 9							
08	9362 X	9058	-0-	-304	-0-	690 1	7488 3	Y	795	795	1			50
						5 4	875 9							
09	9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	672 1	8381 3	Y	762	780	1			32
						838 9								
10	9738 X	9738	-0-	-0-	-0-	1229 1	7693 3	Y	742	699	1			75
						816 9								
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A104H RRCID -> 296940 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7732 - 18020														
05	5518 X	5137	-0-	-381	-0-	406 1	3724 3	Y	810	673	1			271
						116 4	891 9							
06	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	424 1	4179 3	Y	880	781	1			370
						55 4	968 9							
07	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	642 1	4212 3	Y	830	1087	1			113
						9 4	913 9							
08	5146 X	4479	-0-	-667	-0-	244 1	2253 3	Y	657	657	1			113
						1259 4	723 9							
09	5640 X	5111	-0-	-529	-0-	122 1	4083 3	Y	793	783	1			123
						34 4	872 9							
10	5828 X	4513	-0-	-1315	-0-	301 1	2656 3	Y	732	687	1			168
						751 4	805 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC MARTINEZ NORTH D				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209 WELL #: 103H		ASSOCIATED RRCID -> 296941		CAPACITY COMPL. DATE 10/01/2019				TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7723 - 20029				CNTY: KARNES		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	10602 X	8211	-0-	-2391	-0-	368	1	255	4	6814	3	774	9	Y	704	707	1	25
06	10260 X	7853	-0-	-2407	-0-	3768	1	790	9	3295	3	708	9	Y	718	699	1	44
07	9052 X	7941	-0-	-1111	-0-	785	1	103	4	6345	3	708	9	Y	644	650	1	38
08	8587 X	7861	-0-	-726	-0-	609	1	4	4	6606	3	642	9	Y	584	585	1	37
09	8310 X	7435	-0-	-875	-0-	504	1	644	9	6287	3	741	9	Y	585	597	1	25
10	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	1157	1	741	9	7242	3	Y	674	631	1	68		
MARTINEZ SOUTH D				WELL #: 104H		RRCID -> 296942		COMPL. DATE 02/21/2020				TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7932 - 18248						
05	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	345	1	240	4	6396	3	253	9	Y	230	246	1	8
06	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	3107	1	178	9	2717	3	707	9	Y	162	160	1	10
07	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	707	1	93	4	5736	3	749	9	Y	681	651	1	40
08	7223 X	7007	-0-	-216	-0-	549	1	4	4	5956	3	498	9	Y	453	464	1	29
09	6990 X	6930	-0-	-60	-0-	458	1	765	9	5707	3	Y	695	695	1	29		
10	7285 X	6712	-0-	-573	-0-	829	1	691	9	5192	3	Y	628	593	1	64		
MARTINEZ SOUTH D				WELL #: 105H		RRCID -> 296943		COMPL. DATE 01/12/2025				TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7833 - 18149						
05	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	309	1	215	4	5726	3	922	9	Y	838	834	1	29
06	6630 X	4573	-0-	-2057	-0-	2152	1	540	9	1881	3	Y	491	490	1	30		
07	7130 X	605	-0-	-6525	-0-	32	1	4	4	254	3	315	9	Y	286	299	1	17
08	6789 X	1865	-0-	-4924	-0-	107	1	1	4	1162	3	595	9	Y	541	524	1	34
09	6570 X	4219	-0-	-2351	-0-	258	1	751	9	3210	3	Y	683	688	1	29		
10	6789 X	4251	-0-	-2538	-0-	479	1	773	9	2999	3	Y	703	661	1	71		
WHITWELL G				WELL #: 121H		RRCID -> 296948		COMPL. DATE 10/31/2019				TOTAL DEPTH 6420 PERF. 7030 - 18812						
05	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	58	1	221	4	697	3	1060	9	Y	964	1119	1	97
06	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	82	1	319	4	926	3	1363	9	Y	1239	1141	1	195
07	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	130	1	557	4	464	3	1054	9	Y	958	987	1	166
08	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	918	1	2723	4	3036	3	1207	9	Y	1097	1086	1	177
09	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	63	1	438	4	475	3	1040	9	Y	945	956	1	166
10	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	77	1	459	4	421	3	Y	1039	1051	1	154		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A103H RRCID -> 297019 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7663 - 17971														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
05	5115 X	4165	-0-	-950	-0-	312 1	2866 3	Y	816	651 1				273
						89 4	898 9							
06	4950 X	4437	-0-	-513	-0-	331 1	3260 3	Y	730	696 1				307
						43 4	803 9							
07	5115 X	3538	-0-	-1577	-0-	382 1	2507 3	Y	585	812 1				80
						5 4	644 9							
08	4185 X	2917	-0-	-1268	-0-	159 1	1473 3	Y	420	428 1				72
						823 4	462 9							
09	4440 X	3471	-0-	-969	-0-	83 1	2784 3	Y	528	518 1				82
						23 4	581 9							
10	4588 X	3439	-0-	-1149	-0-	237 1	2093 3	Y	471	445 1				108
						591 4	518 9							
MARTINEZ NORTH D WELL #: 102H RRCID -> 297194 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7557 - 18969														
05	10912 X	9754	-0-	-1158	-0-	444 1	8222 3	Y	709	712 1				25
						308 4	780 9							
06	10560 X	9012	-0-	-1548	-0-	4353 1	3806 3	Y	775	753 1				47
						853 9								
07	10912 X	8633	-0-	-2279	-0-	859 1	6952 3	Y	645	654 1				38
						112 4	710 9							
08	11067 X	7774	-0-	-3293	-0-	618 1	6706 3	Y	405	417 1				26
						4 4	446 9							
09	10200 X	2175	-0-	-8025	-0-	149 1	1854 3	Y	156	175 1				7
						172 9								
10	9765 X	3558	-0-	-6207	-0-	442 1	2767 3	Y	317	292 1				32
						349 9								
DERBY SOUTH H WELL #: 139H RRCID -> 297214 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7367 - 17917														
05	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	1947 1	1331 3	Y	874	873 1				129
						1020 4	961 9							
06	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	2654 1	512 3	Y	751	737 1				143
						1014 4	826 9							
07	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	1106 1	3140 3	Y	964	1018 1				89
						35 4	1060 9							
08	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	2346 1	1431 3	Y	1119	1055 1				153
						290 4	1231 9							
09	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	2026 1	1880 3	Y	966	1015 1				104
						91 4	1063 9							
10	5115 X	4654	-0-	-461	-0-	1595 1	2243 3	Y	651	664 1				91
						100 4	716 9							
DERBY SOUTH C WELL #: 112H RRCID -> 297250 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7398 - 19277														
05	6758 X	6435	-0-	-323	-0-	2014 1	1588 3	Y	752	706 1				212
						2006 4	827 9							
06	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	487 3	5241 4	Y	382	469 1				125
						420 9								
07	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	1311 1	3722 3	Y	743	699 1				169
						462 4	817 9							
08	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	60 1	894 3	Y	887	831 1				225
						4587 4	976 9							
09	6240 X	6207	-0-	-33	-0-	2370 1	2281 3	Y	635	674 1				186
						857 4	699 9							
10	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	1790 1	2686 3	Y	813	737 1				262
						1209 4	894 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC MARTINEZ SOUTH D				//CONT.// 27135 700 870209 WELL #: 106H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
				RRCID -> 297262	COMPL. DATE 02/29/2020	TOTAL DEPTH 7427	PERF. 7753	- 18035								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	4836 X	4254	-0-	-582	-0-	167 116	1 4	3093 878	3 9	Y	798	800	1			28
06	4680 X	3486	-0-	-1194	-0-	1536 607	1 9	1343	3	Y	552	546	1			34
07	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	388 51	1 4	3143 945	3 9	Y	859	842	1			51
08	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	266 2	1 4	2882 902	3 9	Y	820	819	1			52
09	3870 X	3831	-0-	-39	-0-	226 790	1 9	2815	3	Y	718	740	1			30
10	3999 X	3996	-0-	-3	-0-	424 916	1 9	2656	3	Y	833	779	1			84
MARTINEZ SOUTH C				WELL #: 102H	RRCID -> 297558	COMPL. DATE 02/29/2020				TOTAL DEPTH 7438	PERF. 7683	- 20022				
05	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	279 194	1 4	5172 554	3 9	Y	504	509	1			18
06	5880 X	5516	-0-	-364	-0-	2606 631	1 9	2279	3	Y	574	557	1			35
07	6076 X	5917	-0-	-159	-0-	588 77	1 4	4759 493	3 9	Y	448	456	1			27
08	6200 X	5659	-0-	-541	-0-	442 3	1 4	4801 413	3 9	Y	375	378	1			24
09	6000 X	5696	-0-	-304	-0-	395 375	1 9	4926	3	Y	341	351	1			14
10	6200 X	6101	-0-	-99	-0-	782 425	1 9	4894	3	Y	386	361	1			39
MARTINEZ B				WELL #: 101H	RRCID -> 297560	COMPL. DATE 09/03/2020				TOTAL DEPTH 7245	PERF. 7650	- 17912				
05	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	345 5	1 4	6390 879	3 9	Y	799	824	1			48
06	7290 X	7079	-0-	-211	-0-	3301 1	1 4	2887 890	3 9	Y	809	834	1			23
07	7533 X	4798	-0-	-2735	-0-	433 861	1 9	3504	3	Y	783	752	1			54
08	7719 X	4935	-0-	-2784	-0-	342 883	1 9	3710	3	Y	803	811	1			46
09	7380 X	5266	-0-	-2114	-0-	321 948	1 9	3997	3	Y	862	814	1			94
10	7626 X	5254	-0-	-2372	-0-	581 1	1 4	3635 1037	3 9	Y	943	967	1			70
MARTINEZ B				WELL #: 102H	RRCID -> 297561	COMPL. DATE 09/03/2020				TOTAL DEPTH 7288	PERF. 7648	- 14641				
05	8029 X	6966	-0-	-1063	-0-	328 5	1 4	6070 563	3 9	Y	512	525	1			31
06	7650 X	5511	-0-	-2139	-0-	2676 1	1 4	2340 494	3 9	Y	449	467	1			13
07	7533 X	5556	-0-	-1977	-0-	575 327	1 9	4654	3	Y	297	289	1			21
08	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	593 505	1 9	6440	3	Y	459	454	1			26
09	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	467 538	1 9	5824	3	Y	489	462	1			53
10	9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	1166 2	1 4	7295 593	3 9	Y	539	552	1			40

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC MARTINEZ NORTH C														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 870209 WELL #: 103H RRCID -> 297563 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7633 - 19028														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	10695 X	10133	-0-	-562	-0-	456 317	1 4	8447 913	3 9	Y	830	832	1	29
06	10350 X	9667	-0-	-683	-0-	4651 949	1 9	4067	3	Y	863	839	1	53
07	10695 X	9427	-0-	-1268	-0-	942 123	1 4	7626 736	3 9	Y	669	682	1	40
08	10757 X	8965	-0-	-1792	-0-	696 5	1 4	7557 707	3 9	Y	643	642	1	41
09	10050 X	8531	-0-	-1519	-0-	578 746	1 9	7207	3	Y	678	690	1	29
10	10137 X	8879	-0-	-1258	-0-	1130 678	1 9	7071	3	Y	616	583	1	62
MARTINEZ NORTH C WELL #: 104H RRCID -> 297564 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7530 - 20156														
05	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	382 265	1 4	7061 1444	3 9	Y	1313	1318	1	46
06	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	3679 1493	1 9	3217	3	Y	1357	1320	1	83
07	8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	764 100	1 4	6183 1297	3 9	Y	1179	1192	1	70
08	8649 X	8338	-0-	-311	-0-	597 4	1 4	6482 1255	3 9	Y	1141	1139	1	72
09	8370 X	8160	-0-	-210	-0-	515 1222	1 9	6423	3	Y	1111	1136	1	47
10	8649 X	8022	-0-	-627	-0-	947 1146	1 9	5929	3	Y	1042	983	1	106
MARTINEZ NORTH C WELL #: 105H RRCID -> 297565 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7576 - 19185														
05	15218 X	15218	-0-	-0-	-0-	679 471	1 4	12635 1433	3 9	Y	1303	1314	1	45
06	14310 X	6809	-0-	-7501	-0-	3281 659	1 9	2869	3	Y	599	607	1	37
07	14787 X	9755	-0-	-5032	-0-	929 122	1 4	7516 1188	3 9	Y	1080	1053	1	64
08	15438 X	11157	-0-	-4281	-0-	844 6	1 4	9163 1144	3 9	Y	1040	1038	1	66
09	14940 X	8616	-0-	-6324	-0-	563 1033	1 9	7020	3	Y	939	965	1	40
10	15221 X	7693	-0-	-7528	-0-	922 1003	1 9	5768	3	Y	912	860	1	92
CRIMSON ALLOCATION #1 WELL #: B100H RRCID -> 297628 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7392 - 17056														
05	3627 X	2399	-0-	-1228	-0-	328 314	1 9	1757	3	Y	285	283	1	138
06	3240 X	2381	-0-	-859	-0-	370 285	1 9	1726	3	Y	259	253	1	144
07	2914 X	2324	-0-	-590	-0-	435 294	1 9	1595	3	Y	267	297	1	114
08	2511 X	2085	-0-	-426	-0-	299 287	1 9	1499	3	Y	261	304	1	71
09	2430 X	1925	-0-	-505	-0-	252 286	1 9	1387	3	Y	260	221	1	110
10	2325 N	1922	-0-	-403	-0-	256 287	1 9	1379	3	Y	261	260	1	111

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC CRIMSON ALLOCATION #18				//CONT.// 27135 700 870209 WELL #: A101H	ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: KARNES					
					RRCID -> 297682	COMPL. DATE 07/16/2021	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7497	-	13218							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1798 N	1502	-0-	-296	-0-			13 310 9	1	1179	3	Y	282	288	1			137
06	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-			350 332 9	1	1625	3	Y	302	271	1			168
07	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-			376 317 9	1	1379	3	Y	288	333	1			123
08	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-			297 282 9	1	1490	3	Y	256	309	1			70
09	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-			289 294 9	1	1589	3	Y	267	224	1			113
10	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-			321 288 9	1	1723	3	Y	262	264	1			111
CRIMSON ALLOCATION #2				WELL #: B101H	RRCID -> 297683	COMPL. DATE 11/02/2018							TOTAL DEPTH	7154	PERF. 7460	-	17653	
05	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-			264 334 9	1	1416	3	Y	304	313	1			148
06	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-			291 350 9	1	1356	3	Y	318	289	1			177
07	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-			500 320 9	1	1826	3	Y	291	344	1			124
08	3100 N	4062	-0-	962	962			621 318 9	1	3123	3	Y	289	334	1			79
09	3000 N	4198	-0-	1198	2160			601 293 9	1	3304	3	Y	266	232	1			113
10	3100 N	3828	-0-	728	2888			554 287 9	1	2987	3	Y	261	263	1			111
CRIMSON ALLOCATION #3				WELL #: B102H	RRCID -> 297685	COMPL. DATE 11/02/2018							TOTAL DEPTH	7153	PERF. 7460	-	17241	
05	2604 X	2332	-0-	-272	-0-			321 292 9	1	1719	3	Y	265	284	1			129
06	2490 X	2245	-0-	-245	-0-			340 326 9	1	1579	3	Y	296	260	1			165
07	2573 X	2146	-0-	-427	-0-			392 317 9	1	1437	3	Y	288	330	1			123
08	2325 N	1807	-0-	-518	-0-			251 294 9	1	1262	3	Y	267	317	1			73
09	2250 N	1717	-0-	-533	-0-			219 294 9	1	1204	3	Y	267	227	1			113
10	2139 N	1855	-0-	-284	-0-			241 287 9	1	1327	3	Y	261	263	1			111
CRIMSON ALLOCATION #5				WELL #: C104H	RRCID -> 297686	COMPL. DATE 11/08/2018							TOTAL DEPTH	7244	PERF. 7504	-	18248	
05	2573 X	1810	-0-	-763	-0-			273 79 9	1	1458	3	Y	72	123	1			5
06	2340 X	2078	-0-	-262	-0-			298 395 9	1	1385	3	Y	359	332	1			32
07	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-			399 2 4	1	1462	3	Y	524	490	1			66
08	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-			300 2 4	1	1506	3	Y	529	542	1			53
09	2280 X	2170	-0-	-110	-0-			263 455 9	1	1452	3	Y	414	415	1			52
10	2449 X	2166	-0-	-283	-0-			265 470 9	1	1431	3	Y	427	419	1			60

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC CRIMSON ALLOCATION #10														
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209 WELL #: E109H RRCID -> 297688														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7538 - 17232														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	1104 2 4	5915 3 437 9	3	Y	397	416	1		30
06	7140 X	6875	-0-	-265	-0-	1154 1 4	5360 3 360 9	3	Y	327	328	1		29
07	7378 X	7363	-0-	-15	-0-	1493 1 4	5473 3 391 9	3	Y	355	339	1		45
08	7471 X	6543	-0-	-928	-0-	1015 1 4	5080 3 440 9	3	Y	400	405	1		40
09	7230 X	5285	-0-	-1945	-0-	760 1 4	4184 3 341 9	3	Y	310	311	1		39
10	7471 X	4893	-0-	-2578	-0-	691 1 4	3707 3 495 9	3	Y	450	426	1		63
CRIMSON ALLOCATION #8														
WELL #: D107H RRCID -> 297689														
COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7430 - 16559														
05	11005 X	9403	-0-	-1602	-0-	1364 2 4	7308 3 729 9	3	Y	663	641	1		51
06	11700 X	9643	-0-	-2057	-0-	1576 2 4	7324 3 741 9	3	Y	674	665	1		60
07	12090 X	10620	-0-	-1470	-0-	2089 1 4	7650 3 872 9	3	Y	793	753	1		100
08	11811 X	10593	-0-	-1218	-0-	1617 1 4	8113 3 850 9	3	Y	773	796	1		77
09	9630 X	9570	-0-	-60	-0-	1343 1 4	7377 3 850 9	3	Y	773	753	1		97
10	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	1588 1 4	8532 3 897 9	3	Y	815	798	1		114
CRIMSON ALLOCATION #9														
WELL #: D108H RRCID -> 297690														
COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7451 - 16533														
05	7471 X	6768	-0-	-703	-0-	953 2 4	5086 3 727 9	3	Y	661	650	1		51
06	7230 X	4535	-0-	-2695	-0-	653 1 4	3041 3 840 9	3	Y	764	747	1		68
07	7471 X	3658	-0-	-3813	-0-	625 1 4	2294 3 736 9	3	Y	669	652	1		85
08	7471 X	3611	-0-	-3860	-0-	470 3 4	2359 3 778 9	3	Y	707	721	1		71
09	7230 X	3571	-0-	-3659	-0-	420 4 4	2304 3 847 9	3	Y	770	744	1		97
10	6758 X	2965	-0-	-3793	-0-	357 1 4	1916 3 692 9	3	Y	629	638	1		88
CRIMSON ALLOCATION 4														
WELL #: C103H RRCID -> 297691														
COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7499 - 18456														
05	4495 X	3806	-0-	-689	-0-	556 1 4	3170 3 79 9	3	Y	72	123	1		5
06	4440 X	3086	-0-	-1354	-0-	478 1 4	2212 3 395 9	3	Y	359	332	1		32
07	4588 X	3530	-0-	-1058	-0-	642 1 4	2309 3 576 9	3	Y	524	490	1		66
08	4588 X	3060	-0-	-1528	-0-	408 3 4	2067 3 582 9	3	Y	529	542	1		53
09	4080 X	2684	-0-	-1396	-0-	345 1 4	1884 3 455 9	3	Y	414	415	1		52
10	3813 X	2475	-0-	-1338	-0-	314 1 4	1691 3 470 9	3	Y	427	419	1		60

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC CRIMSON ALLOCATION #11														
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209 WELL #: E110H					ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 297692					COMPL. DATE 11/29/2019				
										TOTAL DEPTH 7259				
										PERF. 7416 - 16381				
										CNTY: KARNES				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	4991 X	1795	-0-	-3196	-0-	240	1	1281	3	Y	249	270	1	19
						274	9							
06	4980 X	2530	-0-	-2450	-0-	387	1	1809	3	Y	304	296	1	27
						334	9							
07	5146 X	1681	-0-	-3465	-0-	284	1	1049	3	Y	315	302	1	40
						1	4	347	9					
08	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	849	1	4257	3	Y	1298	1208	1	130
						7	4	1428	9					
09	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	753	1	4140	3	Y	891	909	1	112
						980	9							
10	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	881	1	4732	3	Y	768	773	1	107
						845	9							
CRIMSON ALLOCATION #13														
WELL #: F112 H					RRCID -> 297693					COMPL. DATE 03/19/2021				
										TOTAL DEPTH 7255				
										PERF. 7450 - 15333				
05	3441 X	3227	-0-	-214	-0-	357	1	1911	3	Y	871	873	1	67
						1	4	958	9					
06	3540 X	3173	-0-	-367	-0-	400	1	1860	3	Y	830	823	1	74
						913	9							
07	3658 X	3177	-0-	-481	-0-	504	1	1847	3	Y	749	728	1	95
						2	4	824	9					
08	3658 X	1378	-0-	-2280	-0-	124	1	743	3	Y	464	513	1	46
						1	4	510	9					
09	3180 X	474	-0-	-2706	-0-	5	1	45	3	Y	385	383	1	48
						424	9							
10	3286 X	493	-0-	-2793	-0-	25	3	468	9	Y	425	414	1	59
CRIMSON ALLOCATION #19														
WELL #: A102H					RRCID -> 297694					COMPL. DATE 09/19/2021				
										TOTAL DEPTH 7220				
										PERF. 7483 - 14795				
05	3410 X	2817	-0-	-593	-0-	396	1	2117	3	Y	276	294	1	134
						304	9							
06	3870 X	2578	-0-	-1292	-0-	417	1	1921	3	Y	218	231	1	121
						240	9							
07	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	901	1	3306	3	Y	323	306	1	138
						355	9							
08	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	664	1	3334	3	Y	313	366	1	85
						344	9							
09	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	608	1	3344	3	Y	265	238	1	112
						292	9							
10	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	603	1	3235	3	Y	262	263	1	111
						288	9							
CRIMSON ALLOCATION #7														
WELL #: D106H					RRCID -> 297695					COMPL. DATE 11/19/2019				
										TOTAL DEPTH 7271				
										PERF. 7419 - 16265				
05	6386 X	5203	-0-	-1183	-0-	720	1	3852	3	Y	573	551	1	44
						1	4	630	9					
06	6180 X	4733	-0-	-1447	-0-	767	1	3561	3	Y	367	378	1	33
						1	4	404	9					
07	5394 X	4865	-0-	-529	-0-	956	1	3503	3	Y	365	352	1	46
						4	4	402	9					
08	4960 X	4663	-0-	-297	-0-	726	1	3643	3	Y	262	282	1	26
						6	4	288	9					
09	4800 X	4367	-0-	-433	-0-	638	1	3505	3	Y	204	204	1	26
						224	9							
10	4960 X	4428	-0-	-532	-0-	656	1	3529	3	Y	221	216	1	31
						243	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC MARTINEZ SOUTH C				//CONT.// //CONT.// WELL #: 101H	27135 700 870209	ASSOCIATED RRCID -> 297724	CAPACITY COMPL. DATE 02/29/2020				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7700 - 19917									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	5518 X	4802	-0-	-716	-0-	194 134	1 4	3580 894	3 9	Y	813	814	1						28	
06	5340 X	3708	-0-	-1632	-0-	1611 688	1 9	1409	3	Y	625	615	1						38	
07	5022 X	3777	-0-	-1245	-0-	314 41	1 4	2545 877	3 9	Y	797	788	1						47	
08	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	351 2	1 4	3814 1052	3 9	Y	956	943	1						60	
09	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	321 633	1 9	4004	3	Y	575	611	1						24	
10	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	584 836	1 9	3657	3	Y	760	707	1						77	
SHENKIR				WELL #:	2H	RRCID -> 298004	COMPL. DATE 02/09/2015				TOTAL DEPTH 9305		PERF. 9483 - 14068							
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	457 190	3 9	62	4	Y	173	152	1						44	
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	602 228	3 9	107	4	Y	207	190	1						61	
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	672 253	3 9	39	4	Y	230	228	1						63	
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	973 233	3 9	190	4	Y	212	245	1						30	
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	331 110	3 9	102	4	Y	100	106	1						24	
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	469 153	3 9	78	4	Y	139	133	1						30	
RANCHO TRES HIJOS "B"				WELL #:	2H	RRCID -> 298022	COMPL. DATE 02/18/2014				TOTAL DEPTH 10893		PERF. 11163 - 15994							
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	2	1			4	5		30	
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	19 18	1 9	51	3	Y	16								46	
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	95 36	3 9	17	4	Y	33	34	1						45	
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	42 10	3 9	19	4	Y	9	3	1						51	
09	90 N	8	-0-	-82	-0-	2	3	6	9	Y	5	3	1						53	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	3	1						51	
RANCHO TRES HIJOS "B"				WELL #:	3H	RRCID -> 298023	COMPL. DATE 02/18/2014				TOTAL DEPTH 10883		PERF. 11094 - 15957							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC RANCHO TRES HIJOS "B"															//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 870209 WELL #: 4H RRCID -> 298024 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10904 PERF.11115 - 15948										CNTY: KARNES	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE										
05 06	31 N 96 N	-0- 96	-0- -0-	-31 -0-	-0- -0-				19 26 180	1 9 3	51 3	Y Y	-0- 24	2 1	3 5	32 56 60										
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-				50 173	9 3	80 4	Y	45 50	41 4	1 1	60 106										
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-				55 2	9 3	8 9	Y Y	7 -0-	5 5	1 1	108 103										
09 10	90 N 248 N	10 175	-0- -0-	-80 -73	-0- -0-				26 1		149 3	Y Y		5 5	1 1	103										
RANCHO TRES HIJOS "B" WELL #: 5H RRCID -> 298025 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11088 - 15889																										
05 06	31 N 84 N	-0- 84	-0- -0-	-31 -0-	-0- -0-				19 14 174	1 9 3	51 3	Y Y	-0- 13	2 1	5 5	30 43 56										
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-				50 169	9 3	78 4	Y	45 49	32 4	1 1	56 101										
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-				54 2	9 3		Y	7	5 5	1 1	103										
09 10	90 N 248 N	10 156	-0- -0-	-80 -92	-0- -0-				23 1		133 3	Y Y	-0-	5 5	1 1	98										
CORTEZ "A" WELL #: 5H RRCID -> 298030 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 8850 - 14684																										
05 06	564 N 557 N	564 557	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-				61 16 61	1 4 1	242 245 258	3 9 3	Y Y	223 216	221 199	1 1	15 32									
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-				238 55	9 1		Y	255	266	1	21										
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-				281 39	9 1	265 266	3 3	Y Y	255 249	266 250	1 1	20									
09	480 N	381	-0-	-99	-0-				274 22	9 1	247 3	Y	102	114	1	8										
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-				112 29 241	9 1 9	245 3	Y	219	205	1	22										
SHENKIR WELL #: 3H RRCID -> 298031 COMPL. DATE 05/11/2025 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9449 - 14034																										
05 06	806 N 778 N	759 778	-0- -0-	-47 -0-	-0- -0-				362 348 412	3 9 3	49 73	4 4	Y Y	316 266	236 268	1 1	80 78									
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-				293 424	9 3	24 4	Y	248	258	1	68										
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-				273 545	9 3	107 4	Y	214	251	1	31										
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-				235 376	9 3	116 4	Y	207	188	1	50										
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-				228 417 234	9 3 9	69 4	Y	213	217	1	46										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC SHENKIR														
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209 WELL #: 4H RRCID -> 298032														
CAPACITY COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9396 - 14067														
CNTY: KARNES														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	1767 N	473	-0-	-1294	-0-	358 3	66 9	49	4	Y	60	75	1	15
06	1920 N	507	-0-	-1413	-0-	357 3	87 9	63	4	Y	79	71	1	23
07	1333 N	154	-0-	-1179	-0-	115 3	32 9	7	4	Y	29	44	1	8
08	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1097 3	378 9	215	4	Y	344	303	1	49
09	510 N	363	-0-	-147	-0-	212 3	86 9	65	4	Y	78	108	1	19
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	477 3	174 9	79	4	Y	158	143	1	34
SHENKIR														
WELL #: 5H RRCID -> 298033														
COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9462 - 14127														
05	4154 X	2145	-0-	-2009	-0-	1569 3	363 9	213	4	Y	330	302	1	83
06	4020 X	1442	-0-	-2578	-0-	895 1	289 9	258	4	Y	263	269	1	77
07	2728 X	2254	-0-	-474	-0-	1812 3	337 9	105	4	Y	306	299	1	84
08	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2028 3	256 9	397	4	Y	233	284	1	33
09	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	1600 3	281 9	491	4	Y	255	226	1	62
10	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	1773 3	306 9	295	4	Y	278	280	1	60
RANCHO TRES HIJOS ALLOCATION C														
WELL #: 103H RRCID -> 298038														
COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 11370 - 19833														
05	1364 N	880	-0-	-484	-0-	734 3	109 9	37	4	Y	99	114	1	34
06	1080 N	875	-0-	-205	-0-	729 3	109 9	37	4	Y	99	87	1	46
07	992 N	880	-0-	-112	-0-	694 3	142 9	44	4	Y	129	119	1	56
08	868 N	847	-0-	-21	-0-	667 3	150 9	30	4	Y	136	134	1	58
09	870 N	859	-0-	-11	-0-	707 3	131 9	21	4	Y	119	121	1	56
10	868 N	815	-0-	-53	-0-	700 3	107 9	8	4	Y	97	130	1	23
HUBBERD														
WELL #: 7H RRCID -> 298041														
COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9258 - 17027														
05	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	168 1	23 4	536	3	Y	282	300	1	19
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	161 1	20 4	463	3	Y	253	243	1	29
07	1023 N	860	-0-	-163	-0-	128 1	33 4	434	3	Y	241	246	1	24
08	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	133 1	46 4	495	3	Y	296	283	1	37
09	930 N	889	-0-	-41	-0-	110 1	45 4	439	3	Y	268	273	1	32
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	111 1	52 4	458	3	Y	290	281	1	41

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC FORREST WHEELER 'C'										//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209 WELL #:		ASSOCIATED 2H RRCID -> 298053		CAPACITY COMPL. DATE 06/21/2025				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11731 PERF.11427 - 20542			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
05		1426 N	274	-0-	-0-	-1152	-0-		39	1	158	3	Y	61	93	1			21		
									10	4	67	9									
06		1380 N	485	-0-	-0-	-895	-0-		122	1	231	3	Y	113	90	1			44		
									8	4	124	9									
07		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-		479	1	681	3	Y	303	263	1			84		
									19	4	333	9									
08		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-		365	1	563	3	Y	263	232	1			115		
									289	9											
09		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-		222	1	564	3	Y	203	249	1			69		
									223	9											
10		1519 N	1029	-0-	-0-	-490	-0-		269	1	522	3	Y	216	233	1			52		
									238	9											

GLORIA WHEELER 'E'										WELL #:		2H RRCID -> 298058		COMPL. DATE 04/04/2014				TOTAL DEPTH 10766 PERF.11155 - 16452			
05		682 N	537	-0-	-0-	-145	-0-		35	1	236	3	Y	163	171	1			22		
									87	4	179	9									
06		630 N	517	-0-	-0-	-113	-0-		50	1	292	3	Y	152	158	1			16		
									8	4	167	9									
07		553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	284	3	Y	179	179	1			16		
									12	4	197	9									
08		521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	283	3	Y	157	161	1			12		
									7	4	173	9									
09		517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	245	3	Y	158	154	1			16		
									47	4	174	9									
10		498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	272	3	Y	151	156	1			11		
									9	4	166	9									

GLORIA WHEELER 'E'										WELL #:		3H RRCID -> 298061		COMPL. DATE 06/04/2014				TOTAL DEPTH 10761 PERF.11011 - 16408			
05		1 X	-0-	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-					-0-		
06		4 X	-0-	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-					-0-		
07		4 X	-0-	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		

GLORIA WHEELER 'E'										WELL #:		4H RRCID -> 298067		COMPL. DATE 04/07/2014				TOTAL DEPTH 10712 PERF.11113 - 16708			
05		403 N	361	-0-	-0-	-42	-0-		24	1	161	3	Y	105	109	1			14		
									60	4	116	9									
06		390 N	317	-0-	-0-	-73	-0-		31	1	180	3	Y	92	96	1			10		
									5	4	101	9									
07		341 N	339	-0-	-0-	-2	-0-		39	1	182	3	Y	100	101	1			9		
									8	4	110	9									
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	174	3	Y	104	105	1			8		
									4	4	114	9									
09		320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	155	3	Y	95	93	1			10		
									29	4	105	9									
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	151	3	Y	125	126	1			9		
									5	4	138	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC FORREST WHEELER 'D'														//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
														WELL #: 2H		RRCID -> 298069		COMPL. DATE 01/30/2014		TOTAL DEPTH 11698		PERF.11432 - 20507	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS								
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE								
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-		135 1	575 3		Y	235	247 1											
							33 4	259 9															
06	990 N	981	-0-	-9	-0-		210 1	546 3		Y	192	199 1											
							14 4	211 9															
07	899 N	861	-0-	-38	-0-		268 1	390 3		Y	175	199 1											
							10 4	193 9															
08	961 N	917	-0-	-44	-0-		264 1	407 3		Y	224	177 1											
							246 9																
09	930 N	914	-0-	-16	-0-		193 1	493 3		Y	207	235 1											
							228 9																
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-		226 1	439 3		Y	204	225 1											
							224 9																
SWENSON 'A'														WELL #: 2H		RRCID -> 298070		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11003 - 17212	
05	620 N	537	-0-	-83	-0-		32 1	205 3		Y	199	193 1											
							81 4	219 9															
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-		27 1	157 3		Y	127	141 1											
							4 4	140 9															
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-		124 1	585 3		Y	365	346 1											
							25 4	402 9															
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-		138 1	666 3		Y	317	324 1											
							17 4	349 9															
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-		67 1	325 3		Y	219	222 1											
							62 4	241 9															
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-		96 1	517 3		Y	314	312 1											
							16 4	345 9															
RANCHO TRES HIJOS ALLOCATION D														WELL #: 104H		RRCID -> 298204		COMPL. DATE 07/08/2019		TOTAL DEPTH 10894		PERF.11057 - 20053	
05	1209 N	1008	-0-	-201	-0-		671 3	33 4		Y	276	289 1											
							304 9																
06	1110 N	918	-0-	-192	-0-		623 3	32 4		Y	239	222 1											
							263 9																
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-		671 3	43 4		Y	314	290 1											
							345 9																
08	1023 N	1019	-0-	-4	-0-		609 3	29 4		Y	346	335 1											
							381 9																
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-		625 3	18 4		Y	286	298 1											
							315 9																
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-		649 3	8 4		Y	363	411 1											
							399 9																
GW-STRAIT LAS C														WELL #: 1H		RRCID -> 299971		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 7428		PERF. 7887 - 21150	
05	33387 X	9410	-0-	-23977	-0-		2894 1	5086 3		N	1300	1278 1											
							1430 9																
06	32310 X	9837	-0-	-22473	-0-		3327 1	5192 3		N	1198	1225 1											
							1318 9																
07	33387 X	9922	-0-	-23465	-0-		3303 1	5212 3		N	1279	1276 1											
							1407 9																
08	33387 X	9915	-0-	-23472	-0-		3295 1	5192 3		N	1298	1254 1											
							1428 9																
09	32310 X	9303	-0-	-23007	-0-		2638 1	5288 3		N	1252	1429 1											
							1377 9																
10	33387 X	10251	-0-	-23136	-0-		1669 1	7133 3		N	1317	1234 1											
							1449 9																

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC GEARY WATTS-STRAIT LAS														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 870209 WELL #: A 2H RRCID -> 300001 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7828 - 18571														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	39928 X	8592	-0-	-31336	-0-	2128	1	5671 3	N	721	674	1		254
06	38640 X	8742	-0-	-29898	-0-	793	9	7873 3	N	747	699	1		302
07	39928 X	9938	-0-	-29990	-0-	47	1	8091 3	N	813	864	1		251
08	39928 X	10009	-0-	-29919	-0-	822	9	7494 3	N	781	700	1		332
09	38640 X	8741	-0-	-29899	-0-	953	1	655 9	N	595	690	1		237
10	39928 X	6109	-0-	-33819	-0-	894	9	651 9	N	592	515	1		314
						1656	1							
						859	9							
						8086	3							
						5458	3							
VERDUN OIL & GAS LLC ALWAYS DREAMING														
884566 WELL #: 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810														
05	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	646	1	446 2	N	332	133	1		301
06	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	365	9	3252 2	N	245	350	1		196
07	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	954	1	4053 2	N	264	182	1		278
08	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	270	9	4105 2	N	410	519	1		169
09	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	1029	1	3919 2	N	500	531	1		138
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	290	9		N	NO RPT				138
						1009	1							
						451	9							
						1054	1							
						550	9							
CITATION														
WELL #: 1EH RRCID -> 286893 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480														
05	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	171	1	6290 2	N	279	352	1		401
06	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	307	9	4060 2	N	231	179	1		453
07	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	140	1	7621 2	N	940	900	1		493
08	10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	254	9	8765 2	N	853	1062	1		284
09	8980 X	8980	-0-	-0-	-0-	297	1	7522 2	N	978	994	1		268
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1034	9		N	NO RPT				268
						302	1							
						938	9							
						382	1							
						1076	9							
CENIZO RANCH														
WELL #: B 3H RRCID -> 290834 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7550 - 12101														
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	65	2	39 9	Y	35	33	1		3
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1031	2	40 9	Y	36	37	1		2
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	558	2	41 9	Y	37	36	1		3
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	573	2	37 9	Y	34	35	1		2
09	1080 N	762	-0-	-318	-0-	726	2	36 9	Y	33	33	1		2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC CENIZO RANCH				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 884566 WELL #: B 4H	ASSOCIATED RRCID -> 290835	CAPACITY COMPL. DATE 08/23/2011				TOTAL	DEPTH	7369	PERF.	7500 - 12051	CNTY: KARNES		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	T. A.	767	-0-	767	1921	1 3	1 4	737 26	2 9	Y	24	22	1			3	
06	T. A.	1236	-0-	1236	3157	1196	2	40	9	Y	36	37	1			2	
07	T. A.	1464	-0-	1464	4621	1423	2	41	9	Y	37	36	1			3	
08	3100 N	928	-0-	-2172	2449	891	2	37	9	Y	34	35	1			2	
09	3000 N	1130	-0-	-1870	579	1094	2	36	9	Y	33	33	1			2	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	579					Y	NO RPT					2	
NO MANS LAND Z UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 292395	COMPL. DATE 06/02/2021				TOTAL	DEPTH	8785	PERF.	9450 - 18551		
05	8091 X	5167	-0-	-2924	-0-	4328 835	2 9	4	4	N	759	720	1			69	
06	7830 X	6424	-0-	-1406	-0-	5556 859	2 9	9	4	N	781	802	1			48	
07	7533 X	6658	-0-	-875	-0-	5869 785	2 9	4	4	N	714	708	1			54	
08	7161 X	6452	-0-	-709	-0-	5641	2	811	9	N	737	738	1			53	
09	6420 X	5401	-0-	-1019	-0-	4686	2	715	9	N	650	645	1			58	
10	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					58	
NO MANS LAND UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 292762	COMPL. DATE 06/02/2021				TOTAL	DEPTH	8782	PERF.	9310 - 19651		
05	6634 X	4306	-0-	-2328	-0-	3453 850	2 9	3	4	N	773	775	1			40	
06	6420 X	5301	-0-	-1119	-0-	4432 862	2 9	7	4	N	784	774	1			50	
07	6293 X	5554	-0-	-739	-0-	4682 869	2 9	3	4	N	790	777	1			63	
08	6169 X	5359	-0-	-810	-0-	4500	2	859	9	N	781	787	1			57	
09	5310 X	4445	-0-	-865	-0-	3739	2	706	9	N	642	641	1			58	
10	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					58	
BIG BERTHA UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 296496	COMPL. DATE 03/17/2023				TOTAL	DEPTH	11494	PERF.	11525 - 19576		
05	15531 X	7328	-0-	-8203	-0-	1247 44	1 4	4362 1675	2 9	N	1523	1502	0			27	
06	15390 X	9376	-0-	-6014	-0-	909 20	1 4	6601 1846	2 9	N	1678	1681	0			24	
07	15903 X	9484	-0-	-6419	-0-	874 6	1 4	6716 1888	2 9	N	1716	1668	1			72	
08	14446 X	8484	-0-	-5962	-0-	790 6	1 4	5833 1855	2 9	N	1686	1720	1			38	
09	9390 X	8159	-0-	-1231	-0-	1158 51	1 4	5324 1626	2 9	N	1478	1474	1			42	
10	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					42	
BIG BERTHA UNIT				WELL #:		RRCID -> 296497	COMPL. DATE				N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	11525 - 19576	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC STURMTRUPPEN UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 884566 WELL #:	ASSOCIATED RRCID -> 296498	CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH N/A PERF.11525 - 19576			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STURMTRUPPEN UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 296499	COMPL. DATE 03/17/2023		TOTAL DEPTH 11559	PERF.11325 - 21301			
05	15066 X	8938	-0-	-6128	-0-	1371 1 49 4	4888 2 2630 9	N	2391	2384 0	44		
06	13530 X	11323	-0-	-2207	-0-	881 1 22 4	7356 2 3064 9	N	2785	2791 0	38		
07	13981 X	10998	-0-	-2983	-0-	948 1 7 4	7285 2 2758 9	N	2507	2438 1	107		
08	13578 X	9171	-0-	-4407	-0-	794 1 6 4	5863 2 2508 9	N	2280	2329 1	58		
09	13140 X	5656	-0-	-7484	-0-	718 1 32 4	3302 2 1604 9	N	1458	1467 1	49		
10	11687 X	NO RPT	-0-	-11687	-0-			N	NO RPT	49			
BIG BERTHA UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 296710	COMPL. DATE 03/17/2023		TOTAL DEPTH 11602	PERF.11350 - 20851			
05	18786 X	14337	-0-	-4449	-0-	1694 1 94 4	10187 2 2362 9	N	2147	2138 0	37		
06	17940 X	17304	-0-	-636	-0-	1193 1 38 4	12894 2 3179 9	N	2890	2890 0	37		
07	18538 X	14651	-0-	-3887	-0-	1384 1 10 4	10639 2 2618 9	N	2380	2318 1	99		
08	17918 X	13232	-0-	-4686	-0-	1273 1 9 4	9397 2 2553 9	N	2321	2366 1	54		
09	17340 X	10134	-0-	-7206	-0-	1463 1 65 4	6726 2 1880 9	N	1709	1711 1	52		
10	17887 X	NO RPT	-0-	-17887	-0-			N	NO RPT	52			
TEUFEL HUNDEN				WELL #:	3H	RRCID -> 296725	COMPL. DATE 04/10/2020		TOTAL DEPTH 11356	PERF.11290 - 20475			
05	6696 X	3534	-0-	-3162	-0-	915 1 44 4	1317 2 1258 9	N	1144	1146 1	57		
06	4980 X	3864	-0-	-1116	-0-	1283 1 33 4	1442 2 1106 9	N	1005	1021 1	41		
07	5146 X	3278	-0-	-1868	-0-	1222 1 19 4	652 2 1385 9	N	1259	1280 1	20		
08	4929 X	2538	-0-	-2391	-0-	1353 1 10 4	146 2 1029 9	N	935	927 1	28		
09	4770 X	1329	-0-	-3441	-0-	980 1 344 9	5 4	N	313	315 1	26		
10	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			N	NO RPT	26			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC TEUFEL HUNDEN			//CONT.// 27135 700 //CONT.// 884566 WELL #:		2H	ASSOCIATED RRCID -> 296726	CAPACITY COMPL. DATE 04/10/2020		TOTAL	DEPTH 11357	CNTY: KARNES PERF.11325 - 20594			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	1141 115	1 4	4467 861	2 9	N	783	780 1		33
06	4980 X	4478	-0-	-502	-0-	1484 50	1 4	2538 406	2 9	N	369	395 1		7
07	9486 X	4055	-0-	-5431	-0-	1361 40	1 4	2120 534	2 9	N	485	428 1		64
08	9486 X	5893	-0-	-3593	-0-	1676 47	1 4	3779 391	2 9	N	355	405 1		14
09	8400 X	2224	-0-	-6176	-0-	1175 13	1 4	936 100	2 9	N	91	105 1		-0-
10	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT			-0-
BIG BERTHA UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 296870	COMPL. DATE 03/17/2023		TOTAL	DEPTH 11606	PERF.11345 - 21246			
05	19809 X	14512	-0-	-5297	-0-	1557 97	1 4	10665 2193	2 9	N	1994	1992 0		40
06	21150 X	17245	-0-	-3905	-0-	1088 39	1 4	13535 2583	2 9	N	2348	2352 0		36
07	21855 X	17353	-0-	-4502	-0-	1717 12	1 4	13203 2421	2 9	N	2201	2143 1		94
08	26354 X	26354	-0-	-0-	-0-	2852 21	1 4	21054 2427	2 9	N	2206	2250 1		50
09	22413 X	22413	-0-	-0-	-0-	3607 160	1 4	16583 2063	2 9	N	1875	1867 1		58
10	17825 X	NO RPT	-0-	-17825	-0-					N	NO RPT			58
BIG BERTHA UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 296871	COMPL. DATE 03/17/2023		TOTAL	DEPTH 11620	PERF.11525 - 20951			
05	18228 X	9844	-0-	-8384	-0-	1228 59	1 4	6224 2333	2 9	N	2121	2086 0		42
06	18000 X	15091	-0-	-2909	-0-	1049 32	1 4	11076 2934	2 9	N	2667	2673 0		36
07	18600 X	14316	-0-	-4284	-0-	1347 10	1 4	10359 2600	2 9	N	2364	2299 1		101
08	16678 X	12578	-0-	-4100	-0-	1205 9	1 4	8893 2471	2 9	N	2246	2293 1		54
09	15090 X	11795	-0-	-3295	-0-	1636 72	1 4	7520 2567	2 9	N	2334	2319 1		69
10	15593 X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					N	NO RPT			69
BIG BERTHA UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 296872	COMPL. DATE 03/17/2023		TOTAL	DEPTH 11628	PERF.11350 - 21101			
05	18073 X	8723	-0-	-9350	-0-	1267 56	1 4	5836 1564	2 9	N	1422	1406 0		48
06	13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	1270 29	1 4	9487 2331	2 9	N	2119	2129 0		38
07	14291 X	12834	-0-	-1457	-0-	1229 9	1 4	9451 2145	2 9	N	1950	1888 1		100
08	14570 X	11317	-0-	-3253	-0-	1105 8	1 4	8156 2048	2 9	N	1862	1894 1		68
09	14100 X	8203	-0-	-5897	-0-	1173 52	1 4	5392 1586	2 9	N	1442	1455 1		55
10	13547 X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					N	NO RPT			55

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC STURMTRUPPEN UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 884566 WELL #:	2H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
						RRCID -> 296874	COMPL. DATE 03/17/2023	TOTAL	DEPTH	11575	PERF.11325 - 21426			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05	19406 X	15561	-0-	-3845	-0-	1675	1	10262	2	N	3209	3194	0	53
						94	4	3530	9					
06	20100 X	16755	-0-	-3345	-0-	1180	1	11683	2	N	3507	3513	0	47
						34	4	3858	9					
07	20770 X	16883	-0-	-3887	-0-	1472	1	11317	2	N	3712	3609	1	150
						11	4	4083	9					
08	18693 X	12738	-0-	-5955	-0-	1103	1	8139	2	N	3171	3253	1	68
						8	4	3488	9					
09	17280 X	13447	-0-	-3833	-0-	1634	1	7511	2	N	3845	3815	1	98
						72	4	4230	9					
10	17329 X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					N	NO RPT			98
MORRILL-DREADNOUGHT				WELL #:	5H	RRCID -> 296896	COMPL. DATE 03/17/2023	TOTAL	DEPTH	11453	PERF.11825 - 16951			
05	12431 X	2826	-0-	-9605	-0-	829	1	1192	2	N	718	713	0	21
						15	4	790	9					
06	12030 X	8214	-0-	-3816	-0-	964	1	6011	2	N	1109	1112	0	18
						19	4	1220	9					
07	11563 X	9812	-0-	-1751	-0-	929	1	7146	2	N	1573	1522	1	69
						7	4	1730	9					
08	11563 X	9394	-0-	-2169	-0-	927	1	6846	2	N	1467	1495	1	41
						7	4	1614	9					
09	8220 X	4636	-0-	-3584	-0-	672	1	3088	2	N	769	781	1	29
						30	4	846	9					
10	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT			29
DOUGHBOYS				WELL #:	16H	RRCID -> 297285	COMPL. DATE 03/22/2023	TOTAL	DEPTH	10943	PERF.11310 - 16560			
05	8370 X	6906	-0-	-1464	-0-	2094	1	4006	2	N	733	753	1	89
						806	9							
06	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	1475	1	6817	2	N	949	901	1	137
						1044	9							
07	6944 X	3136	-0-	-3808	-0-	1127	1	1415	2	N	540	537	1	140
						594	9							
08	7285 X	7049	-0-	-236	-0-	1478	1	4754	2	N	743	821	1	62
						817	9							
09	9330 X	5247	-0-	-4083	-0-	1278	1	3188	2	N	710	732	1	40
						781	9							
10	9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT			40
DOUGHBOYS				WELL #:	2H	RRCID -> 297510	COMPL. DATE 01/24/2022	TOTAL	DEPTH	11004	PERF.11275 - 19770			
05	7998 X	7701	-0-	-297	-0-	2243	1	4531	2	N	843	830	1	132
						927	9							
06	7740 X	6133	-0-	-1607	-0-	1231	1	4219	2	N	621	705	1	48
						683	9							
07	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	1279	1	4075	2	N	696	693	1	51
						766	9							
08	12214 X	4598	-0-	-7616	-0-	1325	1	2713	2	N	509	505	1	55
						560	9							
09	11820 X	4705	-0-	-7115	-0-	1008	1	2934	2	N	694	688	1	61
						763	9							
10	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT			61

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC DOUGHBOYS				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 884566 17H	ASSOCIATED RRCID -> 297698		CAPACITY COMPL. DATE 03/22/2023				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 16776							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	9827	X	6999	-0-	-2828	-0-		1864	1	3619	2	N	1378	1278	1			223	
06	8100	X	7017	-0-	-1083	-0-		1516	9	4435	2	N	1348	1416	1			155	
07	7347	X	6687	-0-	-660	-0-		1099	1	4551	2	N	886	957	1			84	
08	7409	X	5859	-0-	-1550	-0-		1483	9	3491	2	N	956	975	1			65	
09	7170	X	5983	-0-	-1187	-0-		1161	1	3702	2	N	1067	1075	1			57	
10	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-		975	9			N	NO RPT					57	
DOUGHBOYS					WELL #:	1H	RRCID -> 297771	COMPL. DATE 01/24/2022				TOTAL DEPTH 10997 PERF.11500 - 19532							
05	12214	X	7982	-0-	-4232	-0-		1660	1	4940	2	N	1256	1205	1			192	
06	10980	X	7690	-0-	-3290	-0-		1382	9	5454	2	N	1159	1273	1			78	
07	8556	X	8051	-0-	-505	-0-		961	1	5663	2	N	1085	1091	1			72	
08	8215	X	1074	-0-	-7141	-0-		1275	9	625	2	N	142	206	1			8	
09	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-		1194	1	6175	2	N	1171	1106	1			73	
10	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-		1194	9			N	NO RPT					73	
DOUGHBOYS					WELL #:	18H	RRCID -> 297851	COMPL. DATE 03/22/2023				TOTAL DEPTH 10570 PERF.11510 - 16451							
05	8246	X	1921	-0-	-6325	-0-		1350	1	571	9	N	519	496	1			100	
06	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-		1373	1	5863	2	N	1907	1928	1			79	
07	5456	X	1844	-0-	-3612	-0-		2098	9	205	2	N	615	659	1			35	
08	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-		962	1	9552	2	N	2452	2332	1			155	
09	9330	X	7803	-0-	-1527	-0-		677	9	4963	2	N	1241	1335	1			61	
10	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-		1999	1			N	NO RPT					61	
TEUFEL HUNDEN					WELL #:	1H	RRCID -> 298267	COMPL. DATE 04/09/2020				TOTAL DEPTH 11338 PERF.11425 - 20825							
05	4805	X	3013	-0-	-1792	-0-		861	1	921	2	N	1088	1050	1			56	
06	6360	X	2302	-0-	-4058	-0-		34	4	1197	9	N	904	912	1			48	
07	6572	X	2342	-0-	-4230	-0-		1075	1	220	2	N	887	848	1			87	
08	5301	X	1825	-0-	-3476	-0-		13	4	994	9	N	527	609	1			5	
09	3060	X	2575	-0-	-485	-0-		1195	1	159	2	N	1450	1346	1			109	
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-		12	4	976	9	N	NO RPT					109	
								580	9	5	4	N							
								980	1	1595	9	N							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC HOWITZER				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 884566 3H	ASSOCIATED RRCID -> 298455	CAPACITY COMPL. DATE 10/23/2023				TOTAL	DEPTH 11243	PERF.11365 - 20851	CNTY: KARNES		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	16588 X	16588	-0-	-0-	-0-	1767 276	1 4	11490 3055	2 9	N	2777	2787	1			87
06	15540 X	14680	-0-	-860	-0-	2386 164	1 4	9706 2424	2 9	N	2204	2198	1			93
07	16058 X	12492	-0-	-3566	-0-	2152 126	1 4	8023 2191	2 9	N	1992	1876	1			209
08	14880 X	13831	-0-	-1049	-0-	2248 98	1 4	8760 2725	2 9	N	2477	2613	1			73
09	16050 X	13246	-0-	-2804	-0-	1852 71	1 4	8628 2695	2 9	N	2450	2338	1			185
10	16585 X	NO RPT	-0-	-16585	-0-					N	NO RPT					185
HOWITZER A				WELL #:	4H	RRCID -> 298673	COMPL. DATE 10/23/2023				TOTAL	DEPTH 11299	PERF.11500 - 21343			
05	34968 X	31488	-0-	-3480	-0-	2926 567	1 4	24114 3881	2 9	N	3528	3611	1			67
06	38190 X	24078	-0-	-14112	-0-	3370 282	1 4	17215 3211	2 9	N	2919	2866	1			120
07	39463 X	21924	-0-	-17539	-0-	3076 235	1 4	15430 3183	2 9	N	2894	2682	1			332
08	35898 X	29191	-0-	-6707	-0-	3683 225	1 4	21174 4109	2 9	N	3735	3963	1			104
09	34740 X	25788	-0-	-8952	-0-	2960 152	1 4	19386 3290	2 9	N	2991	2926	1			169
10	31496 X	NO RPT	-0-	-31496	-0-					N	NO RPT					169
SHELL SHOCK UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 298801	COMPL. DATE 11/17/2023				TOTAL	DEPTH 11096	PERF.11875 - 19026			
05	28954 X	8952	-0-	-20002	-0-	1148 10	1 4	6730 1064	2 9	N	967	977	1			6
06	28140 X	9287	-0-	-18853	-0-	951 23	1 4	6314 1999	2 9	N	1817	1781	1			42
07	29078 X	28942	-0-	-136	-0-	2547 24	1 4	20725 5646	2 9	N	5133	5107	1			68
08	30999 X	30999	-0-	-0-	-0-	2411 63	1 4	23194 5331	2 9	N	4846	4795	1			119
09	23357 X	23357	-0-	-0-	-0-	2467 414	1 4	15457 5019	2 9	N	4563	4522	1			160
10	9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					160
SHELL SHOCK UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 298802	COMPL. DATE 11/17/2023				TOTAL	DEPTH 11340	PERF.11720 - 19026			
05	18972 X	3846	-0-	-15126	-0-	867 4	1 4	2396 579	2 9	N	526	537	1			6
06	22500 X	647	-0-	-21853	-0-	457 11	1 1	190 86	9 2	N	173	172	1			7
07	23250 X	1825	-0-	-21425	-0-	1728 193	9 1			N	1571	1532	1			46
08	10664 X	3802	-0-	-6862	-0-	1728 193	9 1			N	1586	1605	1			27
09	6150 X	2651	-0-	-3499	-0-	218 36	1 4	1363 1034	2 9	N	940	828	1			139
10	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					139

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC FOX HOLE A				//CONT.// //CONT.//	27135 700 884566	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05		16709 X	12937	-0-	-3772	-0-		14 1 34 4	9733 2 3156 9		N	2869	2647 1			300	
06		15600 X	11647	-0-	-3953	-0-		3 1 2952 9	8692 2		N	2684	2837 1			147	
07		15810 X	12504	-0-	-3306	-0-		3 1 2851 9	9650 2		N	2592	2518 1			221	
08		13330 X	12940	-0-	-390	-0-		4 1 3021 9	9915 2		N	2746	2812 1			155	
09		12510 X	11418	-0-	-1092	-0-		3 1 2675 9	8740 2		N	2432	2465 1			122	
10		12927 X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					N	NO RPT				122	
MORRILL-DREADNOUGHT UNIT A																	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05		SHUT IN	2538	-0-	2538	755516	775 1 6 4	82 2 1675 9		N		1523	1530 0			24	
06		SHUT IN	15025	-0-	15025	770541	1218 1 29 4	9718 2 4060 9		N		3691	3675 0			40	
07		SHUT IN	11852	-0-	11852	782393	985 1 7 4	7571 2 3289 9		N		2990	2915 1			115	
08		SHUT IN	9884	-0-	9884	792277	821 1 6 4	6059 2 2998 9		N		2725	2787 1			53	
09		SHUT IN	8005	-0-	8005	800282	975 1 43 4	4483 2 2504 9		N		2276	2269 1			60	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	800282				N		NO RPT				60	
FOX HOLE B																	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05		23498 X	8342	-0-	-15156	-0-		8 1 20 4	5832 2 2482 9		N	2256	2005 1			359	
06		15510 X	12645	-0-	-2865	-0-		4 1 2763 9	9878 2		N	2512	2759 1			112	
07		16027 X	11325	-0-	-4702	-0-		3 1 1940 9	9382 2		N	1764	1859 1			17	
08		12425 X	12425	-0-	-0-	-0-		4 1 2237 9	10184 2		N	2034	1936 1			115	
09		12660 X	11553	-0-	-1107	-0-		3 1 2197 9	9353 2		N	1997	2013 1			99	
10		13082 X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					N	NO RPT				99	
NO MANS LAND B																	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05		40827 X	10639	-0-	-30188	-0-		8708 2 1923 9	8 4		N	1748	1758 1			120	
06		14940 X	13449	-0-	-1491	-0-		11177 2 2255 9	17 4		N	2050	2024 1			146	
07		14911 X	14007	-0-	-904	-0-		11809 2 2189 9	9 4		N	1990	1988 1			148	
08		14074 X	13015	-0-	-1059	-0-		11350 2	1665 9		N	1514	1570 1			92	
09		13440 X	10745	-0-	-2695	-0-		9429 2	1316 9		N	1196	1181 1			107	
10		13888 X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					N	NO RPT				107	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC WHITE STAR				//CONT.// WELL #:	27135 700 884566 3H	ASSOCIATED RRCID -> 298982	CAPACITY COMPL. DATE 09/25/2024				TOTAL	DEPTH 11158	PERF.11650 - 22516	CNTY: KARNES
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	66430	-0-	66430	696342	4297 66	1 4	49045 13022	2 9	N	11838	11799 1		178
06	SHUT IN	65142	-0-	65142	761484	4185 171	1 4	48779 12007	2 9	N	10915	10987 1		106
07	SHUT IN	53099	-0-	53099	814583	4644 45	1 4	37789 10621	2 9	N	9655	9652 1		109
08	SHUT IN	59676	-0-	59676	874259	4870 128	1 4	46837 7841	2 9	N	7128	7101 1		136
09	910251 X	35992	-0-	-874259	-0-	4117 691	1 4	25791 5393	2 9	N	4903	4859 1		180
10	48422 X	NO RPT	-0-	-48422	-0-					N	NO RPT			180
WHITE STAR				WELL #:	4H	RRCID -> 298983	COMPL. DATE 09/28/2024				TOTAL	DEPTH 11220	PERF.11695 - 22138	
05	SHUT IN	61226	-0-	61226	695099	4276 60	1 4	44625 12265	2 9	N	11150	11123 1		152
06	SHUT IN	46737	-0-	46737	741836	3323 120	1 4	33729 9565	2 9	N	8695	8758 1		89
07	SHUT IN	49908	-0-	49908	791744	4458 43	1 4	36280 9127	2 9	N	8297	8273 1		113
08	SHUT IN	44304	-0-	44304	836048	3401 89	1 4	32714 8100	2 9	N	7364	7333 1		144
09	870922 X	34874	-0-	-836048	-0-	3831 643	1 4	24000 6400	2 9	N	5818	5721 1		241
10	51894 X	NO RPT	-0-	-51894	-0-					N	NO RPT			241
WHITE STAR				WELL #:	1H	RRCID -> 298985	COMPL. DATE 09/20/2024				TOTAL	DEPTH 11099	PERF.11300 - 22800	
05	SHUT IN	74081	-0-	74081	707929	4704 73	1 4	54230 15074	2 9	N	13704	13687 1		178
06	SHUT IN	60718	-0-	60718	768647	3577 155	1 4	44359 12627	2 9	N	11479	11551 1		106
07	SHUT IN	52593	-0-	52593	821240	4513 43	1 4	36727 11310	2 9	N	10282	10249 1		139
08	SHUT IN	56960	-0-	56960	878200	4350 114	1 4	41839 10657	2 9	N	9688	9681 1		146
09	924444 X	46244	-0-	-878200	-0-	5017 842	1 4	31430 8955	2 9	N	8141	8092 1		195
10	48422 X	NO RPT	-0-	-48422	-0-					N	NO RPT			195
MORRILL-DREADNOUGHT UNIT B				WELL #:	2H	RRCID -> 299014	COMPL. DATE 08/26/2021				TOTAL	DEPTH 11446	PERF. N/A	
05	SHUT IN	8529	-0-	8529	1286715	1289 52	1 4	5411 1777	2 9	N	1615	1613 0		25
06	SHUT IN	10918	-0-	10918	1297633	956 23	1 4	7586 2353	2 9	N	2139	2139 0		25
07	SHUT IN	11266	-0-	11266	1308899	1025 7	1 4	7884 2350	2 9	N	2136	2077 1		84
08	SHUT IN	9132	-0-	9132	1318031	824 6	1 4	6079 2223	2 9	N	2021	2064 1		41
09	SHUT IN	6375	-0-	6375	1324406	815 36	1 4	3747 1777	2 9	N	1615	1612 1		44
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1324406					N	NO RPT			44

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES	
VERDUN OIL & GAS LLC															
MORRILL-DREADNOUGHT															
WELL #: 3H RRCID -> 299015															
COMPL. DATE 08/26/2021															
TOTAL DEPTH 11430															
PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	SHUT IN	5557	-0-	5557	495602	1026 1	3290 2	1208 9	N	1098	1095 0			18	
06	SHUT IN	7502	-0-	7502	503104	841 1	5160 2	1485 9	N	1350	1351 0			17	
07	SHUT IN	6759	-0-	6759	509863	634 1	4871 2	1249 9	N	1135	1106 1			46	
08	SHUT IN	5427	-0-	5427	515290	523 1	3862 2	1038 9	N	944	968 1			22	
09	SHUT IN	4714	-0-	4714	520004	720 1	3311 2	651 9	N	592	596 1			18	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	520004	32 4			N	NO RPT				18	
MORRILL-DREADNOUGHT															
WELL #: 4H RRCID -> 299016															
COMPL. DATE 09/03/2021															
TOTAL DEPTH 11411															
PERF. N/A															
05	14B2 EXT	7008	-0-	7008	973865	1176 1	4232 2	1558 9	N	1416	1415 0			21	
06	14B2 EXT	9624	-0-	9624	983489	901 1	6375 2	2329 9	N	2117	2114 0			24	
07	14B2 EXT	9039	-0-	9039	992528	780 1	5994 2	2259 9	N	2054	1999 1			79	
08	14B2 EXT	8028	-0-	8028	1000556	712 1	5256 2	2055 9	N	1868	1911 1			36	
09	14B2 EXT	4879	-0-	4879	1005435	616 1	2831 2	1405 9	N	1277	1278 1			35	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1005435	27 4			N	NO RPT				35	
WHITE STAR															
WELL #: 2H RRCID -> 299096															
COMPL. DATE 09/23/2024															
TOTAL DEPTH 11158															
PERF. 11450 - 22951															
05	SHUT IN	22115	-0-	22115	445488	2277 1	13721 2	6097 9	N	5543	5541 1			11	
06	SHUT IN	9291	-0-	9291	454779	1421 1	4268 2	3584 9	N	3258	3253 1			16	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	454779	18 4			N	1497	1347 1			166	
08	SHUT IN	57507	-0-	57507	512286	4523 1	43506 2	9359 9	N	8508	8645 1			29	
09	512286 X	-0-	-0-	-512286	-0-	119 4			N	2755	2582 1			202	
10	46500 X	NO RPT	-0-	-46500	-0-				N	NO RPT				202	
ADELE DUBOSE															
WELL #: 103 RRCID -> 299106															
COMPL. DATE 12/18/2023															
TOTAL DEPTH 11787															
PERF. 12044 - 16751															
05	50065 X	15983	-0-	-34082	-0-	883 1	13152 2	1876 9	N	1705	1672 1			43	
06	19350 X	14019	-0-	-5331	-0-	72 4	10608 2	2489 9	N	2263	2243 1			63	
07	19189 X	12131	-0-	-7058	-0-	847 1	9598 2	1672 9	N	1520	1574 1			9	
08	15035 X	9568	-0-	-5467	-0-	75 4	7855 2	834 9	N	758	760 1			7	
09	15480 X	4464	-0-	-11016	-0-	876 1	2903 2	778 9	N	707	687 1			27	
10	15996 X	NO RPT	-0-	-15996	-0-	3 4			N	NO RPT				27	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC DARK STAR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 884566 1EH	ASSOCIATED RRCID -> 299112		CAPACITY COMPL. DATE 05/17/2019				CNTY: KARNES 8954 PERF. 9440 - 18684				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	62868 X	1706	-0-	-61162	-0-	1050	2	655	1	4	N	595	595	1		42
06	2250 X	1996	-0-	-254	-0-	1348	2	646	2	4	N	587	589	1		40
07	2325 X	1840	-0-	-485	-0-	1424	2	415	1	4	N	377	391	1		26
08	2201 X	1760	-0-	-441	-0-	1369	2	1137	391	9	N	355	354	1		27
09	2010 X	1444	-0-	-566	-0-				307	9	N	279	281	1		25
10	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-						N	NO RPT				25
NO MANS LAND B				WELL #:	2H	RRCID -> 299174	COMPL. DATE 08/15/2023				TOTAL	DEPTH	9063	PERF.	9660 - 19260	
05	52049 X	13039	-0-	-39010	-0-	11382	2	1646	11	4	N	1496	1556	1		54
06	50370 X	16482	-0-	-33888	-0-	14609	2	1850	23	4	N	1682	1614	1		122
07	52049 X	17228	-0-	-34821	-0-	15435	2	1782	11	4	N	1620	1624	1		118
08	52049 X	16540	-0-	-35509	-0-	14835	2	12324	1705	9	N	1550	1564	1		104
09	16470 X	13759	-0-	-2711	-0-	1434	9		1	4	N	1304	1293	1		115
10	17019 X	NO RPT	-0-	-17019	-0-						N	NO RPT				115
FRONTSCHWEIN A UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 299204	COMPL. DATE 08/05/2024				TOTAL	DEPTH	6639	PERF.	N/A	
*01	0 %	23547	-0-	23547	37333	3176	1	16	6026	2	N	13026	13193	1		40
*02	0 %	39437	-0-	39437	76770	6031	1	7	13038	2	N	18510	18157	1		393
*03	0 %	21814	-0-	21814	98584	4327	1	2	8799	2	N	7896	7970	1		319
*04	0 %	90993	-0-	90993	189577	6365	1	18	65004	2	N	17824	17911	1		232
*05	0 %	83473	-0-	83473	273050	6929	1	21	63184	2	N	12126	12235	1		123
*06	0 %	62338	-0-	62338	335388	6064	1	19	47543	2	N	7920	7835	1		208
*07	0 %	57321	-0-	57321	392709	7040	1	49	43299	2	N	6303	6348	1		163
*08	0 %	50575	-0-	50575	443284	4766	1	31	39876	2	N	5365	5430	1		98
*09	0 %	40352	-0-	40352	483636	2399	1	11	5902	9	N	4302	4261	1		139
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	483636				4732	9	N	NO RPT				139
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 01	LEASE 21841	12/20/2024										
FRONTSCHWEIN B UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 299205	COMPL. DATE 08/14/2024				TOTAL	DEPTH	6658	PERF.	N/A	
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 01	LEASE 21824	11/28/2024										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																																												
VERDUN OIL & GAS LLC															//CONT.// 884566															WELL #: 101															RRCID -> 299302															COMPL. DATE 12/18/2023															TOTAL DEPTH 11925															PERF.11925 - 17901														
ADELE DUBOSE UNIT A																																																																																																								
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																																
0												AMT		CODE	AMT		CODE			AMT		CODE																																																																																		
05	51150	X	13544		-0-		-37606		-0-			737	1	9216	2		N	3218		3200	1			71																																																																																
												51	4	3540	9																																																																																									
06	49500	X	11918		-0-		-37582		-0-			719	1	7994	2		N	2862		2858	1			75																																																																																
												57	4	3148	9																																																																																									
07	14756	X	11553		-0-		-3203		-0-			796	1	8003	2		N	2498		2523	1			50																																																																																
												6	4	2748	9																																																																																									
08	12183	X	10872		-0-		-1311		-0-			740	1	6829	2		N	3000		2953	1			97																																																																																
												3	4	3300	9																																																																																									
09	13110	X	8337		-0-		-4773		-0-			663	1	5260	2		N	2191		2237	1			51																																																																																
												4	4	2410	9																																																																																									
10	13547	X	NO RPT		-0-		-13547		-0-								N	NO RPT						51																																																																																
ARMISTICE A															WELL #: 1H															RRCID -> 299389															COMPL. DATE 04/27/2025															TOTAL DEPTH 11346															PERF. N/A																													
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																																
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																																
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																																
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																																
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																																
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																																
ADELE DUBOSE ALLOC															WELL #: 102															RRCID -> 299444															COMPL. DATE 12/18/2023															TOTAL DEPTH 11755															PERF.12050 - 17076																													
05	45539	X	10266		-0-		-35273		-0-			755	1	7480	2		N	1808		1824	1			49																																																																																
												42	4	1989	9																																																																																									
06	44070	X	9897		-0-		-34173		-0-			772	1	7254	2		N	1654		1656	1			47																																																																																
												52	4	1819	9																																																																																									
07	45539	X	9580		-0-		-35959		-0-			802	1	7647	2		N	1024		1035	1			36																																																																																
												5	4	1126	9																																																																																									
08	11501	X	9673		-0-		-1828		-0-			816	1	7361	2		N	1357		1346	1			47																																																																																
												3	4	1493	9																																																																																									
09	11130	X	8182		-0-		-2948		-0-			797	1	5987	2		N	1266		1285	1			28																																																																																
												5	4	1393	9																																																																																									
10	10261	X	NO RPT		-0-		-10261		-0-								N	NO RPT						28																																																																																
TROMMELFEUER UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 300383															COMPL. DATE 07/08/2025															TOTAL DEPTH 6662															PERF. N/A																													
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																																
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																																
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																																
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																																
XTO ENERGY INC. SMITH CC															945936 WELL #: 1H															RRCID -> 263656															COMPL. DATE 03/17/2011															TOTAL DEPTH 12015															PERF.12000 - 16450																													
05	845	N	845		-0-		-0-		-0-			187	1	604	2		Y	49		91	1			21																																																																																
												54	9																																																																																											
06	1155	N	1155		-0-		-0-		-0-			274	1	827	2		Y	49		29	1			41																																																																																
												54	9																																																																																											
07	1085	N	943		-0-		-142		-0-			153	1	740	2		Y	45		62	1			24																																																																																
												50	9																																																																																											
08	1168	N	1168		-0-		-0-		-0-			145	1	936	2		Y	79		32	1			71																																																																																
												87	9																																																																																											
09	1050	N	960		-0-		-90		-0-			134	1	763	2		Y	57		62	1			66																																																																																
												63	9																																																																																											
10	1118	N	1118		-0-		-0-		-0-			168	1	866	2		Y	76		90	1			52																																																																																
												84	9																																																																																											

12/12/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1374

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) XTO ENERGY INC. SMITH CC				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 945936 2H	ASSOCIATED RRCID -> 263669		CAPACITY COMPL. DATE 09/08/2011				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	775 N	730	-0-	-45	-0-	108	1	271	9	351	2	Y	246	376	1			119
06	690 N	558	-0-	-132	-0-	89	1	200	9	269	2	Y	182	125	1			176
07	961 N	783	-0-	-178	-0-	101	1	194	9	488	2	Y	176	258	1			94
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	67	1	332	9	436	2	Y	302	124	1			272
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	75	1	283	9	427	2	Y	257	250	1			279
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	81	1	320	9	420	2	Y	291	364	1			206
SMITH CC				WELL #:	3H	RRCID -> 263673	COMPL. DATE 09/07/2011				TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547							
05	589 N	545	-0-	-44	-0-	118	1	46	9	381	2	Y	42	65	1			20
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	109	1	39	9	328	2	Y	35	23	1			32
07	651 N	519	-0-	-132	-0-	84	1	30	9	405	2	Y	27	43	1			16
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	97	1	57	9	630	2	Y	52	21	1			47
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	99	1	48	9	564	2	Y	44	43	1			48
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	107	1	54	9	553	2	Y	49	62	1			35
MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 265596	COMPL. DATE 04/28/2012				TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560							
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	156	1	12	9	505	2	Y	11	20	1			20
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	176	1	17	9	530	2	Y	15					35
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	160	1	19	9	773	2	Y	17	24	1			28
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	113	1	18	9	733	2	Y	16	23	1			21
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	130	1	12	9	741	2	Y	11					32
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	142	1	20	9	735	2	Y	18	20	1			30
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 265600	COMPL. DATE 04/10/2012				TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850							
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	198	1	35	9	641	2	Y	32					109
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	80	1	58	9	242	2	Y	53	82	1			80
07	961 N	770	-0-	-191	-0-	122	1	59	9	589	2	Y	54					134
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	138	1	3	9	896	2	Y	3					137
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	161	1	23	9	920	2	Y	21					158
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	185	1	30	9	957	2	Y	27	88	1			97

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										CAPACITY		CNTY: KARNES		
XTO ENERGY INC.														
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT														
WELL #: 2H														
RRCID -> 265601														
COMPL. DATE 04/11/2012														
TOTAL DEPTH 11880														
PERF.12800 - 16950														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	589 N	560	-0-	-29	-0-		125 1	404 2	Y		28			131
							31 9							
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-		169 1	511 2	Y		52	95 1		88
							57 9							
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-		138 1	666 2	Y		53			141
							58 9							
08	558 N	145	-0-	-413	-0-		19 1	124 2	Y		2			143
							2 9							
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-		197 1	1124 2	Y		18			161
							20 9							
10	868 N	783	-0-	-85	-0-		124 1	641 2	Y		16	89 1		88
							18 9							
MCCLAUGHERTY UNIT														
WELL #: 3H														
RRCID -> 265607														
COMPL. DATE 04/04/2012														
TOTAL DEPTH 12016														
PERF.12600 - 16750														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	1209 N	1041	-0-	-168	-0-		241 1	778 2	Y		20	41 1		41
							22 9							
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-		224 1	677 2	Y		31			72
							34 9							
07	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-		230 1	1112 2	Y		35	50 1		57
							39 9							
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-		137 1	885 2	Y		32	46 1		43
							35 9							
09	930 N	612	-0-	-318	-0-		88 1	504 2	Y		18			61
							20 9							
10	1364 N	93	-0-	-1271	-0-		14 1	71 2	Y		7	39 1		29
							8 9							
MCCLAUGHERTY UNIT														
WELL #: 4H														
RRCID -> 265611														
COMPL. DATE 04/18/2012														
TOTAL DEPTH 12034														
PERF.12300 - 16450														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	713 N	691	-0-	-22	-0-		160 1	516 2	Y		14	27 1		27
							15 9							
06	570 N	185	-0-	-385	-0-		43 1	130 2	Y		11			38
							12 9							
07	961 N	277	-0-	-684	-0-		45 1	218 2	Y		13	26 1		25
							14 9							
08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-		271 1	1757 2	Y		21	24 1		22
							23 9							
09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-		192 1	1095 2	Y		14			36
							15 9							
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-		189 1	975 2	Y		24	23 1		37
							26 9							
MCCLAUGHERTY UNIT														
WELL #: 5H														
RRCID -> 265613														
COMPL. DATE 04/21/2012														
TOTAL DEPTH 12061														
PERF.12100 - 17150														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	1364 N	1250	-0-	-114	-0-		291 1	941 2	Y		16	34 1		33
							18 9							
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-		281 1	848 2	Y		25			58
							28 9							
07	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-		269 1	1300 2	Y		28	40 1		46
							31 9							
08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-		195 1	1263 2	Y		25	37 1		34
							28 9							
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-		198 1	1126 2	Y		17			51
							19 9							
10	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-		260 1	1342 2	Y		30	33 1		48
							33 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 265628		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	620 N	478	-0-	-142	-0-	108 1	350 2	Y	44
06	630 N	313	-0-	-317	-0-	20 9	220 2	Y	62
07	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	73 1	1202 2	Y	65
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	20 9	978 2	Y	53
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	249 1	971 2	Y	82
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	55 9	906 2	Y	82
						151 1			
						50 9			
						170 1			
						32 9			
						175 1			
						58 9			

EL BANO (SAN MIGUEL)		27898 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA	
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017							
JOHNSON, B. K.		WELL #: 9		RRCID -> 074302		COMPL. DATE 11/04/1977		TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

JOHNSON, B. K.		WELL #: 5		RRCID -> 114641		COMPL. DATE 10/21/1984		TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

EL INDIO (OLMOS A-4)		27976 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK	
GILL, A. T.		305010							
GILL, A. T.		WELL #: 6		RRCID -> 063050		COMPL. DATE 06/29/1975		TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

M-TEX INC.		518920							
GILL, A. T.		305010							
		WELL #: 741		RRCID -> 061279		COMPL. DATE 12/30/1973		TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

EMILY A. (WILCOX 1830) VERDUN OIL & GAS LLC SHADD WILCOX			28882 500 884566		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MILAM										
WELL #:			1		RRCID -> 271239		COMPL. DATE 04/18/2013			TOTAL DEPTH		1893 PERF. 1482 - 1698								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
ENCINAL (OLMOS 8200) TUCKER PETROLEUM, INC. SCHLETZ			28977 333 872495		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LA SALLE										
WELL #:			4M		RRCID -> 048677		COMPL. DATE 10/21/1969			TOTAL DEPTH		8761 PERF. N/A								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
SCHLETZE			WELL #:		1A		RRCID -> 115637		COMPL. DATE 02/04/1985			TOTAL DEPTH		8540 PERF. 8390 - 8438						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179								Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179								Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179								Y	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179								Y	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179								Y	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179								Y	NO RPT					-0-	
SCHLETZE			WELL #:		1		RRCID -> 115638		COMPL. DATE 12/17/1984			TOTAL DEPTH		8610 PERF. 8397 - 8442						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323								Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323								Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323								Y	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323								Y	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323								Y	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323								Y	NO RPT					-0-	
SCHLETZE			WELL #:		2		RRCID -> 118370		COMPL. DATE 09/03/1985			TOTAL DEPTH		8592 PERF. 8380 - 8400						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319								Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319								Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319								Y	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319								Y	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319								Y	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319								Y	NO RPT					-0-	
SCHLETZE			WELL #:		4		RRCID -> 120586		COMPL. DATE 11/20/1985			TOTAL DEPTH		8549 PERF. 8360 - 8460						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638								Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638								Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638								Y	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638								Y	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638								Y	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638								Y	NO RPT					-0-	

ENCINAL (5800)				28977 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
M & M MINERALS CORP.				WELL #:	1	RRCID ->	044414	COMPL. DATE	04/16/1968	TOTAL DEPTH	5857	PERF.	5783 -	5788
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	449	1	206	3	N	-0-			-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	236	1	256	3	N	-0-			-0-
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	574	1	433	3	N	-0-			-0-
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	194	1	278	3	N	-0-			-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	130	1	226	3	N	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

BURKHOLDER				WELL #:	5	RRCID ->	046077	COMPL. DATE	04/09/1969	TOTAL DEPTH	5803	PERF.	N/A	
05	713 N	676	-0-	-37	-0-	463	1	213	3	N	-0-			-0-
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	408	1	445	3	N	-0-			-0-
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	572	1	430	3	N	-0-			-0-
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	348	1	499	3	N	-0-			-0-
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	315	1	550	3	N	-0-			-0-
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-

BURKHOLDER 498				WELL #:	2	RRCID ->	160575	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	6040	PERF.	5914 -	5934
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VT TUCKER				WELL #:	1	RRCID ->	173843	COMPL. DATE	02/22/1999	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5895 -	5909
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

M & M MINERALS CORP.				WELL #:	5	RRCID ->	241834	COMPL. DATE	08/21/2023	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	4614 -	4714
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURKHOLDER				WELL #:	8	RRCID ->	249666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5725 -	5737
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIL ANGELES				WELL #:	1	RRCID ->	251273	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6165 -	6170
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINAL (5800)		//CONT.//		28977 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978						
M & M MINERALS CORP. A		WELL #:		7	RRCID -> 284089		COMPL. DATE 05/15/2018		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TUCKER PETROLEUM, INC.		872495								
SCHLETZE, A. E.		WELL #:		3	RRCID -> 046407		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					-0-
EPPERSON (CANYON SAND)		29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
MAG EXPLORATION LLC		102971								
STEWART		WELL #:		3	RRCID -> 178534		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CHI OPERATING, INC.		148123								
FRED		WELL #:		1	RRCID -> 212541		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654	
05	1581 N	1304	-0-	-277	-0-	1304 3				-0-
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 3				-0-
07	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 3				-0-
08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3				-0-
09	1440 N	658	-0-	-782	-0-	658 3				-0-
10	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					-0-
FRED		WELL #:		3	RRCID -> 214616		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278	
05	434 N	354	-0-	-80	-0-	354 3				-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3				-0-
07	496 N	483	-0-	-13	-0-	483 3				-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3				-0-
09	390 N	179	-0-	-211	-0-	179 3				-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					-0-
FRED		WELL #:		2	RRCID -> 221385		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290	
05	248 N	205	-0-	-43	-0-	205 3				-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3				-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3				-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3				-0-
09	240 N	103	-0-	-137	-0-	103 3				-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND)													CNTY: EDWARDS					
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC																		
GLASSCOCK																		
WELL #: 4													RRCID -> 144101	COMPL. DATE 11/27/1992	TOTAL DEPTH 3743	PERF. 2396 - 2466		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-			143 2			N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-			404 2			N	-0-					-0-	
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-			492 2			N	-0-					-0-	
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-			467 2			N	-0-					-0-	
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT					-0-	
GLASSCOCK													WELL #: 3	RRCID -> 144102	COMPL. DATE 01/05/1993	TOTAL DEPTH 4322	PERF. 2781 - 2800	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-			358 2			N	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LAKESHORE OPERATING, LLC													483460					
EPPERSON, TOM													WELL #: 8041	RRCID -> 122758	COMPL. DATE 08/08/1994	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3836 - 3862	
05	310 N	231	-0-	-79	-0-			13 1	218 3	N	-0-						-0-	
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-			13 1	197 3	N	-0-						-0-	
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-			23 1	358 3	N	-0-						-0-	
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-			25 1	391 3	N	-0-						-0-	
09	210 N	111	-0-	-99	-0-			6 1	105 3	N	-0-						-0-	
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT						-0-	
EPPERSON, JAMES													WELL #: 6019	RRCID -> 123219	COMPL. DATE 08/07/1986	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2441 - 2497	
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-			10 1	164 3	N	-0-						-0-	
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-			12 1	188 3	N	-0-						-0-	
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-			8 1	134 3	N	-0-						-0-	
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-			13 1	215 3	N	-0-						-0-	
09	120 N	45	-0-	-75	-0-			2 1	43 3	N	-0-						-0-	
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT						-0-	
EPPERSON, JAMES													WELL #: 1119	RRCID -> 123220	COMPL. DATE 09/30/1986	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2414 - 2484	
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-			15 1	239 3	N	-0-						-0-	
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-			12 1	179 3	N	-0-						-0-	
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-			17 1	273 3	N	-0-						-0-	
08	248 N	96	-0-	-152	-0-			6 1	90 3	N	-0-						-0-	
09	180 N	31	-0-	-149	-0-			2 1	29 3	N	-0-						-0-	
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT						-0-	
EPPERSON, TOM													WELL #: 2026	RRCID -> 123221	COMPL. DATE 08/07/1986	TOTAL DEPTH 4591	PERF. 2522 - 2568	
05	310 N	103	-0-	-207	-0-			6 1	97 3	N	-0-						-0-	
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-			31 1	494 3	N	-0-						-0-	
07	310 N	128	-0-	-182	-0-			8 1	120 3	N	-0-						-0-	
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-			7 1	103 3	N	-0-						-0-	
09	300 N	105	-0-	-195	-0-			6 1	99 3	N	-0-						-0-	
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT						-0-	

EPPERSON (CANYON SAND)				//CONT.//	29210 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS				
LAKESHORE OPERATING, LLC				//CONT.//	483460											
EPPERSON, TOM				WELL #:	7026	RRCID ->	123223	COMPL. DATE	08/07/1986	TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	2477	-	2545
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-		9	1	146	3	N	-0-				-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-		15	1	231	3	N	-0-				-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-		12	1	195	3	N	-0-				-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-		14	1	233	3	N	-0-				-0-
09	90 N	52	-0-	-38	-0-		3	1	49	3	N	-0-				-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT				-0-

EPPERSON, TOM				WELL #:	1241	RRCID ->	124486	COMPL. DATE	04/19/1987	TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	4189	-	4313
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-		34	1	535	3	N	-0-				-0-
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-		36	1	560	3	N	-0-				-0-
07	651 N	550	-0-	-101	-0-		33	1	517	3	N	-0-				-0-
08	558 N	517	-0-	-41	-0-		31	1	486	3	N	-0-				-0-
09	600 N	141	-0-	-459	-0-		9	1	132	3	N	-0-				-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-						N	NO RPT				-0-

EPPERSON, TOM				WELL #:	1442	RRCID ->	125828	COMPL. DATE	09/30/1987	TOTAL	DEPTH	4544	PERF.	4266	-	4464
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-		5	1	82	3	N	-0-				-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-		10	1	148	3	N	-0-				-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-		9	1	142	3	N	-0-				-0-
*09	92 N	92	-0-	-0-	-0-		5	1	87	3	N	-0-				-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT				-0-

EPPERSON, TOM				WELL #:	1641	RRCID ->	125829	COMPL. DATE	10/08/1987	TOTAL	DEPTH	4600	PERF.	2786	-	2815
05	217 N	216	-0-	-1	-0-		13	1	203	3	N	-0-				-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-		12	1	181	3	N	-0-				-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-		22	1	337	3	N	-0-				-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-		17	1	266	3	N	-0-				-0-
09	180 N	126	-0-	-54	-0-		8	1	118	3	N	-0-				-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-						N	NO RPT				-0-

SWEETEN				WELL #:	4801	RRCID ->	133547	COMPL. DATE	02/10/1990	TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	3526	-	3848
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-		10	1	156	3	N	-0-				-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-		12	1	187	3	N	-0-				-0-
07	217 N	11	-0-	-206	-0-		11	3			N	-0-				-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-				-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-				-0-
10	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-						N	NO RPT				-0-

EPPERSON, TOM				WELL #:	3041	RRCID ->	151738	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL	DEPTH	4642	PERF.	3419	-	4194
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-		14	1	221	3	N	-0-				-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-		8	1	117	3	N	-0-				-0-
07	248 N	180	-0-	-68	-0-		11	1	169	3	N	-0-				-0-
08	248 N	226	-0-	-22	-0-		14	1	212	3	N	-0-				-0-
*09	134 N	134	-0-	-0-	-0-		8	1	126	3	N	-0-				-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-						N	NO RPT				-0-

EPPERSON, TOM				WELL #:	3242	RRCID ->	151739	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL	DEPTH	4600	PERF.	2570	-	3862
05	217 N	81	-0-	-136	-0-		5	1	76	3	N	-0-				-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-		3	1	43	3	N	-0-				-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-		5	1	73	3	N	-0-				-0-
08	93 N	69	-0-	-24	-0-		4	1	65	3	N	-0-				-0-
09	60 N	15	-0-	-45	-0-		1	1	14	3	N	-0-				-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT				-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218														
EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516														
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-		-0-
06	180 N	-0-	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
08	186 N	-0-	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-		-0-
EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276														
05	217 N	190	-0-	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-		-0-
06	210 N	-0-	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		-0-
07	248 N	-0-	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		-0-
08	186 N	-0-	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-		-0-
EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234														
05	217 N	198	-0-	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-		-0-
06	210 N	-0-	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		-0-
07	217 N	-0-	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		-0-
08	186 N	-0-	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-		-0-
EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610														
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-		-0-
06	420 N	21	-0-	-0-	-399	-0-	21	2			N	-0-		-0-
07	403 N	-0-	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		-0-
08	434 N	-0-	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-		-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN)				29735 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.				664142							
POWER, T. J.				WELL #: 1	RRCID -> 077722	COMPL. DATE 05/01/1978	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 6644	-	6694	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
POWERS, T. J.				WELL #: 1	RRCID -> 095080	COMPL. DATE 05/15/1981	TOTAL DEPTH 6823	PERF. 6586	-	6823	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124							
RHODES - STATE				WELL #: 1H	RRCID -> 160896	COMPL. DATE 05/09/1996	TOTAL DEPTH 9880	PERF. 6482	-	9880	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						65
EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS)				29737 501	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TEXXCO ENERGY SERVICES INC				850917							
FROST NATIONAL BANK				WELL #: 1	RRCID -> 246668	COMPL. DATE 12/19/2008	TOTAL DEPTH 7655	PERF. 3000	-	4000	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
FAIRFIELD				30007 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEXAR			
SONORA OIL COMPANY				802204							
BARKER, L & M				WELL #: 7B	RRCID -> 130514	COMPL. DATE 04/12/1989	TOTAL DEPTH 1200	PERF. 1120	-	1200	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
FAIRFIELD (1100)				30007 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEXAR			
JOHNSON, J. R.				436750							
ROEGLEIN PACKING COMPANY				WELL #: 1	RRCID -> 000187	COMPL. DATE 03/17/1952	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1227	-	1281	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FASHING (EAGLE FORD)			30379 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA										
XTO ENERGY INC.			945936																
TARTT, EMMA ET AL			WELL #: 16		RRCID -> 250616		COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 4212 - 4310										
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
FASHING (EDWARDS LIME -A-)			30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA										
HICKS EXPLORATION, LLC			102036																
URBANCZYK GU 3			WELL #: 2 U		RRCID -> 054465		COMPL. DATE 05/12/1988		TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
SCHUMANN "A"			WELL #: 3		RRCID -> 100922		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
SCHUMANN "A"			WELL #: 7		RRCID -> 148441		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			130426																
TOM "A" GU 3			WELL #: 1 U		RRCID -> 000222		COMPL. DATE 10/22/1957		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10500 - 10550										
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3					Y	-0-					-0-	
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3					Y	-0-					-0-	
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3					Y	-0-					-0-	
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3					Y	-0-					-0-	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3					Y	-0-					-0-	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3					Y	-0-					-0-	
TOM "A"			WELL #: 5		RRCID -> 064761		COMPL. DATE 11/17/1985		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360										
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2025																			

FASHING (EDWARDS LIME -A-)										//CONT.//		30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.										//CONT.//		130426											
URBANCZYK GU 1										WELL #:		2 U		RRCID -> 085715		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL		DEPTH 10900		PERF.10517 - 10537	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05		4	N	4	-0-		-0-		-0-			4	3		Y	-0-					-0-		
06		4	N	3	-0-		-1		-0-			3	3		Y	-0-					-0-		
07		3	N	3	-0-		-0-		-0-			3	3		Y	-0-					-0-		
08		4	N	3	-0-		-1		-0-			3	3		Y	-0-					-0-		
09		3	N	3	-0-		-0-		-0-			3	3		Y	-0-					-0-		
10		3	N	3	-0-		-0-		-0-			3	3		Y	-0-					-0-		
URBANCZYK GU 2										WELL #:		3 U		RRCID -> 087779		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL		DEPTH 10910		PERF.10472 - 10349	
05		7874	X	7373	-0-		-501		-0-			7345	3	28	9	Y	25					130	
06		7620	X	7354	-0-		-266		-0-			7336	3	18	9	Y	16					146	
07		7336	X	7336	-0-		-0-		-0-			7336	3			Y	-0-	67	1			79	
08		7781	X	7336	-0-		-445		-0-			7336	3			Y	-0-					79	
09		7350	X	7119	-0-		-231		-0-			7118	3	1	9	Y	1					80	
10		7595	X	7055	-0-		-540		-0-			6964	3	91	9	Y	83	70	1			93	
URBANCZYK GU 3										WELL #:		3 U		RRCID -> 088797		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL		DEPTH 10800		PERF.10382 - 10491	
05	SI	MULT		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
06	SI	MULT		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
07	SI	MULT		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
08	SI	MULT		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
09	SI	MULT		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
10	SI	MULT		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
TOM "A" GU 3										WELL #:		2 U		RRCID -> 097978		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL		DEPTH 10800		PERF.10355 - 10433	
05		4	N	4	-0-		-0-		-0-			4	3			Y	-0-					-0-	
06		30	N	4	-0-		-26		-0-			4	3			Y	-0-					-0-	
07		4	N	4	-0-		-0-		-0-			4	3			Y	-0-					-0-	
08		4	N	4	-0-		-0-		-0-			4	3			Y	-0-					-0-	
09		4	N	4	-0-		-0-		-0-			4	3			Y	-0-					-0-	
10		4	N	4	-0-		-0-		-0-			4	3			Y	-0-					-0-	
URBANCZYK GU 1										WELL #:		3 U		RRCID -> 099401		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL		DEPTH 10900		PERF.10320 - 10397	
05		14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
06		14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
07		14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
08		14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
09		14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
10		14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
TOM "A" GU 2										WELL #:		3 U		RRCID -> 108343		COMPL. DATE 11/19/1983		TOTAL		DEPTH 10850		PERF.10385 - 10465	
05		T.	A.	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
06		T.	A.	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
07		T.	A.	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
08		T.	A.	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
09		T.	A.	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
10		T.	A.	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
TOM "A" GU 4										WELL #:		3 U		RRCID -> 116048		COMPL. DATE 03/22/1985		TOTAL		DEPTH 10900		PERF.10411 - 10489	
05		3	N	3	-0-		-0-		-0-			3	3			Y	-0-					-0-	
06		4	N	4	-0-		-0-		-0-			4	3			Y	-0-					-0-	
07		4	N	4	-0-		-0-		-0-			4	3			Y	-0-					-0-	
08		4	N	4	-0-		-0-		-0-			4	3			Y	-0-					-0-	
09		4	N	4	-0-		-0-		-0-			4	3			Y	-0-					-0-	
10		4	N	4	-0-		-0-		-0-			4	3			Y	-0-					-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -A-)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
SCHUMANN "A"														
WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
05		3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			-0-
06		3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			-0-
07		3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			-0-
08		3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			-0-
09		3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			-0-
10		3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			-0-
TOM "A" GU 2														
WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393														
05		7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			10
06		7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			10
07		7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			5
08		7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			5
09		7	N	2	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	2	3			5
10		7	N	1	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	1	3			1
TOM "A" GU 4														
WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568														
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
TOM "A" GU 1														
WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340														
05	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
06	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
07	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
08	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
09	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
10	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
SCHUMANN "A"														
WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644														
05	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
06	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
07	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
08	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
09	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
10	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
URBANCZYK GU 2														
WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848														
05		3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			-0-
06		3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			-0-
07		3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			-0-
08		3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			-0-
09		3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			-0-
10		3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			-0-
URBANCZYK GU 2														
WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328														
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)				//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				//CONT.//		130426									
TOM "A" GU 2				WELL #:		5	RRCID -> 165121		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10271 - 10350		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3 N	3	-0-		-0-	-0-			3 3		Y	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-		-0-	-0-			3 3		Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-		-0-	-0-			3 3		Y	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-		-0-	-0-			3 3		Y	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-		-0-	-0-			3 3		Y	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-		-0-	-0-			3 3		Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 3				WELL #:		4	RRCID -> 173444		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10234 - 10498		
05	4 N	4	-0-		-0-	-0-			4 3		Y	-0-			-0-
06	30 N	4	-0-		-26	-0-			4 3		Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-		-0-	-0-			4 3		Y	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-		-0-	-0-			4 3		Y	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-		-0-	-0-			4 3		Y	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-		-0-	-0-			4 3		Y	-0-			-0-

HOWELL, DAVID				406135											
HENDERSON, GARRETT				WELL #:			RRCID -> 092615		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10460 - 10506		
05	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996															

VERDUN OIL & GAS LLC				884566											
SMITH, MARY CAROL TRUST				WELL #:		1	RRCID -> 000193		COMPL. DATE 02/09/1963		TOTAL DEPTH 11003		PERF.10506 - 10556		
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SMITH, MARY CAROL				WELL #:		1	RRCID -> 097980		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 10942		PERF.10651 - 10701		
05	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST				WELL #:		4	RRCID -> 109470		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 10984		PERF.10538 - 10627		
05	14B2 EXT	36	-0-		36	406			36 2		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	62	-0-		62	468			62 2		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	468					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	468					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	468					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	468					Y	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)										//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
VERDUN OIL & GAS LLC										//CONT.// 884566									
WEGNER ET AL GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 112236		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10675 - 10718	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 119022		COMPL. DATE 09/21/1985		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10616 - 10704	
05	DLQ	G-10	22	-0-	22	2364	22	2						Y	-0-				23
06	DLQ	G-10	240	-0-	240	2604	240	2						Y	-0-				23
07		2797 X	193	-0-	-2604	-0-	193	2						Y	-0-				23
08		377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2						Y	-0-				23
09		309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2						Y	-0-				23
10		248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-							Y	NO RPT				23
WEGNER ET AL GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 156646		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10640 - 10740	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
SMITH, M. C.										WELL #: 3		RRCID -> 166411		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 11006		PERF.10648 - 10725	
05		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2						N	-0-				-0-
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2						N	-0-				-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2						N	-0-				-0-
08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2						N	-0-				-0-
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2						N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
WEGNER ET AL GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 192721		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10698 - 10778	
05		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2						N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
SMITH, MARY CAROL TRUST										WELL #: 6		RRCID -> 209360		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 10697		PERF.10660 - 10680	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		38379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA		
XTO ENERGY INC.				945936						
HURT, W. T. ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID -> 000199	COMPL. DATE 04/20/1961	TOTAL	DEPTH 10880	PERF.10726	- 10764
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

OTTO ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 000205	COMPL. DATE 11/01/1958	TOTAL	DEPTH 11200	PERF.10750	- 10800
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 000206	COMPL. DATE 03/06/1959	TOTAL	DEPTH 11200	PERF.10713	- 10766
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID -> 000207	COMPL. DATE 03/08/1959	TOTAL	DEPTH 11202	PERF.10638	- 10724
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631 2	Y	-0-	7
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628 2	Y	-0-	1
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674 2	Y	-0-	1
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680 2	Y	-0-	-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650 2	Y	-0-	-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649 2	Y	-0-	-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3		WELL #:		1	RRCID -> 000208	COMPL. DATE 11/22/1959	TOTAL	DEPTH 11200	PERF.10654	- 10733
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 000210	COMPL. DATE 09/04/1989	TOTAL	DEPTH 11130	PERF.10472	- 10510
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		4	RRCID -> 000213	COMPL. DATE 01/12/1959	TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10635	- 10685
05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2936 2	43 9	Y	63
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2908 2	32 9	Y	41
07	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3064 2	44 9	Y	81
08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3114 2	51 9	Y	64
*09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2991 2	1 9	Y	4
10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3125 2	45 9	Y	45

FASHING (EDWARDS LIME -A-)															30379 500															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: ATASCOSA																													
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 945936																																																																										
TARTT, EMMA ET AL															WELL #: 5															RRCID -> 000214															COMPL. DATE 08/09/2005															TOTAL DEPTH 11169															PERF.10658 - 10794														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(I) MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE																																																				
05			132	X	132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2					Y	-0-						-0-											1																																																					
06			180	X	96	-0-	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	96	2					Y	-0-						-0-			1	1						-0-																																																						
07			186	X	102	-0-	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	102	2					Y	-0-						-0-										-0-																																																						
08			186	X	99	-0-	-0-	-87	-0-	-0-	-0-	99	2					Y	-0-						-0-										-0-																																																						
09			120	X	95	-0-	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	95	2					Y	-0-						-0-										-0-																																																						
10			124	X	102	-0-	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	102	2					Y	-0-						-0-										-0-																																																						
HURT, W. T. ET AL															WELL #: 3R															RRCID -> 053094															COMPL. DATE 08/31/1997															TOTAL DEPTH 10775															PERF.10542 - 10652														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											-0-																																																						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											-0-																																																						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											-0-																																																						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											-0-																																																						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											-0-																																																						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											-0-																																																						
TARTT, EMMA ET AL															WELL #: 6 U															RRCID -> 088305															COMPL. DATE 09/18/1989															TOTAL DEPTH 10963															PERF.10442 - 10472														
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT				-0-												-0-																																																					
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT				-0-												-0-																																																					
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT				-0-												-0-																																																					
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT				-0-												-0-																																																					
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT				-0-												-0-																																																					
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT				-0-												-0-																																																					
HENDERSON ET AL UNIT #1															WELL #: 2															RRCID -> 091131															COMPL. DATE 10/25/1980															TOTAL DEPTH 11000															PERF.10635 - 10709														
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-												-0-																																																					
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-											-0-																																																						
07		883	X	883	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	863	2		20	9	Y	18																	18																																																						
08		5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4982	2		22	9	Y	20						15	1										23																																																						
*09		4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4376	2		2	9	Y	2						22	1										3																																																						
10		4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4312	2		53	9	Y	48																	51																																																						
HURT, W. T. ET AL															WELL #: 4															RRCID -> 091757															COMPL. DATE 01/23/1981															TOTAL DEPTH 11000															PERF.10527 - 10588														
05		3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3766	2		19	9	Y	17																		35																																																					
06		4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4107	2		13	9	Y	12						28	1										19																																																						
07		4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4513	2		20	9	Y	18																	37																																																						
08		4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4583	2		22	9	Y	20						29	1										28																																																						
*09		4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4433	2		1	9	Y	1																	2																																																						
10		4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4721	2		20	9	Y	18																	20																																																						
HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2															WELL #: 2															RRCID -> 095344															COMPL. DATE 11/05/2007															TOTAL DEPTH 10956															PERF.10704 - 10756														
05		2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2269	2		9	9	Y	8																		20																																																					
06		2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2159	2		7	9	Y	6						16	1											10																																																					
07		2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2371	2		9	9	Y	8																		18																																																					
08		2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2448	2		11	9	Y	10						14	1											14																																																					
*09		2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2381	2				Y	-0-																		1																																																					
10		2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2495	2		9	9	Y	8						13	1											9																																																					
KOEHLER, EDNA S.															WELL #: 2															RRCID -> 095834															COMPL. DATE 09/26/1981															TOTAL DEPTH 10646															PERF.10590 - 10630														
05		5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5752	2		54	9	Y	49																			77																																																				
06		5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5303	2		41	9	Y	37						63	1											51																																																					
07		5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5932	2		56	9	Y	51																		102																																																					
08		5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5715	2		65	9	Y	59						80	1											81																																																					
*09		5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5504	2		1	9	Y	1																		5																																																					
10		5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5511	2		57	9	Y	52																		5																																																					

FASHING (EDWARDS LIME -A-)													CNTY: ATASCOSA		
XTO ENERGY INC.															
HURT, W. T. ET AL															
WELL #: 5															
RRCID -> 097642															
COMPL. DATE 01/10/1982															
TOTAL DEPTH 10867															
PERF.10616 - 10706															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
TARTT, EMMA ET AL															
WELL #: 2D															
RRCID -> 100238															
COMPL. DATE 05/05/1981															
TOTAL DEPTH 10900															
PERF. 6502 - 6560															
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TARTT, EMMA ET AL															
WELL #: 8															
RRCID -> 116743															
COMPL. DATE 05/01/1985															
TOTAL DEPTH 10950															
PERF.10578 - 10648															
05	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2417	2	22	9	Y	20				36
06	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2356	2	17	9	Y	15	29	1		22
07	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2607	2	23	9	Y	21				43
08	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2621	2	28	9	Y	25	34	1		34
*09	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-	32	1		2
10	2635 X	2628	-0-	-7	-0-	2604	2	24	9	Y	22				24
HURT, W. T. ET AL															
WELL #: 6															
RRCID -> 117043															
COMPL. DATE 03/30/1985															
TOTAL DEPTH 10930															
PERF.10575 - 10640															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
TARTT, EMMA ET AL															
WELL #: 7															
RRCID -> 117044															
COMPL. DATE 10/24/1988															
TOTAL DEPTH 10850															
PERF.10571 - 10642															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
HURT, W. T. ET AL															
WELL #: 7															
RRCID -> 117342															
COMPL. DATE 10/03/1996															
TOTAL DEPTH 10923															
PERF.10637 - 10770															
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			46
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-	38	1	8
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-			8
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-	6	1	2
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-	2	1	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
HURT, W. T. ET AL															
WELL #: 8 U															
RRCID -> 143195															
COMPL. DATE 11/14/1992															
TOTAL DEPTH 11000															
PERF.10500 - 10772															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		38379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #:		4	RRCID -> 145061	COMPL. DATE 04/16/1993	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10548	- 10694		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		11-U	RRCID -> 145125	COMPL. DATE 05/01/1995	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10474	- 10552		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HENDERSON ET AL GAS UNIT #2		WELL #:		3	RRCID -> 151595	COMPL. DATE 07/07/2001	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10632	- 10780		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #:		5	RRCID -> 151629	COMPL. DATE 02/02/2006	TOTAL DEPTH 11065	PERF.10570	- 10648		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		9	RRCID -> 156648	COMPL. DATE 04/16/2009	TOTAL DEPTH 11980	PERF.10698	- 11980		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		12	RRCID -> 164104	COMPL. DATE 07/20/1997	TOTAL DEPTH 10721	PERF.10621	- 10721		
05	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2668 2	12 9	Y	11		23
06	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2890 2	10 9	Y	9	19 1	13
07	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2978 2	12 9	Y	11		24
08	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	2990 2	15 9	Y	14	19 1	19
*09	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953 2		Y	-0-	18 1	1
10	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3069 2	13 9	Y	12		13
HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #:		6	RRCID -> 164105	COMPL. DATE 07/27/1997	TOTAL DEPTH 10743	PERF.10630	- 10743		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)			//CONT.//		38379 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
HENDERSON ET AL UNIT #1			WELL #:		7	RRCID -> 184571		COMPL. DATE 08/12/2001			TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3059 2	29 9	Y	26					49
06	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2862 2	21 9	Y	19			40 1		28
07	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3558 2	30 9	Y	27					55
08	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3464 2	34 9	Y	31			43 1		43
*09	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3616 2	1 9	Y	1			41 1		3
10	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3758 2	30 9	Y	27					30
HURT, W. T. ET AL			WELL #:		10	RRCID -> 185508		COMPL. DATE 08/28/2001			TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693			
05	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2604 2	24 9	Y	22					45
06	2310 X	1951	-0-	-359	-0-	1932 2	19 9	Y	17			37 1		25
07	2728 X	575	-0-	-2153	-0-	550 2	25 9	Y	23					48
08	2728 X	461	-0-	-2267	-0-	431 2	30 9	Y	27			38 1		37
*09	2640 X	481	-0-	-2159	-0-	481 2		Y	-0-			35 1		2
10	2635 X	311	-0-	-2324	-0-	285 2	26 9	Y	24					26
KELLNER ET AL G. U.			WELL #:		4	RRCID -> 186744		COMPL. DATE 11/05/2001			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
TARTT, EMMA ET AL			WELL #:		13	RRCID -> 195457		COMPL. DATE 04/04/2003			TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD			WELL #:		2	RRCID -> 205666		COMPL. DATE 06/17/2019			TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6233 - 6539			
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2			WELL #:		2	RRCID -> 215192		COMPL. DATE 11/19/2005			TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
TARTT, EMMA ET AL			WELL #:		14	RRCID -> 216006		COMPL. DATE 11/11/2005			TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		38379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		12	RRCID -> 225589	COMPL. DATE 12/14/2005	TOTAL	DEPTH 11065	PERF.10554	- 10716	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		11	RRCID -> 225592	COMPL. DATE 01/20/2006	TOTAL	DEPTH 11050	PERF.10524	- 10636	
05	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3386 2	22 9	Y	20		45
06	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3583 2	17 9	Y	15	37 1	23
07	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3949 2	23 9	Y	21		44
08	3410 X	3165	-0-	-245	-0-	3139 2	26 9	Y	24	34 1	34
*09	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721 2		Y	-0-	32 1	2
10	3968 X	3842	-0-	-126	-0-	3819 2	23 9	Y	21		23
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		15	RRCID -> 229952	COMPL. DATE 06/18/2007	TOTAL	DEPTH 10900	PERF.10620	- 10696	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		13	RRCID -> 231980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10930	PERF.10644	- 10736
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
STOLLE ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 290894	COMPL. DATE 03/10/2003	TOTAL	DEPTH 10900	PERF.10830	- 10900	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
FASHING (EDWARDS LIME -B-)				38379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
HICKS EXPLORATION, LLC				102036							
URBANCZYK GU 3		WELL #:		3 L	RRCID -> 088798	COMPL. DATE 06/06/1980	TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10634	- 10732	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA					
HICKS EXPLORATION, LLC		//CONT.//		102036											
TOM "A" GU 1		WELL #:		3 L		RRCID -> 144629		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10250 - 10564			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426													
TOM "A" GU 3		WELL #:		1 L		RRCID -> 000252		COMPL. DATE 10/22/1957		TOTAL DEPTH 10990		PERF.10680 - 10780			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
URBANCZYK GU 3		WELL #:		2 L		RRCID -> 056013		COMPL. DATE 08/08/1973		TOTAL DEPTH 11018		PERF. N/A			
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
URBANCZYK GU 1		WELL #:		2 L		RRCID -> 078972		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10733 - 10741			
05	T. A.	3	-0-	3	41		3 3				Y	-0-			-0-
06	T. A.	3	-0-	3	44		3 3				Y	-0-			-0-
07	T. A.	3	-0-	3	47		3 3				Y	-0-			-0-
08	50 X	3	-0-	-47	-0-		3 3				Y	-0-			-0-
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-		3 3				Y	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3				Y	-0-			-0-
URBANCZYK GU 2		WELL #:		3 L		RRCID -> 087778		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10698 - 10594			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
TOM "A" GU 3		WELL #:		2 L		RRCID -> 096973		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10604 - 10667			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)											CAPACITY		CNTY: ATASCOSA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.											//CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED							
URBANCZYK GU 1											WELL #: 3 L RRCID -> 099570		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10577 - 10637	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
TOM "A" GU 2											WELL #: 3 L RRCID -> 108341		COMPL. DATE 11/19/1983		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10638 - 10726	
05	8122 X	7813	-0-	-309	-0-	7771	3	42	9	Y	38					193		
06	7860 X	7805	-0-	-55	-0-	7777	3	28	9	Y	25					218		
07	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	3			Y	-0-	100	1			118		
08	7812 X	7777	-0-	-35	-0-	7777	3			Y	-0-					118		
09	7800 X	7286	-0-	-514	-0-	7285	3	1	9	Y	1					119		
10	8060 X	7631	-0-	-429	-0-	7490	3	141	9	Y	128	104	1			143		
TOM "A" GU 4											WELL #: 3 L RRCID -> 116049		COMPL. DATE 03/22/1985		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10737 - 10783	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
SCHUMANN "A"											WELL #: 5 L RRCID -> 130517		COMPL. DATE 02/25/1989		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10795 - 10860	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
TOM "A" GU 2											WELL #: 4 L RRCID -> 133619		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10675 - 10740	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
SCHUMANN "A"											WELL #: 4 RRCID -> 145462		COMPL. DATE 05/14/1993		TOTAL DEPTH 10999		PERF.10807 - 10865	
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-		
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-		
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-		
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-		
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-		
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-		
URBANCZYK GU 3											WELL #: 4 RRCID -> 148211		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10457 - 10499	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-		
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-		

FASHING (EDWARDS LIME -B-) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. URBANCZYK GU 2										//CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED //CONT.// 130426										CAPACITY										CNTY: ATASCOSA																			
										WELL #: 5LT										RRCID -> 149296										COMPL. DATE 04/19/1994										TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																														
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																															
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																															
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																															
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																															
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																															
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																															

SCHUMANN "A"										WELL #: 6										RRCID -> 150726										COMPL. DATE 03/22/1993										TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792									
05		5 N	4	-0-	-1	-0-			4	3		Y	-0-					-0-																															
06		5 N	4	-0-	-1	-0-			4	3		Y	-0-					-0-																															
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-			4	3		Y	-0-					-0-																															
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-			4	3		Y	-0-					-0-																															
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-			4	3		Y	-0-					-0-																															
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-			4	3		Y	-0-					-0-																															

J & D LOGISTICS INC										427414										RRCID -> 086626										COMPL. DATE 12/05/2014										TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560									
RICHTER, H. E.										WELL #: 2																																							
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															

XTO ENERGY INC.										945936										RRCID -> 088306										COMPL. DATE 03/31/1980										TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750									
TARTT, EMMA ET AL										WELL #: 6 L																																							
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																															
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																															
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																															
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																															
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																															
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																															

HURT, W. T. ET AL										WELL #: 8 L										RRCID -> 143199										COMPL. DATE 11/14/1992										TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772									
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																															
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																															
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																															
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																															
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																															
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																															

TARTT, EMMA ET AL										WELL #: 10										RRCID -> 144630										COMPL. DATE 05/01/1995										TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 10820									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																															
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																															

FASHING (EDWARDS LIME -B-)			//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
TARTT, EMMA ET AL			WELL #:		11-L	RRCID ->	145124	COMPL. DATE	04/25/1993	TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10474	-	10805	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
FORT EWELL (WILCOX -A-)					32033 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LA SALLE			
TAYLOR, J. M.					837790										
COQUAT, HENDERSON					WELL #:	1	RRCID ->	000258	COMPL. DATE	01/21/1960	TOTAL	DEPTH N/A	PERF. 5142	- 5152	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED					11/12/2025										
FOUR MILLS (ELLENBURGER)					32372 080	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310										
WHITEHEAD					WELL #:	7301	RRCID ->	206926	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL	DEPTH 11395	PERF.11122	- 11395	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
WHITEHEAD					WELL #:	7401	RRCID ->	209358	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL	DEPTH 13300	PERF.12028	- 12206	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
WHITEHEAD					WELL #:	7402	RRCID ->	214595	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL	DEPTH 12303	PERF.11800	- 12170	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
WHITEHEAD					WELL #:	8501	RRCID ->	227623	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL	DEPTH 14300	PERF.11496	- 12252	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	

FOUR MILLS (ELLENBURGER)		//CONT.//		32372 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
WHITEHEAD		WELL #:		8502		RRCID -> 228817		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD 85 G.U. 1		WELL #:		H 3ST		RRCID -> 233655		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD, F. H.		WELL #:		8601		RRCID -> 235233		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD		WELL #:		7403		RRCID -> 245144		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (CANYON)		32519 155		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS									
HENRY PETROLEUM LLC		378641															
HILL, FRANCES -89-		WELL #:		3		RRCID -> 160169		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350							
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
10	899	N	8	-0-	-891	-0-	8	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -67-		WELL #:		3		RRCID -> 165378		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (CANYON)														CNTY: EDWARDS									
KLM PETROLEUM CORP.																							
RDR TURNEY 194																							
WELL #:														RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE					
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
LOLOCAY, LLC														506080									
EPPS, HATTIE "D"														WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
PETEX														659782									
HILL -68-														WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A									
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
UPP OPERATING, LLC														875310									
CANYON RANCH SWD														WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
FRANCES HILL (PENN)														32519 500									
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC														073306									
WHEAT -108-														WELL #: 1 RRCID -> 179204 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504									
05	992 N	321	-0-	-671	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-					
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-					
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-					
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-					
09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
WHEAT -109-														WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871									
05	403 N	115	-0-	-288	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-					
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-					
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-					
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-					
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306														
HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HENRY PETROLEUM LLC 378641														
HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A														
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			-0-
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			-0-
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			-0-
10	279 N	3	-0-	-276	-0-	3	2			N	-0-			-0-
HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A														
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-			-0-
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-			-0-
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-			-0-
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-			-0-
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
10	713 N	7	-0-	-706	-0-	7	2			N	-0-			-0-
WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308														
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			-0-
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
10	310 N	23	-0-	-287	-0-	23	2			N	-0-			-0-
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232														
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-			-0-
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			-0-
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			-0-
08	651 N	531	-0-	-120	-0-	531	2			N	-0-			-0-
09	630 N	548	-0-	-82	-0-	548	2			N	-0-			-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479														
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			-0-
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			-0-
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-			-0-
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			-0-
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-			-0-
10	713 N	39	-0-	-674	-0-	39	2			N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC HILL, FRANCES -85-			//CONT.// WELL #: 2		32519 500 433771	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS						
						RRCID -> 052528	COMPL. DATE 04/26/1972	TOTAL DEPTH 6600	PERF. N/A									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	465 N	275	-0-	-190	-0-			7	1	268	2	Y	-0-					1
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-							Y	NO RPT					1
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-			5	1	322	2	Y	-0-					1
08	279 N	245	-0-	-34	-0-			6	1	239	2	Y	-0-					1
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-			6	1	238	2	Y	-0-					1
10	341 N	140	-0-	-201	-0-			4	1	136	2	Y	-0-					1
COX -84-			WELL #: 1			RRCID -> 053095	COMPL. DATE 07/22/1972	TOTAL DEPTH 6800	PERF. N/A									
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-			25	1	978	2	Y	-0-					3
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-			21	1	869	2	Y	-0-					3
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-			15	1	935	2	Y	-0-					3
08	992 N	762	-0-	-230	-0-			19	1	743	2	Y	-0-					3
09	900 N	714	-0-	-186	-0-			19	1	695	2	Y	-0-					3
10	961 N	505	-0-	-456	-0-			13	1	492	2	Y	-0-					3
HILL, FRANCES -68-			WELL #: 3			RRCID -> 053096	COMPL. DATE 07/11/1972	TOTAL DEPTH 6812	PERF. N/A									
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-			7	1	283	2	Y	-0-					-0-
06	240 N	237	-0-	-3	-0-			6	1	231	2	Y	-0-					-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-			4	1	298	2	Y	-0-					-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-			11	1	423	2	Y	-0-					-0-
09	240 N	230	-0-	-10	-0-			6	1	224	2	Y	-0-					-0-
10	310 N	96	-0-	-214	-0-			2	1	94	2	Y	-0-					-0-
TEXAS A & M -69-			WELL #: 1			RRCID -> 053097	COMPL. DATE 06/25/1972	TOTAL DEPTH 6812	PERF. N/A									
05	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-			45	1	1791	2	Y	-0-					21
06	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-							Y	NO RPT					21
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-			21	1	1376	2	Y	-0-					21
08	1829 N	1416	-0-	-413	-0-			35	1	1381	2	Y	-0-					21
09	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-			46	1	1672	2	Y	-0-					21
10	1395 N	869	-0-	-526	-0-			22	1	847	2	Y	-0-					21
TEXAS A & M -63-			WELL #: 2			RRCID -> 053243	COMPL. DATE 08/11/1972	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6360 - 6412									
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-			28	1	1101	2	Y	-0-					8
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-							Y	NO RPT					8
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-			15	1	970	2	Y	-0-					8
08	1116 N	1080	-0-	-36	-0-			27	1	1053	2	Y	-0-					8
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-			29	1	1060	2	Y	-0-					8
10	992 N	492	-0-	-500	-0-			13	1	479	2	Y	-0-					8
TEXAS A & M -69-			WELL #: 3			RRCID -> 053493	COMPL. DATE 09/07/1972	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6360 - 6385									
05	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-			148	1	5935	2	Y	-0-					28
06	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-			148	1	5992	2	Y	-0-					28
07	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-			72	1	4615	2	Y	-0-					28
08	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-			121	1	4736	2	Y	-0-					28
09	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-			132	1	4858	2	Y	-0-					28
10	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-			110	1	4208	2	Y	-0-					28
TEXAS A & M -69-			WELL #: 4			RRCID -> 053494	COMPL. DATE 09/14/1972	TOTAL DEPTH 6800	PERF. N/A									
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-			42	1	1667	2	Y	-0-					14
06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-			42	1	1685	2	Y	-0-					14
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-			20	1	1265	2	Y	-0-					14
08	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-			43	1	1701	2	Y	-0-					14
09	1740 N	1666	-0-	-74	-0-			44	1	1622	2	Y	-0-					14
10	1271 N	1076	-0-	-195	-0-			28	1	1048	2	Y	-0-					14

FRANCES HILL (PENN)				//CONT.// 32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
JOHNSON & LINDLEY, LLC				//CONT.// 433771									
COX, L. L. -70-				WELL #: 2		RRCID -> 054206		COMPL. DATE 12/25/1972		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
COX, L. L. -83-				WELL #: 4		RRCID -> 055153		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 6600		PERF. N/A	
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-		40	1	1613 2	Y	-0-		14
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-		35	1	1416 2	Y	-0-		14
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-		19	1	1202 2	Y	-0-		14
08	1643 N	1530	-0-	-113	-0-		38	1	1492 2	Y	-0-		14
09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-		43	1	1565 2	Y	-0-		14
10	1209 N	569	-0-	-640	-0-		15	1	554 2	Y	-0-		14
EPPS-TEXAS A & M -47-				WELL #: 2		RRCID -> 055226		COMPL. DATE 05/16/1973		TOTAL DEPTH 6732		PERF. N/A	
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-		21	1	833 2	Y	-0-		5
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-		19	1	769 2	Y	-0-		5
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-		14	1	893 2	Y	-0-		5
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-		21	1	839 2	Y	-0-		5
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-		24	1	879 2	Y	-0-		5
10	775 N	591	-0-	-184	-0-		15	1	576 2	Y	-0-		5
TEXAS A & M -63-				WELL #: 5		RRCID -> 056014		COMPL. DATE 08/07/1973		TOTAL DEPTH 6790		PERF. N/A	
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-		1	1	50 2	Y	-0-		-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-		1	1	44 2	Y	-0-		-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-		1	1	53 2	Y	-0-		-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-		2	1	65 2	Y	-0-		-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-		2	1	55 2	Y	-0-		-0-
10	62 N	22	-0-	-40	-0-		1	1	21 2	Y	-0-		-0-
COX, L. L. -84-				WELL #: 6		RRCID -> 068482		COMPL. DATE 09/07/1976		TOTAL DEPTH 6600		PERF. N/A	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TEXAS A&M "62"				WELL #: 7		RRCID -> 133654		COMPL. DATE 02/04/1990		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6417 - 6475	
05	3162 X	2654	-0-	-508	-0-		65	1	2589 2	Y	-0-		28
06	3060 X	2380	-0-	-680	-0-		57	1	2323 2	Y	-0-		28
07	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-		35	1	2217 2	Y	-0-		28
08	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-		68	1	2662 2	Y	-0-		28
09	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-		71	1	2616 2	Y	-0-		28
10	2666 X	1599	-0-	-1067	-0-		41	1	1558 2	Y	-0-		28
HILL, FRANCES "85"				WELL #: 6		RRCID -> 148187		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6044 - 6098	
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-		9	1	350 2	Y	-0-		1
06	330 N	292	-0-	-38	-0-		7	1	285 2	Y	-0-		1
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-		6	1	392 2	Y	-0-		1
08	372 N	362	-0-	-10	-0-		9	1	353 2	Y	-0-		1
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-		10	1	371 2	Y	-0-		1
10	372 N	225	-0-	-147	-0-		6	1	219 2	Y	-0-		1

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
JOHNSON & LINDLEY, LLC		//CONT.//		433771												
TEXAS A & M "69"		WELL #:		2	RRCID -> 177405		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 6140 - 6382					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1917	2	Y	-0-			12
06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1752	2	Y	-0-			12
07	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	1497	2	Y	-0-			12
08	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1932	2	Y	-0-			12
09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	2166	2	Y	-0-			12
10	1519 N	1459	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	37	1	1422	2	Y	-0-			12
LOLOCAV, LLC				506080												
EPPS, HATTIE "D"				WELL #:	1	RRCID -> 054137		COMPL. DATE 11/11/1972		TOTAL DEPTH 6800		PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PETEX HILL -68-				659782												
				WELL #:	1 L	RRCID -> 063705		COMPL. DATE 09/17/1975		TOTAL DEPTH 6540		PERF. 6308 - 6540				
05	868 N	401	-0-	-467	-0-	401	2					N	-0-			-0-
06	480 N	399	-0-	-81	-0-	399	2					N	-0-			-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2					N	-0-			-0-
08	403 N	280	-0-	-123	-0-	280	2					N	-0-			-0-
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2					N	-0-			-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHEAT -109-				WELL #:	1	RRCID -> 065518		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 6800		PERF. N/A				
05	279 N	194	-0-	-85	-0-	194	2					N	-0-			-0-
06	240 N	193	-0-	-47	-0-	193	2					N	-0-			-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2					N	-0-			-0-
08	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2					N	-0-			-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2					N	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL -86-				WELL #:	2	RRCID -> 066314		COMPL. DATE 04/12/1976		TOTAL DEPTH 6286		PERF. 6118 - 6245				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UPP OPERATING, LLC				875310												
CANYON RANCH				WELL #:	0901E	RRCID -> 053098		COMPL. DATE 06/11/1972		TOTAL DEPTH 6250		PERF. N/A				
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3					Y	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3					Y	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3					Y	-0-			-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3					Y	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3					Y	-0-			-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3					Y	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH			//CONT.// 32519 500 //CONT.// 875310 WELL #: 0902E			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
						RRCID -> 055132			COMPL. DATE 04/24/1973			TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-		58 3				Y	-0-					-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-		48 3				Y	-0-					-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-		56 3				Y	-0-					-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-		65 3				Y	-0-					-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-		66 3				Y	-0-					-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-		71 3				Y	-0-					-0-
CANYON RANCH			WELL #: 1072E			RRCID -> 056700			COMPL. DATE 08/30/1973			TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
CANYON RANCH			WELL #: 1101E			RRCID -> 056701			COMPL. DATE 09/11/1973			TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A						
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-		136 3				Y	-0-					-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-		116 3				Y	-0-					-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	-0-		122 3				Y	-0-					-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-		111 3				Y	-0-					-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-		106 3				Y	-0-					-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	-0-		118 3				Y	-0-					-0-
CANYON RANCH			WELL #: 0903E			RRCID -> 126129			COMPL. DATE 08/16/1999			TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047						
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	-0-		102 3				Y	-0-					-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-		93 3				Y	-0-					-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-		93 3				Y	-0-					-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-		91 3				Y	-0-					-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-		93 3				Y	-0-					-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-		101 3				Y	-0-					-0-
FRANCES HILL (PENN, LOWER) HENRY PETROLEUM LLC HILL, FRANCES -67-			32519 510 378641 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
						RRCID -> 159920			COMPL. DATE 08/27/1996			TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684						
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-		13 2				N	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5 2				N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5 2				N	-0-					-0-
08	13 N	9	-0-	-4	-0-	-0-		9 2				N	-0-					-0-
09	5 N	2	-0-	-3	-0-	-0-		2 2				N	-0-					-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-						N	-0-					-0-
HILL, FRANCES -66-			WELL #: 2			RRCID -> 160065			COMPL. DATE 09/21/1996			TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832						
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-		1061 2				N	-0-					-0-
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	-0-		1453 2				N	-0-					-0-
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	-0-		1426 2				N	-0-					-0-
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-		1643 2				N	-0-					-0-
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	-0-		1675 2				N	-0-					-0-
10	496 N	12	-0-	-484	-0-	-0-		12 2				N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)										//CONT.//		32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HENRY PETROLEUM LLC										//CONT.//		378641									
HILL, FRANCES -66-										WELL #:		3		RRCID -> 164929		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6676 - 6682	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
INDIGO PETROLEUM, LLC										423832											
MAYFIELD "A"										WELL #:		2H		RRCID -> 265909		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 9376		PERF. 7595 - 7605	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
JOHNSON & LINDLEY, LLC										433771											
TEXAS A & M -63-										WELL #:		1		RRCID -> 176803		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 7648		PERF. 6268 - 6654	
05	1550	N	1090	-0-	-460	-0-	-0-	-0-	27	1	1063	2	Y	-0-					13		
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1388	2	Y	-0-					13		
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	297	2	Y	-0-					13		
08	1085	N	680	-0-	-405	-0-	-0-	-0-	17	1	663	2	Y	-0-					13		
09	1410	N	651	-0-	-759	-0-	-0-	-0-	17	1	634	2	Y	-0-					13		
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	956	2	Y	-0-					13		
LAKESHORE OPERATING, LLC										483460											
HOLMAN-FAGAN 44										WELL #:		1		RRCID -> 171797		COMPL. DATE 01/12/1999		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6941 - 7068	
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-		
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	645	3	N	-0-					-0-		
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	464	3	N	-0-					-0-		
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	565	3	N	-0-					-0-		
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
HOLMAN-FAGAN "44"										WELL #:		2		RRCID -> 172427		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6887 - 7200	
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-		
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	N	-0-					-0-		
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	-0-					-0-		
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
TEXAKOMA E & P, LLC										844133											
TURNEY										WELL #:		1A		RRCID -> 159577		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6690 - 6730	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.// 32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.// 844133								
HILL		WELL #: 2		RRCID -> 159863		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2		N	-0-
06	330 N	220	-0-	-110	-0-	220	2		N	-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-
08	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	2		N	-0-
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2		N	-0-
10	217 N	8	-0-	-209	-0-	8	2		N	-0-
UNIVERSITY LANDS 64				WELL #: 1	RRCID -> 161127	COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
UNIVERSITY LANDS 45				WELL #: 1	RRCID -> 167364	COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897		
05	2945 X	2539	-0-	-406	-0-	2539	2		N	40
06	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		N	40
07	2821 X	2718	-0-	-103	-0-	2718	2		N	40
08	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2		N	40
*09	2850 X	2528	-0-	-322	-0-	2528	2		N	40
*10	2728 N	95	-0-	-2633	-0-	95	2		N	40
UNIVERSITY LANDS 45				WELL #: 4	RRCID -> 167366	COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069		
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HOLMAN-FAGAN				WELL #: 4601	RRCID -> 169643	COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915		
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	37
08	682 N	624	-0-	-58	-0-	624	2		N	37
*09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	37
*10	682 N	23	-0-	-659	-0-	23	2		N	37
UNIVERSITY LANDS 45				WELL #: 2	RRCID -> 169644	COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086		
05	3069 X	3023	-0-	-46	-0-	3023	2		N	40
06	2970 X	2731	-0-	-239	-0-	2731	2		N	40
07	2883 X	2289	-0-	-594	-0-	2289	2		N	40
08	3038 X	2629	-0-	-409	-0-	2629	2		N	40
*09	2940 X	1495	-0-	-1445	-0-	1495	2		N	40
*10	2294 N	89	-0-	-2205	-0-	89	2		N	40
HOLMAN-FAGAN				WELL #: 4201	RRCID -> 169830	COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133														
UNIVERSITY LANDS 63 WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003														
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876														
05	806 N	742	-0-	-64	-0-	742	2			N	-0-			-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-			-0-
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-			-0-
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			-0-
10	837 N	31	-0-	-806	-0-	31	2			N	-0-			-0-
HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020														
05	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-			152
06	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-			152
07	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-			152
08	5053 X	4862	-0-	-191	-0-	4862	2			N	-0-			152
09	4890 X	4708	-0-	-182	-0-	4708	2			N	-0-			152
10	5053 X	163	-0-	-4890	-0-	163	2			N	-0-			152
HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160														
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-			-0-
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
07	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-			-0-
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-			-0-
09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-			-0-
10	1178 N	50	-0-	-1128	-0-	50	2			N	-0-			-0-

GAS-X, S, (WALES)		34149 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
PETROTX OPERATING, LLC		660964							
MORRILL		WELL #: 9		RRCID -> 212569		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007		N	NO RPT
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007		N	NO RPT
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007		N	NO RPT
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007		N	NO RPT
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007		N	NO RPT
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007		N	NO RPT
MORRILL		WELL #: 1R		RRCID -> 223428		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6328	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
GAS-X, SHALLOW (CARRIZO)		34152 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
OMEGA ENERGY, LLC		622657							
MORRILL		WELL #: 1X		RRCID -> 220046		COMPL. DATE 11/28/2005		TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4172 - 4203	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
GATES CATARINA		34200 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978							
GATES RANCH		WELL #: 3224		RRCID -> 076695		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5124 - 5142	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
GAUSE		34260 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM	
CXL ENERGY LLC		195770							
WALL, M. BLANCHE		WELL #: 2		RRCID -> 125971		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
BLANCHE M. WALL ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267177		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)										34593 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS			
COMSTOCK ENERGY, LLC										170037						
CMAJDALKA 62										WELL #: 1	RRCID -> 232692	COMPL. DATE 03/24/2007	TOTAL DEPTH	9736	PERF. 8616	- 8766
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
06	3210 X	2880	-0-	-330	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
07	2852 X	2644	-0-	-208	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
08	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-
10	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-
CMAJDALKA 59										WELL #: 2	RRCID -> 232700	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8646	- 8796
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BARR 59										WELL #: 1H	RRCID -> 233815	COMPL. DATE 01/10/2008	TOTAL DEPTH	9059	PERF. 9236	- 11945
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY										386310						
DAVIS										WELL #: 3001	RRCID -> 196289	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8704	- 8738
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FIVE C RANCH										WELL #: 6301	RRCID -> 207228	COMPL. DATE 01/13/2005	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8497	- 8691
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DAVIS										WELL #: 7701	RRCID -> 207230	COMPL. DATE 01/22/2005	TOTAL DEPTH	7524	PERF. 7160	- 7260
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.// 34593 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FIVE C RANCH		WELL #: 6302		RRCID -> 209676		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 8952		PERF. 8506 - 8730		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SHAW				WELL #: 7101		RRCID -> 211918		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8652 - 8733
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
DAVIS				WELL #: 902		RRCID -> 220397		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7248 - 7284
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FIVE C RANCH				WELL #: 5802		RRCID -> 223628		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8536 - 8594
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SHAW				WELL #: 7102H		RRCID -> 226574		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 9340 - 11525
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SHAW				WELL #: 7502H		RRCID -> 230351		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 8603		PERF. 8874 - 10780
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
ROLSTON				WELL #: 802H		RRCID -> 231962		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 7245		PERF. 7444 - 9645
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.//		34593 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
SHAW		WELL #:		7503H	RRCID -> 233661	COMPL. DATE 12/17/2007	TOTAL DEPTH 8775	PERF. 9338	- 10979	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GOLDMAN (CANYON)				35627 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
RIO-TEX, INC.				712930						
GREER, JAMES L.		WELL #:		1	RRCID -> 171045	COMPL. DATE 09/17/1998	TOTAL DEPTH 7966	PERF. 6544	- 6666	
05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					-0-
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					-0-
07	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					-0-
08	2201 X	35	-0-	-2166	-0-	2 1	33 2			-0-
09	215 X	215	-0-	-0-	-0-	13 1	202 2			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
GOOSE EGG, S. (PETTUS)				35875 280	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MCMULLEN		
FIELD PETROLEUM CORP.				266906						
BAKER "4"		WELL #:		3	RRCID -> 162518	COMPL. DATE 03/20/1997	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3324	- 3328	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
GREEN BRANCH (WILCOX 2-D)				36644 330	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.				502771						
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE		WELL #:		2	RRCID -> 082923	COMPL. DATE 06/11/1979	TOTAL DEPTH 6518	PERF. 5396	- 5404	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
GREEN BRANCH (6100)				36644 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.				502771						
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE		WELL #:		1	RRCID -> 074318	COMPL. DATE 06/01/1977	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6109	- 6195	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

12/12/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1414

GREEN BRANCH, SE.(6200)				36649 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.				502771															
STS MCJUNKIN "G"				WELL #: 1		RRCID -> 165528				COMPL. DATE 07/04/1997				TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6202 - 6217					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HGL (GEORGETOWN)				37630 300		ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DIMMIT					
ALAZAN ENERGY SERVICES, LLC				103138															
WALKER, W. T. JR.				WELL #: 1		RRCID -> 107516				COMPL. DATE 05/26/1982				TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6724 - 6776					
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200)				37997 075		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MCMULLEN					
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP.				745850															
HAGIST RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 074721				COMPL. DATE 07/03/1977				TOTAL DEPTH 3057 PERF. 1156 - 1170					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508							N	NO RPT					-0-	
HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600)				37997 498		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MCMULLEN					
KIRKWOOD & MORGAN, INC.				469710															
HAGIST RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 000267				COMPL. DATE 01/08/1957				TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6622 - 6629					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200)				37997 737		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MCMULLEN					
FINLEY RESOURCES, INC.				268602															
ACKER UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 210339				COMPL. DATE 05/15/2005				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8236					
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2025																			

HAMMOND (OLMOS SAND)														
ARRCO OPERATING, LLC														
HAMMOND, ADA E. -A-														
38567 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA														
033103														
WELL #: 2 RRCID -> 049117 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT	-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT	-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT	-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT	-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT	-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT	-0-
ADA HAMMOND HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 290040 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2919 - 2971														
05	124 N		105	-0-	-19	-0-	105	5				N	-0-	-0-
06	105 N		105	-0-	-0-	-0-	105	5				N	-0-	-0-
07	124 N		105	-0-	-19	-0-	105	5				N	-0-	-0-
08	105 N		105	-0-	-0-	-0-	105	5				N	-0-	-0-
09	120 N		105	-0-	-15	-0-	105	5				N	-0-	-0-
10	105 N		105	-0-	-0-	-0-	105	5				N	-0-	-0-
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
AGERON ENERGY, LLC														
SCHOOLFIELD														
39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
008625														
WELL #: 2H RRCID -> 289917 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11840 - 22399														
05	36859 X		29855	-0-	-7004	-0-	972	1	28883	2		N	-0-	-0-
06	32670 X		28288	-0-	-4382	-0-	465	1	27823	2		N	-0-	-0-
07	33263 X		28209	-0-	-5054	-0-	28209	2				N	-0-	-0-
08	32705 X		27993	-0-	-4712	-0-	27993	2				N	-0-	-0-
09	31650 X		26563	-0-	-5087	-0-	26563	2				N	-0-	-0-
10	29853 X		26551	-0-	-3302	-0-	119	1	26432	2		N	-0-	-0-
MARIA LUISA														
WELL #: 3H RRCID -> 290048 COMPL. DATE 06/20/2020 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12113 - 19851														
05	19713 X		19713	-0-	-0-	-0-	642	1	19071	2		N	-0-	-0-
06	17866 X		17866	-0-	-0-	-0-	294	1	17572	2		N	-0-	-0-
07	19234 X		19234	-0-	-0-	-0-	19234	2				N	-0-	-0-
08	20151 X		20151	-0-	-0-	-0-	20151	2				N	-0-	-0-
09	19901 X		19901	-0-	-0-	-0-	19901	2				N	-0-	-0-
10	21567 X		21567	-0-	-0-	-0-	96	1	21471	2		N	-0-	-0-
SCHOOLFIELD														
WELL #: 1H RRCID -> 290194 COMPL. DATE 12/27/2021 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12764 - 22896														
05	41354 X		35392	-0-	-5962	-0-	1152	1	34240	2		N	-0-	-0-
06	38670 X		32481	-0-	-6189	-0-	534	1	31947	2		N	-0-	-0-
07	39246 X		33276	-0-	-5970	-0-	33276	2				N	-0-	-0-
08	37851 X		32830	-0-	-5021	-0-	32830	2				N	-0-	-0-
09	36270 X		31666	-0-	-4604	-0-	31666	2				N	-0-	-0-
10	35402 X		32129	-0-	-3273	-0-	144	1	31985	2		N	-0-	-0-
AI SAN ROMAN														
WELL #: 201H RRCID -> 294287 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12570 - 22583														
05	52390 X		36088	-0-	-16302	-0-	36088	2				N	-0-	-0-
06	50700 X		30772	-0-	-19928	-0-	466	1	30306	2		N	-0-	-0-
07	45353 X		33436	-0-	-11917	-0-	33436	2				N	-0-	-0-
08	40765 X		2041	-0-	-38724	-0-	2041	2				N	-0-	-0-
09	39450 X		-0-	-0-	-39450	-0-						N	-0-	-0-
10	36084 X		-0-	-0-	-36084	-0-						N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
AGERON ENERGY, LLC				//CONT.//	008625												
AI SAN ROMAN				WELL #:	202H	RRCID ->	294289	COMPL. DATE	01/09/2023	TOTAL	DEPTH	12258	PERF.	12550	-	22976	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	79918 X	69347	-0-	-10571	-0-		69347	2				N	-0-				-0-
06	74040 X	62854	-0-	-11186	-0-		953	1	61901	2		N	-0-				-0-
07	79856 X	50871	-0-	-28985	-0-		50871	2				N	-0-				-0-
08	79856 X	46059	-0-	-33797	-0-		46059	2				N	-0-				-0-
09	77280 X	50989	-0-	-26291	-0-		523	1	50466	2		N	-0-				-0-
10	69347 X	68560	-0-	-787	-0-		234	1	68326	2		N	-0-				-0-

AI SAN ROMAN				WELL #:	203H	RRCID ->	299305	COMPL. DATE	02/25/2025	TOTAL	DEPTH	12701	PERF.	13000	-	22067	
05	316875 X	316875	-0-	-0-	-0-		316875	2				N	-0-				-0-
06	304200 X	234737	-0-	-69463	-0-		3558	1	231179	2		N	-0-				-0-
07	314340 X	216957	-0-	-97383	-0-		216957	2				N	-0-				-0-
08	314340 X	191230	-0-	-123110	-0-		191230	2				N	-0-				-0-
09	304200 X	160101	-0-	-144099	-0-		1641	1	158460	2		N	-0-				-0-
10	314340 X	144716	-0-	-169624	-0-		493	1	144223	2		N	-0-				-0-

AI SAN ROMAN				WELL #:	204H	RRCID ->	299335	COMPL. DATE	02/25/2025	TOTAL	DEPTH	12451	PERF.	13106	-	23455	
05	513670 X	479132	-0-	-34538	-0-		479132	2				N	-0-				-0-
06	497100 X	329149	-0-	-167951	-0-		4989	1	324160	2		N	-0-				-0-
07	513670 X	280467	-0-	-233203	-0-		280467	2				N	-0-				-0-
08	513670 X	231353	-0-	-282317	-0-		231353	2				N	-0-				-0-
09	486990 X	179117	-0-	-307873	-0-		1836	1	177281	2		N	-0-				-0-
10	479136 X	183324	-0-	-295812	-0-		625	1	182699	2		N	-0-				-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC				073059													
STS SOUTH				WELL #:	13H	RRCID ->	295063	COMPL. DATE	06/26/2022	TOTAL	DEPTH	11759	PERF.	N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

STS SOUTH				WELL #:	15H	RRCID ->	295291	COMPL. DATE	08/16/2022	TOTAL	DEPTH	11979	PERF.	N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

BPX OPERATING COMPANY				085408													
DONNELL				WELL #:	1	RRCID ->	248927	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.	15234	-	15532	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2025																	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE										
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408																
MARTIN J. C., 1850		WELL #:		1H		RRCID -> 251771		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 10486		PERF.10873 - 15450								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-			8	1	490	3	N	-0-							81
								3	4											
06	810 N	239	-0-	-571	-0-			3	1	236	3	N	-0-							81
07	1147 N	242	-0-	-905	-0-			4	1	238	3	N	-0-							81
08	496 N	282	-0-	-214	-0-			282	3			N	-0-							81
*09	250 N	250	-0-	-0-	-0-			146	3	104	4	N	-0-							81
*10	314 N	314	-0-	-0-	-0-			314	3			N	-0-							81
STS																				
		WELL #:		3H		RRCID -> 251818		COMPL. DATE 09/16/2009		TOTAL DEPTH 11104		PERF.11185 - 15708								
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	25	1					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							25
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							25
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2025																				
STS-A																				
		WELL #:		1H		RRCID -> 252769		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 12138		PERF.12405 - 16302								
05	3596 X	1671	-0-	-1925	-0-			26	1	1608	3	N	-0-							-0-
								37	4											
06	3480 X	2856	-0-	-624	-0-			42	1	2814	3	N	-0-							-0-
07	3596 X	1924	-0-	-1672	-0-			28	1	1896	3	N	-0-							-0-
08	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-			3511	3			N	-0-							-0-
*09	2940 X	2819	-0-	-121	-0-			2819	3			N	-0-							-0-
*10	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-			3017	3			N	-0-							-0-
STS																				
		WELL #:		2H		RRCID -> 254322		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 11467		PERF.11424 - 15569								
05	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-			57	1	3568	3	N	139	164	1					135
								153	9											
06	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-			29	1	2037	3	N	33	128	1					40
								36	9											
07	3348 X	2634	-0-	-714	-0-			37	1	2487	3	N	100							140
								110	9											
08	3782 X	3635	-0-	-147	-0-			3453	3	182	9	N	165	133	1					172
*09	3660 X	2274	-0-	-1386	-0-			2274	3			N	-0-							172
10	3782 X	2149	-0-	-1633	-0-			2134	3	15	4	N	-0-							172
CAROLINE PIELOP																				
		WELL #:		3H		RRCID -> 254442		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 11269		PERF.11497 - 15867								
05	8246 X	2888	-0-	-5358	-0-			44	1	2844	3	Y	-0-							105
06	7980 X	3294	-0-	-4686	-0-			50	1	3244	3	Y	-0-							105
07	8246 X	4923	-0-	-3323	-0-			71	1	4852	3	Y	-0-							105
08	6572 X	6199	-0-	-373	-0-			6197	3	2	9	Y	2							107
*09	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-			6442	3			Y	-0-							107
*10	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-			5921	3			Y	-0-							107

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	15531 X	8258	-0-	-7273	-0-	128 1	8130 3	Y	-0-			107
06	15030 X	6799	-0-	-8231	-0-	104 1	6673 3	Y	-0-			107
						22 4						
07	13392 X	7996	-0-	-5396	-0-	116 1	7880 3	Y	-0-			107
08	13392 X	11663	-0-	-1729	-0-	11661 3	2 9	Y	-0-	2		109
*09	12960 X	11040	-0-	-1920	-0-	11040 3		Y	-0-			109
*10	11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	11220 3		Y	-0-			109
CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080												
05	5332 X	3830	-0-	-1502	-0-	60 1	3770 3	N	-0-			16
06	5700 X	3039	-0-	-2661	-0-	43 1	2996 3	N	-0-			16
07	5890 X	3603	-0-	-2287	-0-	52 1	3551 3	N	-0-			16
08	5890 X	4711	-0-	-1179	-0-	4711 3		N	-0-			16
*09	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	4991 3	200 9	N	182	182 1		16
*10	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496 3		N	-0-			16
STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594												
05	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	135 0		40
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			40
07	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			40
08	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			40
*09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			40
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871												
05	2883 X	1243	-0-	-1640	-0-	21 1	1025 3	N	170	180 1		253
						10 4	187 9					
06	2790 X	1653	-0-	-1137	-0-	43 1	1358 3	N	225	318 1		160
						4 4	248 9					
07	2697 X	1310	-0-	-1387	-0-	66 1	1034 3	N	188	241 1		107
						3 4	207 9					
08	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	11 1	1858 3	N	245	169 1		183
						3 4	270 9					
*09	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	45 1	1651 3	N	192	168 1		207
						3 4	211 9					
*10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1687 3	4 4	N	99	194 1		112
						109 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
BROWN-TRUSTS														
WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
05	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	33	1	2015	3	Y	66	65	1	58
06	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	73	9	2630	3	Y	97	94	0	61
07	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	38	1	6094	3	Y	231	201	0	28
08	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	107	9							
*09	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	90	1	330	9	Y	300	219	1	109
*10	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	254	9	85	9	Y	77	109	0	77
						6793	3	143	9	Y	130	106	1	101
						4230	3							
						4199	3							
PIELOP, CAROLINE														
WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997														
05	17701 X	14998	-0-	-2703	-0-	235	1	14763	3	N	-0-			195
06	21365 X	21365	-0-	-0-	-0-	307	1	21058	3	N	-0-			195
07	19826 X	19826	-0-	-0-	-0-	287	1	19539	3	N	-0-			195
08	19809 X	19561	-0-	-248	-0-	19561	3			N	-0-			195
*09	19170 X	17856	-0-	-1314	-0-	17856	3			N	-0-			195
10	19809 X	13851	-0-	-5958	-0-	13851	3			N	-0-			195
LOWE														
WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195														
05	1736 N	1394	-0-	-342	-0-	22	1	1372	3	N	-0-			-0-
06	1440 N	1399	-0-	-41	-0-	20	1	1379	3	N	-0-			-0-
07	1643 N	1499	-0-	-144	-0-	22	1	1477	3	N	-0-			-0-
08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-			-0-
*09	1410 N	1284	-0-	-126	-0-	1284	3			N	-0-			-0-
10	1488 N	1036	-0-	-452	-0-	826	3	210	9	N	191	191	0	-0-
LOWE														
WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
BROWN-TRUSTS														
WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604														
05	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	24	1	1473	3	Y	60	49	1	52
06	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	18	4	66	9					
07	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	27	1	1864	3	Y	82	82	0	52
08	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	27	4	90	9					
*09	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	60	1	4077	3	Y	186	165	0	22
*10	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	205	9							
						3834	3	226	9	Y	205	153	1	74
						2953	3	72	9	Y	65	74	0	65
						2778	3	114	9	Y	104	88	1	81
BROWN DISTRIBUTING														
WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730														
05	7967 X	4691	-0-	-3276	-0-	74	1	4617	3	N	-0-			22
06	7620 X	5259	-0-	-2361	-0-	77	1	5182	3	N	-0-			22
07	7533 X	4558	-0-	-2975	-0-	66	1	4492	3	N	-0-			22
08	7533 X	4997	-0-	-2536	-0-	4997	3			N	-0-			22
*09	6870 X	5229	-0-	-1641	-0-	5229	3			N	-0-			22
*10	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	3			N	-0-			22

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY															
BELLWIS-MEUTH															
WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	6727 X	3007	-0-	-3720	-0-	47	1	2960	3	N	-0-				137
06	6510 X	2807	-0-	-3703	-0-	43	1	2748	3	N	-0-				137
						16	4								
07	6727 X	2726	-0-	-4001	-0-	39	1	2626	3	N	-0-				137
						61	4								
08	6262 X	3326	-0-	-2936	-0-	3309	3	17	4	N	-0-				137
*09	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	3			N	-0-				137
*10	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	3			N	-0-				137
STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081															
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				248
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				248
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				248
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				248
*09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	212	3	98	9	N	89	177	1		160
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141	188	1		113
BROWN-TRUSTS 3H WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615															
05	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	108	1	6868	3	N	93	186	1		180
						28	4	102	9						
06	8501 X	8501	-0-	-0-	-0-	120	1	8172	3	N	148	181	1		147
						46	4	163	9						
07	9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	129	1	8805	3	N	371	371	1		147
						408	9								
08	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-				147
*09	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				147
*10	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				147
STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725															
05	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	25	1	1586	3	N	185	173	0		340
						13	4	204	9						
06	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	21	1	1465	3	N	329	349	1		320
						13	4	362	9						
07	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	24	1	1624	3	N	290	178	0	164 1	268
						15	4	319	9						
08	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	1843	3	13	4	N	223	173	1		318
						245	9								
*09	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1527	3	13	4	N	133	153	0		298
						146	9								
*10	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1582	3	11	4	N	266	181	0	193 1	190
						293	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	32	1	2099	3	N	-0-			28
06	780 X	448	-0-	-332	-0-	7	1	441	3	N	-0-			28
07	11770 X	11770	-0-	-0-	-0-	170	1	11600	3	N	-0-			28
08	12081 X	12081	-0-	-0-	-0-	12081	3			N	-0-			28
*09	9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	3			N	-0-			28
*10	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	3			N	-0-			28
JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071														
05	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	59	1	3766	3	N	15			33
						80	4	17	9					
06	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	60	1	4052	3	N	-0-			33
						84	4							
07	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	58	1	3930	3	N	-0-			33
						88	4							
08	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	2963	3	56	4	N	-0-			33
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217														
05	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	18	1	1132	3	N	-0-			135
06	1020 X	986	-0-	-34	-0-	14	1	972	3	N	-0-			135
07	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	27	1	1844	3	N	30			165
						33	9							
08	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1698	3	2	9	N	2			167
*09	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			N	-0-			167
*10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-			167
STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911														
05	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	57	1	3499	3	N	-0-			110
						1	4							
06	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	108	1	7344	3	N	-0-			110
						1	4							
07	7130 X	6462	-0-	-668	-0-	94	1	6368	3	N	-0-			110
08	7130 X	7010	-0-	-120	-0-	7010	3			N	-0-			110
*09	6900 X	6189	-0-	-711	-0-	6189	3			N	-0-			110
10	7130 X	6403	-0-	-727	-0-	6403	3			N	-0-			110
DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147														
05	651 N	503	-0-	-148	-0-	3	1	204	3	N	269	166	0	161
						296	9							
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	28	3	268	9	N	244	166	1	239
07	961 N	408	-0-	-553	-0-	3	1	201	3	N	185	161	0	109
						204	9							
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	300	3	383	9	N	348	316	1	141
*09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1015	3	150	9	N	136	153	1	124
10	403 N	344	-0-	-59	-0-	36	3	308	9	N	280	142	0	112
NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343														
05	5952 X	4436	-0-	-1516	-0-	69	1	4367	3	N	-0-			-0-
06	5730 X	4734	-0-	-996	-0-	68	1	4666	3	N	-0-			-0-
07	5921 X	5362	-0-	-559	-0-	78	1	5284	3	N	-0-			-0-
08	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	3			N	-0-			-0-
*09	5430 X	5016	-0-	-414	-0-	5016	3			N	-0-			-0-
10	5363 X	5030	-0-	-333	-0-	5030	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
05	20305 X	16248	-0-	-4057	-0-	248	1	15809	3	N	136	109	1	127
06	19590 X	15220	-0-	-4370	-0-	41	4	150	9	N	291	193	1	225
07	20243 X	11451	-0-	-8792	-0-	215	1	14591	3	N	176	183	1	218
08	18923 X	18923	-0-	-0-	-0-	94	4	320	9	N	288	351	1	155
*09	17820 X	14750	-0-	-3070	-0-	163	1	11094	3	N	319	371	1	103
10	16244 X	15116	-0-	-1128	-0-	194	9			N	241	177	1	167
						18606	3	317	9	N				
						14399	3	351	9	N				
						14851	3	265	9	N				
CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181														
05	4061 X	1602	-0-	-2459	-0-	24	1	1578	3	N	-0-			-0-
06	3930 X	2148	-0-	-1782	-0-	29	1	2005	3	N	-0-			-0-
07	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	114	4			N	-0-			-0-
08	4061 X	833	-0-	-3228	-0-	77	1	5269	3	N	-0-			-0-
*09	3270 X	16	-0-	-3254	-0-	833	3			N	-0-			-0-
10	4061 X	232	-0-	-3829	-0-	16	3			N	-0-			-0-
						97	3	135	9	N	123	123	1	-0-
JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828														
05	11315 X	5968	-0-	-5347	-0-	92	1	5876	3	N	-0-			148
06	10950 X	6814	-0-	-4136	-0-	101	1	6713	3	N	-0-			148
07	11315 X	7356	-0-	-3959	-0-	107	1	7249	3	N	-0-			148
08	10726 X	6431	-0-	-4295	-0-	6431	3			N	-0-			148
*09	8910 X	8897	-0-	-13	-0-	8851	3	46	9	N	42			190
*10	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	8487	3	13	9	N	12			202
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101														
05	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	115	1	7376	3	N	-0-			52
06	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	112	1	7592	3	N	-0-			52
07	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	109	1	7432	3	N	-0-			52
08	6696 X	2577	-0-	-4119	-0-	2577	3			N	-0-			52
*09	6480 X	5932	-0-	-548	-0-	5932	3			N	-0-			52
10	6696 X	6499	-0-	-197	-0-	6499	3			N	-0-			52
WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351														
05	1736 N	941	-0-	-795	-0-	15	1	917	3	N	-0-			150
06	2730 N	536	-0-	-2194	-0-	9	4			N	-0-			150
07	2728 N	377	-0-	-2351	-0-	8	1	528	3	N	-0-			150
08	930 N	660	-0-	-270	-0-	5	1	372	3	N	-0-			150
*09	540 N	454	-0-	-86	-0-	660	3			N	-0-			150
10	372 N	141	-0-	-231	-0-	454	3			N	-0-			150
						131	3	10	4	N	-0-			150

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
DONNELL B														
WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	12	1	759	3	N	296	342	1	102
06	1200 N	883	-0-	-317	-0-	326	9	683	3	N	173	128	1	147
07	961 N	714	-0-	-247	-0-	10	1	284	3	N	387	115	0	243
08	1085 N	888	-0-	-197	-0-	190	9	264	9	N	240	168	0	315
*09	870 N	501	-0-	-369	-0-	4	1	501	3	N	-0-	148	1	167
10	713 N	680	-0-	-33	-0-	426	9	206	9	N	187	182	1	172
						624	3							
						501	3							
						474	3							
DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
*09	14B2 EXT	1913	-0-	1913	1913	1702	3	211	9	N	192	337	1	108
10	14B2 EXT	3179	-0-	3179	5092	2449	3	730	9	N	664	502	1	270
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149														
05	8773 X	5865	-0-	-2908	-0-	90	1	5766	3	N	8			83
06	8490 X	6119	-0-	-2371	-0-	9	9	6020	3	N	9			92
07	7161 X	6572	-0-	-589	-0-	89	1	6447	3	N	28			120
08	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	10	9			N	-0-			120
*09	6930 X	6237	-0-	-693	-0-	31	9			N	-0-			120
*10	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	8189	3	11	9	N	10			130
						6237	3							
						6680	3							
STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262														
05	992 N	355	-0-	-637	-0-	5	1	313	3	Y	34			58
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	37	9	904	3	Y	69	65	1	62
07	806 N	642	-0-	-164	-0-	13	1	76	9	Y	61	49	0	13
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	21	4	567	3	Y	77	51	1	39
*09	1020 N	534	-0-	-486	-0-	8	1	85	9	Y	61	53	0	47
10	651 N	204	-0-	-447	-0-	67	9	21	4	Y	3			50
						1032	3							
						446	3							
						201	3							
STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531														
05	329 X	329	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	188	168	1	50
06	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	207	9	4507	3	N	1868	182	0	237
07	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	128	1	4446	3	N	1956	560	0	38
08	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	2055	9	5603	3	N	2089	374	0	112
*09	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	88	1	1201	3	N	461	558	1	15
*10	244 X	244	-0-	-0-	-0-	2152	9	155	3	N	80			95
						2298	9							
						507	9							
						88	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	108
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	108
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	108
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	108
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	108
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
86 1												
DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544												
05	155 N	10	-0-	-145	-0-	8	3	2	9	N	2	57
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	2	1	130	3	N	6	63
						2	4	7	9			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-	63
*09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	63
*10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	780	3	116	9	N	105	168
BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221												
05	5363 X	4332	-0-	-1031	-0-	66	1	4196	3	Y	64	34
						70	9					
06	5310 X	4697	-0-	-613	-0-	66	1	4503	3	Y	101	34
						17	4	111	9			
07	5487 X	4477	-0-	-1010	-0-	63	1	4273	3	Y	112	32
						18	4	123	9			
08	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	5331	3	193	9	Y	175	117
*09	5280 X	3950	-0-	-1330	-0-	3942	3	8	9	Y	7	20
*10	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	4986	3	180	9	Y	164	99
BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330												
05	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	42	1	2708	3	Y	39	21
						43	9					
06	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	44	1	2948	3	Y	61	21
						18	4	67	9			
07	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	48	1	3292	3	Y	80	23
						88	9					
08	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4284	3	145	9	Y	132	88
*09	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2765	3	6	9	Y	5	15
*10	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3848	3	129	9	Y	117	71
STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113												
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	230
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	230
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	230
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-	230
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	230
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	230

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408														
PIELOP COOKE UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID ->	261260	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL	DEPTH	10763	PERF.11137 - 16078						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	8463 X	5123	-0-	-0-	-3340	-0-	-0-	82 1	5005 3	36 9	N	33						105
06	8190 X	7221	-0-	-0-	-969	-0-	-0-	104 1	7053 3	22 4	N	38						143
07	8463 X	7404	-0-	-0-	-1059	-0-	-0-	103 1	7024 3	277 9	N	252	178	1				217
08	8463 X	8122	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	8083 3	39 9		N	35	152	1				100
*09	8190 X	7370	-0-	-0-	-820	-0-	-0-	7216 3	154 9		N	140	188	1				52
*10	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7445 3	207 9		N	188	182	1				58
STS B																		
		WELL #:		6H	RRCID ->	261321	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL	DEPTH	10792	PERF.11075 - 15229						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2						54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						54
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						54
TEAL																		
		WELL #:		1H	RRCID ->	261912	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL	DEPTH	12394	PERF.12670 - 15246						
05	1674 N	1635	-0-	-0-	-39	-0-	-0-	25 1	1610 3	19 1	N	-0-						28
06	1590 N	1392	-0-	-0-	-198	-0-	-0-	20 1	1372 3	19 1	N	-0-						28
07	1643 N	1344	-0-	-0-	-299	-0-	-0-	19 1	1325 3		N	-0-						28
08	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1920 3			N	-0-						28
*09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1524 3			N	-0-						28
*10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1454 3			N	-0-						28
STS C																		
		WELL #:		4H	RRCID ->	262201	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL	DEPTH	11056	PERF.11343 - 17000						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						165
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						165
PEEBLES UNIT 1																		
		WELL #:		1H	RRCID ->	263063	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL	DEPTH	10493	PERF.10947 - 17050						
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23 3			N	-0-						53
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	43 3	22 9	N	20						73
07	112 X	112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	110 3		N	-0-						73
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						73
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						73
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						73
KRUGER																		
		WELL #:		1H	RRCID ->	263317	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL	DEPTH	12494	PERF.12692 - 17321						
05	2170 N	2141	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	33 1	2108 3	29 1	N	-0-						-0-
06	2100 N	2003	-0-	-0-	-97	-0-	-0-	29 1	1974 3	31 1	N	-0-						-0-
07	2170 N	2120	-0-	-0-	-50	-0-	-0-	31 1	2089 3		N	-0-						-0-
08	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2274 3			N	-0-						-0-
*09	2010 N	1502	-0-	-0-	-508	-0-	-0-	1502 3			N	-0-						-0-
10	2108 N	1779	-0-	-0-	-329	-0-	-0-	1779 3			N	-0-						-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	466	1	190	9	N	173	154	1	252
06	750 N	618	-0-	-132	-0-	439	1	179	9	N	163	169	1	246
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	420	1	158	3	N	240	340	1	146
						264	9							
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	469	1	232	9	N	211	171	1	186
*09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	437	1	200	9	N	182	182	1	186
10	837 N	776	-0-	-61	-0-	443	1	333	9	N	303	371	1	118
EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471														
05	3224 X	2016	-0-	-1208	-0-	31	1	1956	3	N	26			94
						29	9							
06	3060 X	2655	-0-	-405	-0-	38	1	2592	3	N	23			117
						25	9							
07	3162 X	3002	-0-	-160	-0-	43	1	2918	3	N	37			154
						41	9							
08	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3115	3	2	9	N	2			156
*09	2970 X	2529	-0-	-441	-0-	2376	3	153	9	N	139	123	1	172
10	3007 X	2566	-0-	-441	-0-	2566	3			N	-0-			172
BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384														
05	8649 X	7532	-0-	-1117	-0-	114	1	7290	3	N	116	156	1	52
						128	9							
06	8250 X	7580	-0-	-670	-0-	109	1	7415	3	N	51			103
						56	9							
07	8525 X	7704	-0-	-821	-0-	109	1	7445	3	N	136	179	1	60
						150	9							
08	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	8649	3	22	9	N	20			80
*09	8160 X	7319	-0-	-841	-0-	7188	3	131	9	N	119	156	1	43
10	7843 X	7617	-0-	-226	-0-	7525	3	92	9	N	84			127
EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484														
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	19	1	1237	3	Y	64	69	1	49
						70	9							
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	17	1	1173	3	Y	59	83	1	25
						10	4	65	9					
07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	18	1	1200	3	Y	90	89	1	26
						12	4	99	9					
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1297	3	91	9	Y	83	83	1	26
*09	1260 N	1180	-0-	-80	-0-	1082	3	98	9	Y	89	89	1	26
10	1333 N	1215	-0-	-118	-0-	1115	3	10	4	Y	82	81	1	27
						90	9							
PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792														
05	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	17	1	1090	3	N	284	176	1	280
						99	4	312	9					
06	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	20	1	1380	3	N	308	303	1	285
						131	4	339	9					
07	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	21	1	1422	3	N	320	327	1	278
						110	4	352	9					
08	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	840	3	99	4	N	69	154	1	193
						76	9							
*09	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1285	3	115	4	N	377	347	1	223
						415	9							
*10	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1429	3	96	4	N	304	307	1	220
						334	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4464 X	3703	-0-	-761	-0-	58	1	3645	3	N	-0-			30
06	4320 X	4258	-0-	-62	-0-	61	1	4183	3	N	-0-			30
						14	4							
07	4464 X	3974	-0-	-490	-0-	58	1	3916	3	N	-0-			30
08	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	3			N	-0-			30
*09	4260 X	4093	-0-	-167	-0-	4093	3			N	-0-			30
10	4402 X	3774	-0-	-628	-0-	3774	3			N	-0-			30

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843														
05	1829 N	1536	-0-	-293	-0-	24	1	1512	3	N	-0-			-0-
06	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	160	160	1	-0-
07	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			-0-
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-			-0-
*09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-			-0-
*10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1053	3	210	9	N	191	191	1	-0-

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663														
05	2852 N	563	-0-	-2289	-0-	1	1	78	3	Y	376	376	1	35
						70	4	414	9					
06	2310 N	1952	-0-	-358	-0-	28	1	1924	3	Y	-0-			35
07	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	29	1	1956	3	Y	-0-			35
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-			35
*09	1950 N	1376	-0-	-574	-0-	1174	3	202	9	Y	184	184	1	35
10	1550 N	925	-0-	-625	-0-	719	3	206	9	Y	187	187	1	35

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891														
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	25	1	1588	3	Y	-0-			20
06	1650 N	1192	-0-	-458	-0-	17	1	1175	3	Y	-0-			20
07	2449 N	876	-0-	-1573	-0-	13	1	863	3	Y	-0-			20
08	1612 N	1117	-0-	-495	-0-	1117	3			Y	-0-			20
*09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			Y	-0-			20
*10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-			20

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475														
05	1023 N	680	-0-	-343	-0-	11	1	669	3	Y	-0-			18
06	1050 N	346	-0-	-704	-0-	5	1	341	3	Y	-0-			18
07	899 N	243	-0-	-656	-0-	4	1	239	3	Y	-0-			18
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-			18
*09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-			18
*10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-			18

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY														
FORREST WHEELER 1														
WELL #: 1H RRCID -> 266251														
COMPL. DATE 03/18/2012														
TOTAL DEPTH 12001													PERF.12261 - 17567	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44								182	
06	44 X	-0-	-0-	-44	-0-								182	
07	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	78	1	5381	3	N	470	360 1	292	
08	3100 N	9468	-0-	6368	6368	517	9							
*09	3000 N	9359	-0-	6359	12727	9382	3	86	9	N	78	137 1	233	
*10	22690 X	9963	-0-	-12727	-0-	9045	3	314	9	N	285	341 1	177	
						9784	3	179	9	N	163	182 1	158	
BELLAWS-MEUTH														
WELL #: 2H RRCID -> 266252														
COMPL. DATE 10/21/2012														
TOTAL DEPTH 11057													PERF.11063 - 15943	
05	5270 X	3540	-0-	-1730	-0-	55	1	3439	3	N	42	79 1	108	
06	5520 X	3009	-0-	-2511	-0-	46	9							
07	5704 X	3086	-0-	-2618	-0-	45	1	2912	3	N	47		155	
08	5704 X	4324	-0-	-1380	-0-	52	9							
*09	4890 X	4523	-0-	-367	-0-	44	1	2978	3	N	58			
*10	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	64	9							
						4268	3	56	9	N	51	164 1	100	
						4213	3	310	9	N	282	164 1	218	
						3888	3	19	4	N	29		247	
						32	9							
WHEELER 5														
WELL #: 1H RRCID -> 266255														
COMPL. DATE 09/12/2012														
TOTAL DEPTH 12996													PERF.13151 - 17912	
05	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	59	1	3767	3	N	-0-		90	
06	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	53	1	3652	3	N	7		97	
07	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	2	4	8	9					
08	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	54	1	3660	3	N	21		118	
*09	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	23	9							
*10	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	4629	3	13	9	N	12		130	
						3417	3	20	9	N	18		148	
						3321	3			N	-0-		148	
STOREY-PEEBLES UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 266260														
COMPL. DATE 04/05/2012														
TOTAL DEPTH 10315													PERF.11016 - 17255	
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	4	1	228	3	N	146	129 1	92	
06	472 X	472	-0-	-0-	-0-	161	9							
07	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	3	1	221	3	N	225	187 1	130	
08	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	248	9							
*09	975 X	975	-0-	-0-	-0-	62	1	4195	3	N	312	297 1	145	
*10	729 X	729	-0-	-0-	-0-	343	9							
						10137	3	92	9	N	84	184 1	45	
						450	3	525	9	N	477	325 1	197	
						465	3	264	9	N	240	257 1	180	
WK BERTLING - BROWN GU 1														
WELL #: 1H RRCID -> 266291														
COMPL. DATE 03/05/2012														
TOTAL DEPTH 10968													PERF.10896 - 16733	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8 1	-0-	
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	4			N	-0-		-0-	
08	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1053	3	12	4	N	-0-		-0-	
*09	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-		-0-	
*10	495 X	495	-0-	-0-	-0-	484	3	11	4	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY												//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED							
STS B												//CONT.// 085408							
												WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2							54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							54
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							54

WHEELER 3												WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908							
05	329 X	329	-0-	-0-	-0-	4	1	288	3	N	-0-								117
						37	4												
06	350 X	350	-0-	-0-	-0-	5	1	323	3	N	-0-								117
						22	4												
07	359 X	359	-0-	-0-	-0-	5	1	343	3	N	-0-								117
						11	4												
08	565 X	565	-0-	-0-	-0-	478	3	87	4	N	-0-								117
*09	117 X	117	-0-	-0-	-0-	46	3	71	4	N	-0-								117
*10	409 X	409	-0-	-0-	-0-	322	3	87	4	N	-0-								117

WHEELER UNIT 1												WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							78
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							78
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							78

GENTRY												WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160							
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2024																			

GENTRY												WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567							
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-						N	-0-							187
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-							187
07	372 N	83	-0-	-289	-0-	1	1	37	3	N	-0-								187
						45	4												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							187
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							187
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-							187

WOOD UNIT 1												WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							42
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	16	1	1061	3	N	36								78
						40	9												
07	3100 N	6246	-0-	3146	3146	88	1	6017	3	N	128	66	1						140
						141	9												
08	3100 N	4693	-0-	1593	4739	4693	3				N	-0-							140
*09	3000 N	3714	-0-	714	5453	3625	3	89	9	N	81	158	1						63
*10	8994 X	3541	-0-	-5453	-0-	3438	3	103	9	N	94								157

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
WOOD UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
05	3503 X	3275	-0-	-228	-0-	50	1	3225	3	Y	-0-		62	
06	3390 X	2355	-0-	-1035	-0-	31	1	2173	3	Y	112	94 1	80	
						28	4	123	9					
07	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	51	1	3490	3	Y	108	97 1	91	
						119	9							
08	3286 X	2870	-0-	-416	-0-	2870	3			Y	-0-		91	
*09	3180 X	2373	-0-	-807	-0-	2196	3	177	9	Y	161	165 1	87	
10	3658 X	2113	-0-	-1545	-0-	2113	3			Y	-0-		87	
RANCHO LAGO VISTA														
WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559														
05	3379 X	456	-0-	-2923	-0-	8	1	448	3	N	-0-		27	
06	2970 X	1536	-0-	-1434	-0-	23	1	1513	3	N	-0-		27	
07	2914 X	2087	-0-	-827	-0-	30	1	1991	3	N	-0-		27	
						66	4							
08	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	3			N	-0-		27	
*09	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-		27	
*10	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-		27	
STS C														
WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11566 - 17217														
05	11849 X	11849	-0-	-0-	-0-	648	1	10825	3	N	342	173 0 146 1	128	
						376	9							
06	13243 X	13243	-0-	-0-	-0-	802	1	12056	3	N	350	320 0	158	
						385	9							
07	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	657	1	756	3	N	307	333 1	132	
						338	9							
08	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	732	1	863	3	N	382	153 0 169 1	192	
						420	9							
*09	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	202	1	1116	3	N	-0-	123 1	69	
*10	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1516	3	224	9	N	204	171 0	102	
WHEELER 7														
WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531														
05	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	62	1	3955	3	N	1		135	
						1	9							
06	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	58	1	3923	3	N	11		146	
						12	9							
07	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	66	1	4446	3	N	2		148	
						2	9							
08	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			N	-0-		148	
*09	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-		148	
*10	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-		148	
STS														
WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916														
05	2976 X	10	-0-	-2966	-0-	7	3	3	4	Y	-0-		108	
06	2880 X	50	-0-	-2830	-0-	21	3	29	4	Y	-0-		108	
07	1085 X	391	-0-	-694	-0-	5	1	310	3	Y	-0-		108	
						76	4							
08	558 X	322	-0-	-236	-0-	253	3	69	4	Y	-0-		108	
*09	480 X	17	-0-	-463	-0-	14	3	3	4	Y	-0-		108	
10	403 N	287	-0-	-116	-0-	78	3	103	4	Y	96	86 1	118	
						106	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12382 - 17534															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	1 67	1 4	53 304	3 9	N	276	191	1		150
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	142	145	1		147
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168	140	1		175
08	205 X	205	-0-	-0-	-0-	12	3	193	9	N	175	162	1		188
*09	109 X	109	-0-	-0-	-0-	35	3	74	9	N	67	140	1		115
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90				205

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A															
05	1922 N	1554	-0-	-368	-0-	24 11	1 4	1519	3	N	-0-				20
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	23 12	1 4	1548	3	N	-0-				20
07	2015 N	1647	-0-	-368	-0-	24 1	1	1623	3	N	-0-				20
08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-				20
*09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1539	3	158	9	N	144	142	1		22
10	1643 N	1524	-0-	-119	-0-	1524	3			N	-0-				22

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A															
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				145
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2025															

KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124															
05	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	67 67	1 9	4212	3	Y	61	59	1		16
06	3990 X	2137	-0-	-1853	-0-	31 18	1 4	2048	3	Y	36	42	1		10
07	5177 X	4346	-0-	-831	-0-	63 49	1 9	4283	3	Y	-0-				10
08	5177 X	4927	-0-	-250	-0-	4927	3			Y	-0-				10
*09	5010 X	4395	-0-	-615	-0-	4336	3	59	9	Y	54	48	1		16
*10	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3			Y	-0-				16

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944															
05	4681 X	3290	-0-	-1391	-0-	49 142	1 9	3099	3	Y	129	131	1		34
06	4530 X	3257	-0-	-1273	-0-	44 167	1 9	3046	3	Y	152	145	1		41
07	3906 X	3008	-0-	-898	-0-	44 1	1	2964	3	Y	-0-				41
08	3906 X	3454	-0-	-452	-0-	3454	3			Y	-0-				41
*09	3540 X	3207	-0-	-333	-0-	3084	3	123	9	Y	112	119	1		34
10	3379 X	3072	-0-	-307	-0-	3072	3			Y	-0-				34

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY														
HOUSE UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	8525 X	5750	-0-	-2775	-0-	89	1	5661	3	N	-0-			100
06	8250 X	4370	-0-	-3880	-0-	63	1	4276	3	N	-0-			100
						31	4							
07	8308 X	5378	-0-	-2930	-0-	78	1	5300	3	N	-0-			100
08	7812 X	6422	-0-	-1390	-0-	6422	3			N	-0-			100
*09	7560 X	5609	-0-	-1951	-0-	5609	3			N	-0-			100
*10	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3			N	-0-			100
STS A KENNEDY STATE UNIT 1													WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451	
05	4557 X	2989	-0-	-1568	-0-	47	1	2942	3	N	-0-			9
06	4410 X	4016	-0-	-394	-0-	58	1	3942	3	N	-0-			9
						16	4							
07	4557 X	3785	-0-	-772	-0-	55	1	3730	3	N	-0-			9
08	4340 X	4247	-0-	-93	-0-	4247	3			N	-0-			9
*09	4020 X	3498	-0-	-522	-0-	3498	3			N	-0-			9
10	4154 X	3250	-0-	-904	-0-	3250	3			N	-0-			9
EDWARDS B													WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708	
05	3255 X	2893	-0-	-362	-0-	41	1	2767	3	Y	77	98	1	59
						85	9							
06	3150 X	2661	-0-	-489	-0-	37	1	2548	3	Y	69	98	1	30
						76	9							
07	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	38	1	2556	3	Y	101	102	1	29
						111	9							
08	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2789	3	105	9	Y	95	95	1	29
*09	2790 X	2343	-0-	-447	-0-	2234	3	109	9	Y	99	99	1	29
10	2883 X	2245	-0-	-638	-0-	2153	3	92	9	Y	84	85	1	28
GENTRY													WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
GENTRY													WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY																
KOCIAN UNIT 1																
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 085408																
WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	5084 X	3852	-0-	-1232	-0-	59	1	3793	3	N	-0-				123	
06	4920 X	3981	-0-	-939	-0-	57	1	3924	3	N	-0-				123	
07	5084 X	3540	-0-	-1544	-0-	50	1	3446	3	N	40				163	
						44	9									
08	4929 X	4465	-0-	-464	-0-	4397	3	68	9	N	62	183	1		42	
*09	4140 X	3735	-0-	-405	-0-	3640	3	95	9	N	86				128	
10	4123 X	3461	-0-	-662	-0-	3411	3	50	9	N	45				173	
WHEELER MCTEE													WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178			
05	2201 N	334	-0-	-1867	-0-	5	1	329	3	N	-0-				107	
06	1470 N	1294	-0-	-176	-0-	18	1	1276	3	N	-0-				107	
07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	26	1	1734	3	N	-0-				107	
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-				107	
*09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-				107	
10	1767 N	1499	-0-	-268	-0-	1466	3	33	9	N	30				137	
GENTRY													WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40	
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40	
FORREST WHEELER													WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484			
05	825 X	825	-0-	-0-	-0-	9	1	629	3	N	170	170	0		-0-	
						187	9									
06	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	19	1	1329	3	N	112	112	0		-0-	
						123	9									
07	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	20	1	1372	3	N	123	123	0		-0-	
						135	9									
08	996 X	996	-0-	-0-	-0-	816	3	180	9	N	164	164	0		-0-	
*09	942 X	942	-0-	-0-	-0-	679	3	263	9	N	239	239	0		-0-	
*10	685 X	685	-0-	-0-	-0-	557	3	128	9	N	116	116	0		-0-	
GENTRY													WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2025																
GENTRY													WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379			
05	494 X	494	-0-	-0-	-0-	7	1	487	3	N	-0-				70	
06	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	15	1	1041	3	N	-0-				70	
07	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	18	1	1206	3	N	-0-				70	
08	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-				70	
*09	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-				70	
*10	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-				70	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY																	
GENTRY																	
WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	25	1	1629	3	Y	-0-					136	
06	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	48	1	3287	3	Y	-0-					136	
07	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	71	1	4827	3	Y	-0-					136	
08	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	3			Y	-0-					136	
*09	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			Y	-0-					136	
*10	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			Y	-0-					136	
GENTRY														WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003			
05	903 X	903	-0-	-0-	-0-	14	1	889	3	N	-0-					43	
06	895 X	895	-0-	-0-	-0-	13	1	882	3	N	-0-					43	
07	764 X	764	-0-	-0-	-0-	11	1	753	3	N	-0-					43	
08	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1184	3	10	9	N	9					52	
*09	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					52	
*10	621 X	621	-0-	-0-	-0-	620	3	1	9	N	1					53	
GENTRY														WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-	
KAREN WHEELER														WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411			
05	2077 N	1717	-0-	-360	-0-	27	1	1690	3	N	-0-					153	
06	2100 N	1680	-0-	-420	-0-	24	1	1656	3	N	-0-					153	
07	2108 N	1739	-0-	-369	-0-	25	1	1714	3	N	-0-					153	
08	1705 N	1538	-0-	-167	-0-	1538	3			N	-0-					153	
*09	1680 N	1509	-0-	-171	-0-	1509	3			N	-0-					153	
10	1736 N	1641	-0-	-95	-0-	1641	3			N	-0-					153	
STS														WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858			
05	806 N	217	-0-	-589	-0-	3	1	170	3	N	40					140	
						44	9										
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	170			185	1	125	
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	8	1	536	3	N	67					192	
						73	4	74	9								
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					192	
*09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	26	3	12	9	N	11					203	
10	682 N	554	-0-	-128	-0-	335	3	22	4	N	179			185	1	197	
						197	9										
GENTRY														WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	9889 X	6229	-0-	-3660	-0-	97 1	6090 3	N	-0-					-0-
06	8850 X	7986	-0-	-864	-0-	42 4			-0-					-0-
07	11222 X	9246	-0-	-1976	-0-	118 1	7838 3	N	-0-					-0-
08	11222 X	10823	-0-	-399	-0-	30 4			-0-					-0-
*09	10860 X	6749	-0-	-4111	-0-	131 1	8925 3	N	173	173	1			-0-
10	9238 X	8417	-0-	-821	-0-	190 9			-0-					-0-
					-0-	10810 3	13 4	N	-0-					-0-
					-0-	6575 3	174 9	N	158	158	1			-0-
					-0-	8417 3		N	-0-					-0-
GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905														
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					58
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					58
NO RPT PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2025														
GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					164
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					164
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					164
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					164
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					164
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					164
STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781														
05	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	1297 1	548 3	N	423	375	1			218
06	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	465 9			-0-					-0-
07	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	782 1	5073 3	N	1952	371	0	1492 1		307
08	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	2147 9			-0-					-0-
*09	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	559 1	5704 3	N	2226	191	0	2139 1		203
*10	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	2449 9			-0-					-0-
					-0-	1 1	6104 3	N	1991	184	0	1817 1		193
					-0-	2190 9			-0-					-0-
					-0-	1002 3	609 9	N	554	187	0	372 1		188
					-0-	351 1	225 3	N	488	188	0	178 1		310
					-0-	537 9			-0-					-0-
GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432														
05	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	88 1	5612 3	N	-0-					271
06	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	68 1	4705 3	N	-0-					271
07	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	93 1	6353 3	N	-0-					271
08	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-			N	-0-					271
*09	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	8203 3		N	-0-					271
*10	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	6715 3		N	-0-					271
					-0-	3252 3		N	-0-					271

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE					
05	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	22	1	1326	3	N	79	196	1	33
06	830 X	830	-0-	-0-	-0-	87	9	732	3	N	79			112
07	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	11	1	1536	3	N	117	74	1	155
						87	9	129	9					
*08	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	22	1							155
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	104	4				-0-			155
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	6194	3			N	-0-			155
										N	-0-			155
ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847														
05	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	18	1	1129	3	N	-0-			85
06	1140 N	1111	-0-	-29	-0-	16	1	1095	3	N	-0-			85
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	18	1	1194	3	N	-0-			85
08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-			85
*09	1110 N	1081	-0-	-29	-0-	1081	3			N	-0-			85
10	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1164	3			N	-0-			85
STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054														
05	496 N	447	-0-	-49	-0-	56	1	54	3	Y	305	137	0	278
						1	4	336	9					
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	281	1	251	3	Y	265	110	0	318
						2	4	292	9					
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	70	1	26	3	Y	296	130	0	222
						326	9							
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	34	1	40	3	Y	350	122	0	330
						1	4	385	9					
*09	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2489	3	12	9	Y	11	130	1	211
*10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	384	3	245	9	Y	223	144	1	290
CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546														
05	11470 X	6142	-0-	-5328	-0-	96	1	6046	3	N	-0-			115
06	74054 X	74054	-0-	-0-	-0-	1041	1	73002	3	N	7			122
						3	4	8	9					
07	15655 X	9747	-0-	-5908	-0-	141	1	9589	3	N	15			137
						17	9							
08	15655 X	11624	-0-	-4031	-0-	11624	3			N	-0-			137
*09	15150 X	8731	-0-	-6419	-0-	8728	3	3	9	N	3			140
10	15655 X	9985	-0-	-5670	-0-	9955	3	30	9	N	27			167
DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176														
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	9	1	537	3	N	158	185	1	428
						40	4	174	9					
06	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	36	1	2449	3	N	277	213	1	492
						73	4	305	9					
07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	27	1	1812	3	N	202	267	1	427
						222	9							
08	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2822	3	168	9	N	153	167	1	413
*09	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	1938	3	188	9	N	171	161	1	423
*10	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2373	3	19	9	N	17	167	1	273

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY STS C				//CONT.// //CONT.// WELL #:	39744 500 085408 9H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 270101		CAPACITY COMPL. DATE 01/30/2013				CNTY: LA SALLE TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	279 N	193	-0-	-86	-0-	45	1	46	3	Y	92	26	0	30	1	84
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	232	1	101	9	Y	89	33	0	35	1	105
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	59	1	23	3	Y	98	43	0	87	1	73
08	186 N	145	-0-	-41	-0-	108	9	22	1	Y	90	40	0	38	1	85
*09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	1	4	99	9	Y	3	33	1			55
*10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	909	3	3	9	Y	76	38	1			93

WHIPPLE A					WELL #:	2H	RRCID -> 270102	COMPL. DATE 04/19/2013				TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248				
05	3100 N	6355	-0-	3255	3939	97	1	6254	3	N	3					63
06	3000 N	7293	-0-	4293	8232	103	1	7024	3	N	122					185
07	8851 X	619	-0-	-8232	-0-	32	4	134	9							
08	1147 X	334	-0-	-813	-0-	9	1	610	3	N	-0-					185
*09	1110 X	270	-0-	-840	-0-	334	3			N	-0-					185
10	1147 X	191	-0-	-956	-0-	270	3			N	-0-					185

JC MARTIN					WELL #:	9H	RRCID -> 270520	COMPL. DATE 03/21/2013				TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171				
05	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	62	1	3999	3	Y	-0-					-0-
06	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	57	1	3872	3	Y	-0-					-0-
07	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	60	1	4079	3	Y	-0-					-0-
08	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			Y	-0-					-0-
*09	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			Y	-0-					-0-
*10	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			Y	-0-					-0-

JC MARTIN					WELL #:	26H	RRCID -> 270521	COMPL. DATE 03/12/2013				TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114				
05	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	45	1	2868	3	Y	-0-					-0-
06	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	35	1	2390	3	Y	-0-					-0-
07	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	46	1	3111	3	Y	-0-					-0-
08	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3			Y	-0-					-0-
*09	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			Y	-0-					-0-
*10	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-

JC MARTIN					WELL #:	5H	RRCID -> 270522	COMPL. DATE 03/21/2013				TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135				
05	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	85	1	5446	3	Y	-0-					95
06	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	84	1	5826	3	Y	17	191	1			112
07	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	1	4	19	9							
08	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	112	1	7662	3	Y	44					156
*09	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	48	9	202	9	Y	184	186	0			154
*10	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	8373	3			Y	-0-					154
						6643	3			Y						154
						6919	3	95	9	Y	86	164	0			76

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY																
RYAN																
WELL #: 4H RRCID -> 270641													COMPL. DATE 03/04/2013			
CAPACITY													TOTAL DEPTH 13631			
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *													PERF.13941 - 18940			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *													EOM			
M O ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *													BALANCE			
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *																
05	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	78	1	4936	3	Y	-0-				74
06	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	79	1	5353	3	Y	-0-				74
							14	4								
07	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	85	1	5801	3	Y	-0-				74
08	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5557	3	9	4	Y	-0-				74
*09	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4642	3	15	9	Y	-0-				88
*10	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	3			Y	-0-				88
RANCHO LAGO VISTA													WELL #: 4H RRCID -> 270644			
													COMPL. DATE 12/09/2012			
													TOTAL DEPTH 12942			
													PERF.13019 - 17985			
05	1550	N	521	-0-	-1029	-0-	8	1	513	3	N	-0-				176
06	1620	N	204	-0-	-1416	-0-	3	1	201	3	N	-0-				176
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	34	1	2346	3	N	-0-				176
08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-				176
*09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-				176
10	2263	N	1992	-0-	-271	-0-	1992	3			N	-0-				176
KAREN WHEELER UNIT 1													WELL #: 1H RRCID -> 270652			
													COMPL. DATE 02/12/2013			
													TOTAL DEPTH 12118			
													PERF.12399 - 18819			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
JC MARTIN													WELL #: 25H RRCID -> 270684			
													COMPL. DATE 03/27/2013			
													TOTAL DEPTH 11140			
													PERF.11247 - 16073			
05	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	32	1	2015	3	Y	-0-				-0-
06	2130	N	1943	-0-	-187	-0-	28	1	1915	3	Y	-0-				-0-
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	30	1	2056	3	Y	-0-				-0-
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			Y	-0-				-0-
*09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			Y	-0-				-0-
10	2077	N	1915	-0-	-162	-0-	1915	3			Y	-0-				-0-
STS													WELL #: 5H RRCID -> 270703			
													COMPL. DATE 11/11/2012			
													TOTAL DEPTH 10942			
													PERF.11400 - 17812			
05	1333	N	414	-0-	-919	-0-	6	1	369	3	Y	35				106
							39	9								
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	15	1	1071	3	Y	115	118	1		103
							37	4	127	9						
07	1581	N	1119	-0-	-462	-0-	14	1	948	3	Y	143	114	0	102	30
							157	9								
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1277	3	149	9	Y	135	97	1		68
*09	1260	N	783	-0-	-477	-0-	647	3	136	9	Y	124	96	0		96
10	1116	N	912	-0-	-204	-0-	837	3	72	4	Y	3				99
							3	9								
JC MARTIN													WELL #: 6H RRCID -> 270754			
													COMPL. DATE 05/04/2013			
													TOTAL DEPTH 11238			
													PERF.11170 - 17095			
05	33	X	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	Y	1				17
06	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-				17
07	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-				17
08	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-				17
*09	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-				17
*10	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-				17

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	62	1	3897	3	Y	9			28
						3	4	10	9					
06	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	41	1	2726	3	Y	2			30
						1	4	2	9					
07	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	46	1	3167	3	Y	16			46
						18	9							
08	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	3			Y	-0-			46
*09	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			Y	-0-			46
*10	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			Y	-0-			46
JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125														
05	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	38	1	2438	3	Y	-0-			-0-
06	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	38	1	2597	3	Y	-0-			-0-
07	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	45	1	3045	3	Y	-0-			-0-
08	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			Y	-0-			-0-
*09	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			Y	-0-			-0-
*10	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			Y	-0-			-0-
JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737														
05	2945 X	2751	-0-	-194	-0-	41	1	2566	3	Y	131	131	1	-0-
						144	9							
06	3180 X	2662	-0-	-518	-0-	38	1	2613	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
07	3286 X	2904	-0-	-382	-0-	42	1	2862	3	Y	-0-			-0-
08	3286 X	3243	-0-	-43	-0-	3176	3	67	9	Y	61	61	1	-0-
*09	3180 X	2617	-0-	-563	-0-	2617	3			Y	-0-			-0-
10	2914 X	2749	-0-	-165	-0-	2625	3	124	9	Y	113	113	1	-0-
JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826														
05	627 X	627	-0-	-0-	-0-	10	1	616	3	Y	1			20
						1	9							
06	368 X	368	-0-	-0-	-0-	5	1	363	3	Y	-0-			20
07	570 X	570	-0-	-0-	-0-	8	1	559	3	Y	3			23
						3	9							
08	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-			23
*09	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-			23
*10	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-			23

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408															
DONNELL A				WELL #:	4H	RRCID ->	271035	COMPL.	DATE	06/07/2013	TOTAL	DEPTH	11609	PERF.11771	-	16522				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-			10	1	13	3	N	276	270	0			118	
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			304	9			N	243	259	1			102	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	226	261	1			67	
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-			52	1	23	3	N	310	253	1			124	
*09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-			341	9			N	279	130	0	131	1	142	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			1877	3	307	9	N	86	127	1			101	
BROWN-TRUSTS					WELL #:	8H	RRCID ->	271169	COMPL.	DATE	08/06/2013	TOTAL	DEPTH	10967	PERF.11348	-	17064			
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-			52	1	3325	3	Y	90	99	1			123	
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-			99	9			Y	98	102	0			119	
07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-			47	1	3213	3	Y	98	105	1			112	
08	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-			108	9			Y	13	83	1			42	
*09	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-			49	1	14	9	Y	109	102	1			49	
*10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-			108	9	120	9	Y	143	94	0			98	
									3820	3										
									3009	3										
									3176	3										
BROWN-TRUSTS					WELL #:	9H	RRCID ->	271183	COMPL.	DATE	08/03/2013	TOTAL	DEPTH	10946	PERF.11220	-	17290			
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-			49	1	3116	3	Y	72	91	1			103	
06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-			79	9			Y	76	85	0			94	
07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-			43	1	2917	3	Y	77	83	1			88	
08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-			84	9			Y	11	66	1			33	
*09	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-			46	1	12	9	Y	89	82	1			40	
*10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-			85	9	98	9	Y	112	75	0			77	
									3498	3										
									2850	3										
									2905	3										
EDWARDS B					WELL #:	1H	RRCID ->	271186	COMPL.	DATE	08/23/2013	TOTAL	DEPTH	11988	PERF.12356	-	18163			
05	3875	X	2151	-0-	-1724	-0-			30	1	1930	3	Y	174	202	1			95	
06	3750	X	1712	-0-	-2038	-0-			191	9			Y	158	104	1			149	
07	3875	X	2410	-0-	-1465	-0-			22	1	1516	3	Y	179	215	1			113	
08	3348	X	2789	-0-	-559	-0-			174	9			Y	173	206	1			80	
*09	3240	X	2441	-0-	-799	-0-			32	1	190	9	Y	211	195	1			96	
10	2418	X	2277	-0-	-141	-0-			197	9	232	9	Y	202	204	1			94	
									2055	3	222	9	Y							
WHEELER 5					WELL #:	2H	RRCID ->	271206	COMPL.	DATE	06/04/2013	TOTAL	DEPTH	12762	PERF.13189	-	17679			
05	1147	N	867	-0-	-280	-0-			12	1	785	3	Y	64	64	1			-0-	
06	1080	N	1068	-0-	-12	-0-			70	9			Y	-0-					-0-	
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-			16	1	1052	3	Y	-0-					-0-	
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-			16	1	1091	3	Y	-0-					-0-	
*09	1080	N	869	-0-	-211	-0-			1084	3	36	9	Y	33	33	1			-0-	
10	1116	N	849	-0-	-267	-0-			869	3			Y	-0-					-0-	
									790	3	59	9	Y	54	54	1			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
STS B				WELL #:	4H	RRCID ->	271208	COMPL.	DATE	08/07/2013	TOTAL	DEPTH	11127	PERF.	11084	-	15758		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	339	X	339	-0-	-0-	-0-			67	1 7 4	127	3 138 9	Y	125	121	1			44
06	392	X	392	-0-	-0-	-0-			80	1 7 4	62	3 243 9	Y	221	167	1			98
07	243	X	243	-0-	-0-	-0-			15	1 48 1	228	9 5 3	Y	207	131	1			174
08	180	X	180	-0-	-0-	-0-			127	9 929 3	119	9	Y	115	140	1			149
*09	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-							Y	108	141	1			116
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	127	131	1			112
WHEELER 5					WELL #:	6H	RRCID ->	271232	COMPL.	DATE	06/03/2013	TOTAL	DEPTH	12785	PERF.	13133	-	17884	
05	3968	X	3303	-0-	-665	-0-			48	1 191 9	3064	3	Y	174	174	1			-0-
06	3570	X	2881	-0-	-689	-0-			41	1 56 1	2840	3	Y	-0-					-0-
07	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-			56	1 3838 3	3	Y	-0-						-0-
08	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-			4088	3 97 9	Y	88		88	1				-0-
*09	3660	X	3333	-0-	-327	-0-			3333	3	Y	-0-							-0-
10	3906	X	3581	-0-	-325	-0-			3402	3	179	9	Y	163	163	1			-0-
WK BROWN DYKE UNIT 1					WELL #:	1H	RRCID ->	271373	COMPL.	DATE	06/13/2013	TOTAL	DEPTH	10903	PERF.	11258	-	17663	
05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-			44	1 383 9	2820	3	N	348	380	1			55
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-			46	1 347 9	3137	3	N	315	187	1			183
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-			44	1 410 9	2967	3	N	373	373	1			183
08	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-			1072	3			N	-0-					183
*09	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-			3267	3	195	9	N	177	177	1			183
*10	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-			2190	3	207	9	N	188	188	1			183
STS B					WELL #:	3H	RRCID ->	271374	COMPL.	DATE	07/23/2013	TOTAL	DEPTH	10633	PERF.	11450	-	15916	
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-			64	1 6 4	143	3 129 9	Y	117	122	1			41
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-			71	1 4 4	56	3 166 9	Y	151	125	1			67
07	186	N	146	-0-	-40	-0-			13	1 133 9	Y	121		86	1				102
08	341	N	121	-0-	-220	-0-			40	1 79 9	2	3	Y	72	82	1			92
*09	772	N	772	-0-	-0-	-0-			689	3	83	9	Y	75	87	1			80
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-							Y	86	90	1			76
BROWN-TRUSTS					WELL #:	5H	RRCID ->	271387	COMPL.	DATE	08/17/2013	TOTAL	DEPTH	11147	PERF.	11407	-	16619	
05	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-			110	1 197 9	7012	3	Y	179	170	1			56
06	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-			111	1 73 9	7551	3	Y	66	78	1			44
07	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-			120	1 173 9	8173	3	Y	157	154	1			47
08	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-			9242	3	84	9	Y	76	78	1			45
*09	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-			6826	3	286	9	Y	260	251	1			54
*10	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-			7143	3			Y	-0-					54

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS B														
WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	589 N	566	-0-	-23	-0-	105	1	199	3	Y	229	322	1	81
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	10	4	252	9	Y	287	241	1	127
07	465 N	269	-0-	-196	-0-	68	1	55	3	Y	233	165	1	195
08	558 N	152	-0-	-406	-0-	8	4	316	9	Y	109	158	1	146
*09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	13	1	256	9	Y	138	139	1	145
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	30	1	2	3	Y	202	168	1	179
						120	9							
						1292	3	152	9	Y				
BROWN DISTRIBUTING A														
WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001														
05	4216 X	1186	-0-	-3030	-0-	18	1	1148	3	N	-0-			86
06	4080 X	1388	-0-	-2692	-0-	20	4				-0-			86
07	4216 X	1759	-0-	-2457	-0-	20	1	1368	3	N	-0-			86
08	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	25	1	1734	3	N	-0-			86
*09	1380 X	861	-0-	-519	-0-	4191	3			N	-0-			86
*10	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-			86
						4080	3			N	-0-			86
CAROLINE PIELOP UNIT 10														
WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208														
05	10354 X	5825	-0-	-4529	-0-	90	1	5718	3	N	12			117
06	9510 X	5159	-0-	-4351	-0-	4	4	13	9					
07	9827 X	6939	-0-	-2888	-0-	76	1	5037	3	N	8			125
08	9827 X	7962	-0-	-1865	-0-	37	4	9	9					
*09	8730 X	6452	-0-	-2278	-0-	100	1	6830	3	N	8			133
*10	10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	9	9				-0-			133
						7962	3			N	-0-			133
						6452	3			N	-0-			133
						10208	3			N	-0-			133
BROWN-TRUSTS														
WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873														
05	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	58	1	3717	3	Y	159	133	1	85
06	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	175	9							
07	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	53	1	3557	3	Y	190	125	1	150
08	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	15	4	209	9					
*09	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	62	1	4243	3	Y	179	129	1	200
*10	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	197	9							
						4738	3	204	9	Y	185	285	1	100
						3139	3	15	9	Y	14			114
						3792	3	139	9	Y	126	152	1	88
CAROLINE PIELOP														
WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661														
05	5177 X	2387	-0-	-2790	-0-	36	1	2329	3	N	20			62
06	3780 X	902	-0-	-2878	-0-	22	9							
07	3658 X	1454	-0-	-2204	-0-	13	1	853	3	N	-0-			62
08	3658 X	53	-0-	-3605	-0-	36	4							
*09	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-	20	1	1377	3	N	10			72
10	2387 X	66	-0-	-2321	-0-	46	4	11	9					
						50	3	3	9	N	3			75
										N	-0-			75
						66	3			N	-0-			75

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-		56	1	3587	3	Y	178	187	1		56
06	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-		19	4	196	9						
07	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-		90	1	6046	3	Y	102	90	1		68
08	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-		15	4	112	9						
*09	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-		85	1	5786	3	Y	216	219	1		65
*10	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-		15	4	238	9						
							7004	3	122	9	Y	111	109	1		67
							3835	3	13	4	Y	281	290	1		58
							309	9								
							5246	3			Y	-0-				58

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607																
05	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-		30	1	1931	3	Y	26	28	1		14
06	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-		29	9								
07	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-		28	1	1870	3	Y	31	21	1		24
08	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-		34	9								
*09	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-		28	1	1920	3	Y	26	21	1		29
*10	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-		29	9								
							2555	3	34	9	Y	31	43	1		17
							2032	3	17	9	Y	15				32
							1911	3	22	9	Y	20	38	1		14

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11962 - 16912																
05	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-		21	1	1404	3	Y	178	178	0		-0-
06	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-		196	9								
07	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-		20	1	1400	3	Y	109	109	0		-0-
08	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-		120	9								
*09	736 X	736	-0-	-0-	-0-		23	1	1596	3	Y	84	63	0	21 1	-0-
*10	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-		92	9								
							1546	3	103	9	Y	94	83	0	11 1	-0-
							558	3	178	9	Y	162	156	0	6 1	-0-
							1472	3	163	9	Y	148	135	0	13 1	-0-

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095																
05	3100 X	2179	-0-	-921	-0-		31	1	2009	3	Y	126	118	1		69
06	3000 X	1865	-0-	-1135	-0-		139	9								
07	2976 X	2262	-0-	-714	-0-		25	1	1711	3	Y	117	75	1		111
08	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-		129	9								
*09	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-		31	1	2097	3	Y	122	156	1		77
10	2263 X	2181	-0-	-82	-0-		134	9								
							2409	3	123	9	Y	112	137	1		52
							2148	3	160	9	Y	145	131	1		66
							2028	3	153	9	Y	139	140	1		65

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537																
05	35126 X	35126	-0-	-0-	-0-		457	1	30785	3	Y	3531	3502	0	40 1	20
06	62209 X	62209	-0-	-0-	-0-		3884	9								
07	117924 X	49633	-0-	-68291	-0-		665	1	52421	3	Y	8294	8251	0		63
08	117924 X	43880	-0-	-74044	-0-		9123	9								
*09	84210 X	32140	-0-	-52070	-0-		569	1	43211	3	Y	5321	5321	0		63
10	64294 X	43049	-0-	-21245	-0-		5853	9								
							39235	3	4645	9	Y	4223	4223	0		63
							28543	3	389	4	Y	2916	2551	0	353 1	75
							3208	9								
							37967	3	5082	9	Y	4620	4443	0	188 1	64

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
DONNELL B				WELL #:	1H	RRCID ->	271649	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL	DEPTH	11706	PERF.11959	-	18947		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	16	3	N	98	97	0		42		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	108	9			N	69	82	1		29		
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	43	59	1		13		
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	74	1	32	3	N	70	55	1		28		
						77	9										
*09	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1870	3	65	9	N	59	29	0	28 1	30		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	27	1		20		
STS C				WELL #:	7H	RRCID ->	271660	COMPL. DATE	06/01/2023	TOTAL	DEPTH	11268	PERF.11372	-	18193		
05	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	24	1	1534	3	Y	404	163	0	161 1	267		
						444	9										
06	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	31	1	2093	3	Y	379	165	0	258 1	223		
						417	9										
07	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	34	1	2308	3	Y	464	201	0	185 1	301		
						510	9										
08	3092 N	3092	-0-	-0-	-0-	2787	3	305	9	Y	277	107	0	108 1	363		
*09	3000 N	3055	-0-	55	55	3000	3	55	9	Y	50				413		
*10	2672 N	2617	-0-	-55	-0-	1456	3	1161	9	Y	1055	381	1		1087		
BROWN-TRUSTS UNIT 2				WELL #:	1H	RRCID ->	271748	COMPL. DATE	11/08/2013	TOTAL	DEPTH	11359	PERF.11284	-	17203		
05	14477 X	6963	-0-	-7514	-0-	109	1	6854	3	N	-0-				-0-		
06	11460 X	9861	-0-	-1599	-0-	141	1	9397	3	N	294	185	1		109		
						323	9										
07	11842 X	11557	-0-	-285	-0-	165	1	11249	3	N	130				239		
						143	9										
08	13686 X	13686	-0-	-0-	-0-	13686	3			N	-0-	186	1		53		
*09	11130 X	4846	-0-	-6284	-0-	4846	3			N	-0-				53		
10	11563 X	9720	-0-	-1843	-0-	9632	3	88	9	N	80				133		
STS C				WELL #:	16H	RRCID ->	272021	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL	DEPTH	11064	PERF.11497	-	18179		
05	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	24	1	1534	3	Y	520	210	0	208 1	344		
						572	9										
06	1350 N	920	-0-	-430	-0-	7	1	461	3	Y	411	213	0	300 1	242		
						452	9										
07	1395 N	717	-0-	-678	-0-	7	1	508	3	Y	184	143	0	163 1	120		
						202	9										
08	1395 N	735	-0-	-660	-0-	613	3	122	9	Y	111	43	0	43 1	145		
*09	930 N	715	-0-	-215	-0-	660	3	55	9	Y	50				195		
*10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	320	3	464	9	Y	422	180	1		437		
DONNELL-MULHOLLAND UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	272107	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL	DEPTH	12005	PERF.12020	-	17805		
05	1643 N	1048	-0-	-595	-0-	678	1	96	3	N	249	380	1		162		
						274	9										
06	1440 N	883	-0-	-557	-0-	573	1	64	3	N	224	191	1		195		
						246	9										
07	1085 N	854	-0-	-231	-0-	590	1	13	3	N	228	183	1		240		
						251	9										
08	1054 N	792	-0-	-262	-0-	582	1	133	3	N	70	182	1		128		
						77	9										
*09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	514	1	95	3	N	336	305	1		159		
						370	9										
*10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	480	1	698	3	N	230	155	1		234		
						253	9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
														BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1 1	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		2
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6		8
STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825														
05	3348 X	2292	-0-	-1056	-0-	31	1	2008	3	Y	219	64	0 99 1	220
						12	4	241	9					
06	3240 X	2368	-0-	-872	-0-	31	1	2098	3	Y	211	135	0 133 1	163
						7	4	232	9					
07	3348 X	2424	-0-	-924	-0-	32	1	2147	3	Y	223	191	0	195
						245	9							
08	2573 X	2440	-0-	-133	-0-	2238	3	202	9	Y	184	56	0 127 1	196
*09	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2310	3	246	9	Y	224	190	0	230
*10	10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	10161	3	273	9	Y	248	129	0	349
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622														
05	2201 N	2181	-0-	-20	-0-	33	1	2134	3	N	-0-			70
						14	4							
06	2280 N	2193	-0-	-87	-0-	30	1	2073	3	N	68			138
						15	4	75	9					
07	2325 N	2208	-0-	-117	-0-	32	1	2176	3	N	-0-			138
08	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2430	3	131	9	N	119			257
*09	2190 N	1883	-0-	-307	-0-	1883	3			N	-0-			257
*10	2201 N	2125	-0-	-76	-0-	2122	3	3	9	N	3			260
RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14334 - 18825														
05	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	44	1	2854	3	N	-0-			27
06	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	50	1	3483	3	N	-0-			27
						14	4							
07	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	37	1	2506	3	N	-0-			27
						1	4							
08	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3547	3	22	4	N	-0-			27
*09	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2328	3	14	4	N	-0-			27
*10	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-			27
FORREST WHEELER 11 WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12148 - 17285														
05	899 X	583	-0-	-316	-0-	1	1	166	3	Y	364	348	0 16 1	-0-
						16	4	400	9					
06	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	7	1	653	3	Y	667	561	0 106 1	-0-
						734	9							
07	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	16	1	1473	3	Y	882	882	0	-0-
						970	9							
08	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1246	3	402	9	Y	365	365	0	-0-
*09	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4105	3	354	9	Y	322	322	0	-0-
*10	2449 X	735	-0-	-1714	-0-	369	3	366	9	Y	333	303	0 30 1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408													
STS C				WELL #: 17H		RRCID -> 272331		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 11024		PERF.11450 - 18110					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	124 N	61	-0-	-63	-0-	10	1 1	50	3 3	Y	9	3	0 0	3	1 1	6	
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	21	1 1	98	3 3	Y	7	4	0 0	5	1 1	4	
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	89	1 1	214	3 3	Y	158	39	0 0	20	1 1	103	
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	174	3 3	128	9 9	Y	116	37	0 0	37	1 1	145	
*09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	345	3 3	55	9 9	Y	50					195	
10	403 N	242	-0-	-161	-0-	353	3 3	202	9 9	Y	184	180	1 1			199	
LOWE				WELL #: 17H		RRCID -> 272340		COMPL. DATE 01/07/2014		TOTAL DEPTH 11850		PERF.12275 - 17340					
05	775 N	524	-0-	-251	-0-	61	1 4	399	3 9	Y	107	44	0 0	47	1 1	90	
06	540 N	466	-0-	-74	-0-	51	1 4	373	3 9	Y	79	40	0 0	75	1 1	54	
07	589 N	287	-0-	-302	-0-	14	1 4	170	3 9	Y	104	38	0 0	35	1 1	85	
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	679	3 3	112	9 9	Y	102	73	0 0	41	1 1	73	
*09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	578	3 3	37	9 9	Y	34	65	1 1			42	
*10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	455	3 3	149	9 9	Y	135	65	0 0	30	1 1	82	
CAROLINE PIELOP UNIT 7				WELL #: 2H		RRCID -> 272348		COMPL. DATE 12/12/2013		TOTAL DEPTH 11111		PERF.12353 - 17675					
05	10974 X	5615	-0-	-5359	-0-	871	1 4	5509	3 3	Y	-0-					-0-	
06	10620 X	7326	-0-	-3294	-0-	108	1 9	7149	3 3	Y	63	63	1 1			-0-	
07	10974 X	8828	-0-	-2146	-0-	128	1 3	8700	3 3	Y	-0-					-0-	
08	10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	10966	3 3			Y	-0-					-0-	
*09	7800 X	5233	-0-	-2567	-0-	5167	3 3	66	9 9	Y	60	60	1 1			-0-	
10	8835 X	7279	-0-	-1556	-0-	7218	3 3	61	9 9	Y	55	55	1 1			-0-	
LOWE				WELL #: 28H		RRCID -> 272349		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 11871		PERF.12182 - 17444					
05	589 N	381	-0-	-208	-0-	533	1 9	343	3 3	Y	30	17	0 0	21	1 1	25	
06	450 N	388	-0-	-62	-0-	51	1 9	338	3 3	Y	41	11	0 0	27	1 1	28	
07	465 N	164	-0-	-301	-0-	45	1 9	142	3 3	Y	18	13	0 0	18	1 1	15	
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	20	1 9										
*09	390 N	243	-0-	-147	-0-	448	3 3	48	9 9	Y	44	20	0 0	7	1 1	32	
*10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	226	3 3	17	9 9	Y	15	29	1 1			18	
STS				WELL #: 23H		RRCID -> 272458		COMPL. DATE 02/19/2025		TOTAL DEPTH 11051		PERF.11216 - 15357					
05	94956 X	35823	-0-	-59133	-0-	449	1 9	30648	3 3	Y	4296	4257	0 0	42	1 1	27	
06	39098 X	39098	-0-	-0-	-0-	4726	1 9	33255	3 3	Y	4751	4708	0 0			70	
07	127224 X	36555	-0-	-90669	-0-	429	1 4	5226	9 9								
08	127224 X	33932	-0-	-93292	-0-	188	1 9	31715	3 3	Y	4020	4020	0 0			70	
*09	62130 X	25422	-0-	-36708	-0-	418	1 9										
10	40393 X	35255	-0-	-5138	-0-	4422	3 3	3790	9 9	Y	3445	3445	0 0			70	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY LOWE														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 085408														
WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	2511 X	1643	-0-	-868	-0-	24 1	1532 3	Y	79				168	
06	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	87 9	2750 3	Y	42	73 1			137	
07	2511 X	1044	-0-	-1467	-0-	46 9	956 3	Y	67				204	
08	2511 X	837	-0-	-1674	-0-	14 1	61 9	Y	55	61 1			198	
*09	2430 X	468	-0-	-1962	-0-	74 9	1 9	Y	1				199	
10	2511 X	31	-0-	-2480	-0-	776 3	8 9	Y	7				206	
46 9						23 3								
STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912														
05	2976 X	1807	-0-	-1169	-0-	25 1	1586 3	Y	170	55 0	85 1		171	
06	2880 X	2256	-0-	-624	-0-	9 4	187 9							
07	2976 X	2094	-0-	-882	-0-	29 1	2002 3	Y	199	105 0	111 1		154	
08	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	6 4	219 9							
*09	2250 X	2080	-0-	-170	-0-	27 1	1855 3	Y	193	178 0			169	
10	2325 X	1881	-0-	-444	-0-	212 9	182 9	Y	165	48 0	110 1		176	
						2027 3	201 9	Y	183	170 0			189	
						1879 3	50 9	Y	45	106 0			128	
						1831 3								
LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215														
05	806 N	714	-0-	-92	-0-	5 1	306 3	Y	363	126 0	121 1		309	
06	750 N	638	-0-	-112	-0-	4 4	399 9							
07	806 N	521	-0-	-285	-0-	4 1	293 3	Y	307	136 0	270 1		210	
08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	3 4	338 9							
*09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	2 1	128 3	Y	355	139 0	135 1		291	
*10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	391 9	491 9	Y	446	278 0	140 1		319	
						595 3	155 9	Y	141	283 1			177	
						1511 3	691 9	Y	628	285 0	137 1		383	
						378 3								
WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235														
05	4061 X	3454	-0-	-607	-0-	53 1	3401 3	Y	-0-				126	
06	4200 X	2431	-0-	-1769	-0-	34 1	2397 3	Y	-0-				126	
07	4340 X	3462	-0-	-878	-0-	48 1	3276 3	Y	125	115 1			136	
08	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-	138 9								
*09	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	391 9	Y		-0-				136	
10	3472 X	2218	-0-	-1254	-0-	595 3	Y		-0-				136	
						1511 3	Y		-0-				136	
						2218 3			-0-				136	
WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000														
05	1705 N	154	-0-	-1551	-0-	2 1	152 3	Y	-0-				64	
06	720 N	114	-0-	-606	-0-	2 1	112 3	Y	-0-				64	
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	3 1	214 3	Y	17	59 1			22	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	19 9								
*09	284 N	284	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				22	
10	248 N	139	-0-	-109	-0-	284 3	Y		-0-				22	
						139 3			-0-				22	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CNTY: LA SALLE									
BPX OPERATING COMPANY																			
STS C																			
WELL #: 47H										RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
JC MARTIN										WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107									
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	22	1	1435	3	Y	-0-					-0-		
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	20	1	1338	3	Y	-0-					-0-		
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	21	1	1453	3	Y	-0-					-0-		
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-		
*09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-		
*10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			Y	-0-					-0-		
CAROLINE PIELOP UNIT 9										WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108									
05	10075	X	9053	-0-	-1022	-0-	139	1	8914	3	N	-0-					88		
06	11430	X	8487	-0-	-2943	-0-	125	1	8322	3	N	-0-					88		
07	11811	X	9652	-0-	-2159	-0-	135	1	9181	3	N	305	305	1			88		
08	11811	X	11066	-0-	-745	-0-	11054	3	12	4	N	-0-					88		
*09	9750	X	7544	-0-	-2206	-0-	7544	3			N	-0-					88		
10	9641	X	8451	-0-	-1190	-0-	8258	3	193	9	N	175	175	1			88		
DONNELL A										WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449									
05	465	N	171	-0-	-294	-0-	2	1	132	3	Y	34	29	0	36	1	20		
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	37	9	61	9	Y	55	21	1			54		
07	682	N	149	-0-	-533	-0-	24	3	128	3	Y	17	26	0	35	1	10		
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	19	9	91	9	Y	83	59	1			34		
*09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	341	3	35	9	Y	32	37	1			29		
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	1138	3	87	9	Y	79	40	0	36	1	32		
EDWARDS A										WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490									
05	806	N	441	-0-	-365	-0-	7	1	434	3	N	-0-					53		
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	17	1	1200	3	N	23					76		
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	25	9	1602	3	N	-0-					76		
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	24	1	20	9	N	18	38	1			56		
*09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1795	3	77	9	N	70	47	1			79		
*10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1258	3	36	9	N	33	72	1			40		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY																	
EDWARDS A																	
WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1519 N	1349	-0-	-170	-0-	-0-	21	1	1328	3	N	-0-					181
06	1650 N	1422	-0-	-228	-0-	-0-	20	1	1361	3	N	37					218
							41	9									
07	1643 N	1538	-0-	-105	-0-	-0-	22	1	1516	3	N	-0-					218
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	1663	3	29	9	N	26	110	1			134
*09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-	1320	3	119	9	N	108	113	1			129
10	1550 N	1446	-0-	-104	-0-	-0-	1391	3	55	9	N	50	117	1			62
KAREN WHEELER UNIT 1													WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072				
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					Y	-0-					76
06	3000 N	3413	-0-	413	413		41	1	2884	3	Y	444	479	1			41
							488	9									
07	533 N	120	-0-	-413	-0-	-0-	2	1	118	3	Y	-0-					41
08	3100 N	11545	-0-	8445	8445		10602	3	943	9	Y	857	848	1			50
*09	17633 X	9188	-0-	-8445	-0-	-0-	8406	3	782	9	Y	711	691	1			70
*10	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	-0-	2121	3	436	9	Y	396	385	1			81
FORREST WHEELER													WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.12032 - 16973				
05	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1297	3	Y	235	235	0			-0-
							259	9									
06	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1354	3	Y	223	223	0			-0-
							245	9									
07	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	1555	3	Y	232	208	0	24	1	-0-
							255	9									
08	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	-0-	1544	3	981	9	Y	892	377	0	515	1	-0-
*09	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	469	3	572	9	Y	520	300	0	220	1	-0-
*10	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	1180	3	552	9	Y	502	207	0	295	1	-0-
FORREST WHEELER													WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12167 - 17288				
05	592 X	592	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	371	3	Y	196	191	0	5	1	-0-
							216	9									
06	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	1752	3	Y	141	137	0	4	1	-0-
							155	9									
07	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	1668	3	Y	139	139	0			-0-
							153	9									
08	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	-0-	1721	3	144	9	Y	131	131	0			-0-
*09	917 X	917	-0-	-0-	-0-	-0-	782	3	135	9	Y	123	123	0			-0-
*10	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	-0-	2047	3	157	9	Y	143	113	0	30	1	-0-
JC MARTIN													WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
JC MARTIN													WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
KAREN WHEELER UNIT 1				WELL #:	2H	RRCID ->	273535	COMPL.	DATE	10/30/2013	TOTAL	DEPTH	12109	PERF.12414 - 18021			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-						Y	-0-					33
06	3000 N	4023	-0-	1023	1023		45	1	3175	3	Y	730	695	1			68
							803	9									
07	1101 N	78	-0-	-1023	-0-		1	1	77	3	Y	-0-					68
08	3100 N	10880	-0-	7780	7780		9761	3	1119	9	Y	1017	1026	1			59
*09	11874 X	4094	-0-	-7780	-0-		3662	3	432	9	Y	393	413	1			39
*10	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-		2166	3	152	9	Y	138	149	1			28
STS C				WELL #:	46H	RRCID ->	273558	COMPL.	DATE	03/27/2014	TOTAL	DEPTH	10990	PERF.11529 - 17900			
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-		25	1	1598	3	Y	240	187	0			125
							264	9									
06	2100 X	1067	-0-	-1033	-0-		13	1	914	3	Y	127	172	1			80
							140	9									
07	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-		32	1	2220	3	Y	236	186	1			130
							260	9									
08	2170 X	147	-0-	-2023	-0-		61	3	86	9	Y	78					208
*09	2100 X	1967	-0-	-133	-0-		1803	3	164	9	Y	149	188	0	64	1	105
10	2170 X	406	-0-	-1764	-0-		54	3	352	9	Y	320	173	0			252
DONNELL B				WELL #:	5H	RRCID ->	273559	COMPL.	DATE	04/09/2014	TOTAL	DEPTH	11807	PERF.11890 - 18245			
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-		12	1	740	3	Y	424	530	1			93
							466	9									
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-		8	1	577	3	Y	251	133	0	166	1	45
							276	9									
07	992 N	516	-0-	-476	-0-		4	1	282	3	Y	209	145	0			109
							230	9									
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-						Y	-0-					109
*09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-						Y	-0-					109
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-						Y	-0-					109
LOWE				WELL #:	19H	RRCID ->	273561	COMPL.	DATE	01/07/2014	TOTAL	DEPTH	12031	PERF.12300 - 18262			
05	3317 X	1514	-0-	-1803	-0-		23	1	1483	3	Y	7					267
							8	9									
06	3210 X	1887	-0-	-1323	-0-		26	1	1772	3	Y	80	115	1			232
							1	4	88	9							
07	3317 X	1079	-0-	-2238	-0-		14	1	973	3	Y	84					316
							92	9									
08	3317 X	933	-0-	-2384	-0-		819	3	114	9	Y	104	95	1			325
*09	3210 X	165	-0-	-3045	-0-		164	3	1	9	Y	1					326
10	1953 X	35	-0-	-1918	-0-		27	3	8	9	Y	7					333
LOWE				WELL #:	18H	RRCID ->	273564	COMPL.	DATE	11/28/2013	TOTAL	DEPTH	12012	PERF.12437 - 18108			
05	341 N	163	-0-	-178	-0-		1	1	83	3	N	72	72	0			-0-
							79	9									
06	180 N	144	-0-	-36	-0-		1	1	76	3	N	61	61	0			-0-
							67	9									
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-		67	3	187	9	N	170	62	0	108	1	-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-		63	3	106	9	N	96	96	0			-0-
*09	473 N	473	-0-	-0-	-0-		390	3	83	9	N	75	75	0			-0-
10	248 N	227	-0-	-21	-0-		47	3	180	9	N	164	57	0	107	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	25	1	1599	3	Y	186	182	1		166
06	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	205	9	1625	3	Y	202	93	0	94	181
07	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	222	9	1580	3	Y	223	60	0	189	155
08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	23	1								
*09	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	245	9	197	9	Y	179	96	0	92	146
10	1457 N	1192	-0-	-265	-0-	1362	3	141	9	Y	128	88	1		186
						2058	3	175	9	Y	159	83	0	160	102
						1017	3								
DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500															
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	9	1	596	3	Y	184	193	1		165
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	202	9	608	3	Y	196	92	0	93	176
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	216	9	621	3	Y	219	58	0	185	152
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	9	1								
*09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	241	9	222	9	Y	202	94	0	95	165
*10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	622	3	154	9	Y	140	100	1		205
						891	3	230	9	Y	209	104	0	177	133
						521	3								
LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089															
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	3	1	242	3	N	75	75	0		-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	83	9	216	3	N	56	56	0		-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	3	1	128	3	N	114	44	0	70	-0-
08	341 N	84	-0-	-257	-0-	62	9								
*09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	2	1	36	9	N	33	33	0		-0-
10	248 N	214	-0-	-34	-0-	125	9	21	9	N	19	19	0		-0-
						48	3	119	9	N	108	27	0	81	-0-
						466	3								
						95	3								
STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683															
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1		-0-
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	43				43
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				43
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				43
*09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	43	1		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861															
05	2356 X	2328	-0-	-28	-0-	31	1	2046	3	Y	218	68	0	104	219
06	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	11	4	240	9						
07	2759 X	2554	-0-	-205	-0-	31	1	2128	3	Y	215	135	0	133	166
08	2759 X	2638	-0-	-121	-0-	6	4	237	9						
*09	2759 X	2638	-0-	-121	-0-	33	1	2264	3	Y	234	196	0		204
*09	2670 X	2320	-0-	-350	-0-	257	9								
10	2542 X	2485	-0-	-57	-0-	2420	3	218	9	Y	198	59	0	133	210
						2094	3	226	9	Y	205	203	0		212
						2418	3	67	9	Y	61	119	0		154

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
05	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	28 1	1939 3	Y	516	516 0				-0-
						1 4	568 9							
06	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	22 1	1509 3	Y	46	46 0				-0-
						1 4	51 9							
07	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	24 1	1611 3	Y	521	1 0	520 1			-0-
						573 9								
08	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1541 3	255 9	Y	232	11 0	221 1			-0-
*09	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	2892 3	168 9	Y	153	15 0	138 1			-0-
*10	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1442 3	286 9	Y	260	38 0	222 1			-0-
WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462														
05	6913 X	2901	-0-	-4012	-0-	45 1	2856 3	N	-0-					130
06	6690 X	2502	-0-	-4188	-0-	36 1	2466 3	N	-0-					130
07	5239 X	3745	-0-	-1494	-0-	54 1	3691 3	N	-0-					130
08	4991 X	4892	-0-	-99	-0-	4892 3		N	-0-					130
*09	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770 3		N	-0-					130
*10	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609 3		N	-0-					130
FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12151 - 17202														
05	339 X	339	-0-	-0-	-0-	84 3	255 9	Y	232	230 0	2 1			-0-
06	202 X	202	-0-	-0-	-0-	1 1	85 3	Y	105	93 0	12 1			-0-
						116 9								
07	280 X	280	-0-	-0-	-0-	2 1	167 3	Y	101	101 0				-0-
						111 9								
08	187 X	187	-0-	-0-	-0-	141 3	46 9	Y	42	42 0				-0-
*09	504 X	504	-0-	-0-	-0-	463 3	41 9	Y	37	37 0				-0-
*10	114 X	114	-0-	-0-	-0-	42 3	72 9	Y	65	35 0	30 1			-0-
JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843														
05	4216 X	3074	-0-	-1142	-0-	47 1	2946 3	Y	74	111 1				34
						81 9								
06	4080 X	2743	-0-	-1337	-0-	37 1	2566 3	Y	127	96 1				65
						140 9								
07	3534 X	3324	-0-	-210	-0-	47 1	3199 3	Y	71					136
						78 9								
08	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3694 3	36 9	Y	33	94 1				75
*09	3360 X	2964	-0-	-396	-0-	2797 3	167 9	Y	152	101 1				126
10	3317 X	2900	-0-	-417	-0-	2887 3	10 4	Y	3					129
						3 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
05	11191 X	7172	-0-	-4019	-0-	111	1	7061	3	Y	-0-			-0-
06	9390 X	9247	-0-	-143	-0-	132	1	8954	3	Y	128	128	1	-0-
						20	4	141	9					
07	11952 X	11952	-0-	-0-	-0-	173	1	11779	3	Y	-0-			-0-
08	11448 X	11448	-0-	-0-	-0-	11448	3			Y	-0-			-0-
*09	9540 X	7231	-0-	-2309	-0-	7085	3	146	9	Y	133	133	1	-0-
10	11966 X	9737	-0-	-2229	-0-	9608	3	129	9	Y	117	117	1	-0-
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497														
05	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	27	1	1838	3	N	381	381	1	198
						150	4	419	9					
06	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	17	1	1139	3	N	373	373	1	198
						149	4	410	9					
07	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	14	1	961	3	N	584	584	1	198
						642	9							
08	2449 N	1631	-0-	-818	-0-	1237	3	394	9	N	358	358	1	198
*09	1710 N	1387	-0-	-323	-0-	974	3	413	9	N	375	375	1	198
10	1612 N	1209	-0-	-403	-0-	802	3	407	9	N	370	370	1	198
DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950														
05	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	23	1	1476	3	Y	201	223	1	44
						221	9							
06	742 X	742	-0-	-0-	-0-	9	1	633	3	Y	91	48	0	16
						100	9							
07	806 X	293	-0-	-513	-0-	3	1	231	3	Y	54	42	0	28
						59	9							
08	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-			28
*09	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-			28
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337														
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	16	1	1042	3	N	-0-			138
06	2160 N	1352	-0-	-808	-0-	20	1	1332	3	N	-0-			138
07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	29	1	2012	3	N	-0-			138
08	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-			138
*09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-			138
10	2046 N	1822	-0-	-224	-0-	1822	3			N	-0-			138
JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735														
05	12586 X	5951	-0-	-6635	-0-	165	1	5786	3	Y	-0-			8
06	10440 X	5315	-0-	-5125	-0-	157	1	5158	3	Y	-0-			8
07	10788 X	2474	-0-	-8314	-0-	80	1	2394	3	Y	-0-			8
08	9676 X	9676	-0-	-0-	-0-	62	1	9401	3	Y	194			202
						213	9							
*09	20035 X	20035	-0-	-0-	-0-	55	1	19980	3	Y	-0-			202
*10	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	70	1	9035	3	Y	-0-			202

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408												
JC MARTIN			WELL #:		12H	RRCID ->	276450	COMPL. DATE	02/24/2015	TOTAL	DEPTH	10402	PERF.10883	-	14421		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	3813 X	2431	-0-	-1382	-0-		57	1	2246	3	Y	90	25	0	27	1	38
							29	4	99	9							
06	3930 X	1994	-0-	-1936	-0-		52	1	1892	3	Y	34	27	1			45
							13	4	37	9							
07	4061 X	2352	-0-	-1709	-0-		58	1	2290	3	Y	4	27	0	22	1	-0-
							4	9									
08	4061 X	2401	-0-	-1660	-0-		24	1	2348	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*09	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-		50	1	7122	3	Y	77	39	0	38	1	-0-
							85	9									
*10	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-		63	1	8500	3	Y	94	47	0	47	1	-0-
							103	9									
JC MARTIN			WELL #:		18H	RRCID ->	276452	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL	DEPTH	11008	PERF.10883	-	17800		
05	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-		177	1	6203	3	Y	-0-					8
06	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-		168	1	5530	3	Y	-0-					8
07	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-		86	1	2566	3	Y	-0-					8
08	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-		66	1	10079	3	Y	194					202
							213	9									
*09	21479 X	21479	-0-	-0-	-0-		59	1	21420	3	Y	-0-					202
*10	9762 X	9762	-0-	-0-	-0-		76	1	9686	3	Y	-0-					202
JC MARTIN			WELL #:		17H	RRCID ->	276453	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL	DEPTH	10106	PERF.10785	-	18028		
05	11191 X	5282	-0-	-5909	-0-		147	1	5135	3	Y	-0-					8
06	9270 X	4717	-0-	-4553	-0-		139	1	4578	3	Y	-0-					8
07	9579 X	2195	-0-	-7384	-0-		71	1	2124	3	Y	-0-					8
08	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-		55	1	8342	3	Y	194					202
							213	9									
*09	17779 X	17779	-0-	-0-	-0-		49	1	17730	3	Y	-0-					202
*10	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-		63	1	8017	3	Y	-0-					202
BROWN-TRUSTS UNIT 5			WELL #:		1H	RRCID ->	276454	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL	DEPTH	11324	PERF.11177	-	17362		
05	12865 X	7693	-0-	-5172	-0-		115	1	7407	3	Y	155	118	1			133
							171	9									
06	11820 X	10948	-0-	-872	-0-		159	1	10553	3	Y	201	231	1			103
							15	4	221	9							
07	12214 X	10952	-0-	-1262	-0-		154	1	10592	3	Y	187	122	1			168
							206	9									
08	15010 X	15010	-0-	-0-	-0-		14639	3	371	9	Y	337	364	1			141
*09	10950 X	4691	-0-	-6259	-0-		4610	3	81	9	Y	74	116	1			99
*10	12173 X	12173	-0-	-0-	-0-		11946	3	227	9	Y	206	220	1			85
BROWN-TRUSTS UNIT 6			WELL #:		1H	RRCID ->	276456	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL	DEPTH	11336	PERF.11095	-	17705		
05	14105 X	8126	-0-	-5979	-0-		124	1	7903	3	Y	90	70	1			77
							99	9									
06	13470 X	11194	-0-	-2276	-0-		164	1	10900	3	Y	118	134	1			61
							130	9									
07	12648 X	9698	-0-	-2950	-0-		138	1	9461	3	Y	90	70	1			81
							99	9									
08	16708 X	16708	-0-	-0-	-0-		16481	3	227	9	Y	206	201	1			86
*09	11340 X	9723	-0-	-1617	-0-		9631	3	92	9	Y	84	71	1			99
*10	11658 X	11658	-0-	-0-	-0-		11539	3	119	9	Y	108	162	1			45

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	6200 X	2931	-0-	-3269	-0-	81	1	2850	3	Y	-0-			8
06	5130 X	2617	-0-	-2513	-0-	77	1	2540	3	Y	-0-			8
07	5301 X	1218	-0-	-4083	-0-	39	1	1179	3	Y	-0-			8
08	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	31	1	4630	3	Y	194			202
						213	9							
*09	9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	27	1	9840	3	Y	-0-			202
*10	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	35	1	4450	3	Y	-0-			202
JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174														
05	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	211	1	8315	3	Y	202	57 0	61 1	84
						66	4	222	9					
06	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	193	1	7003	3	Y	77	61 1		100
						30	4	85	9					
07	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	214	1	8476	3	Y	11	60 0	51 1	-0-
						12	9							
08	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	89	1	8693	3	Y	59	59 1		-0-
						65	9							
*09	12368 X	12368	-0-	-0-	-0-	70	1	12180	3	Y	107	54 0	53 1	-0-
						118	9							
*10	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	63	1	8500	3	Y	94	47 0	47 1	-0-
						103	9							
JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158														
05	10757 X	5076	-0-	-5681	-0-	141	1	4935	3	Y	-0-			8
06	8910 X	4533	-0-	-4377	-0-	134	1	4399	3	Y	-0-			8
07	9207 X	2109	-0-	-7098	-0-	68	1	2041	3	Y	-0-			8
08	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	53	1	8018	3	Y	194			202
						213	9							
*09	17087 X	17087	-0-	-0-	-0-	47	1	17040	3	Y	-0-			202
*10	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	60	1	7705	3	Y	-0-			202
STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427														
05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	18	1	1222	3	Y	180	180 0		-0-
						198	9							
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	11	1	819	3	Y	61	61 0		-0-
						67	9							
07	1147 N	922	-0-	-225	-0-	12	1	840	3	Y	64	64 0		-0-
						70	9							
08	1426 N	881	-0-	-545	-0-	752	3	129	9	Y	117	117 0		-0-
*09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1330	3	133	9	Y	121	121 0		-0-
*10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1073	3	108	9	Y	98	98 0		-0-
FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026														
05	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	62	1	2277	3	Y	619	328 0	291 1	-0-
						1	4	681	9					
06	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	88	1	3623	3	Y	741	430 0	311 1	-0-
						2	4	815	9					
07	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	75	1	3310	3	Y	330	330 0		-0-
						363	9							
08	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	34	1	4050	3	Y	331	331 0		-0-
						364	9							
*09	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	27	1	2770	3	Y	286	286 0		-0-
						315	9							
*10	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	22	1	2703	3	Y	279	249 0	30 1	-0-
						307	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
FORREST WHEELER				WELL #:	9H	RRCID ->	276685	COMPL. DATE	03/01/2015	TOTAL	DEPTH	12199	PERF.12079	-	17014	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	117	1	4258	3	Y	390	186	0	204	1	-0-
						1	4	429	9							
06	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	73	1	3027	3	Y	458	319	0	139	1	-0-
						1	4	504	9							
07	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	76	1	3460	3	Y	488	488	0			-0-
						537	9									
08	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	30	1	3536	3	Y	344	344	0			-0-
						378	9									
*09	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	27	1	3161	3	Y	604	604	0			-0-
						664	9									
*10	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	29	1	3567	3	Y	541	511	0	30	1	-0-
						595	9									

STS B				WELL #:	60H	RRCID ->	276688	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL	DEPTH	10545	PERF.10978	-	16120	
05	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	19	1	1346	3	Y	393	393	0			-0-
						432	9									
06	2100 N	1213	-0-	-887	-0-	13	1	967	3	Y	212	212	0			-0-
						233	9									
07	2542 N	1910	-0-	-632	-0-	20	1	1485	3	Y	368	368	0			-0-
						405	9									
08	1798 N	1248	-0-	-550	-0-	898	3	350	9	Y	318	318	0			-0-
*09	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2583	3	177	9	Y	161	161	0			-0-
10	1922 N	1386	-0-	-536	-0-	1145	3	241	9	Y	219	219	0			-0-

DONNELL A				WELL #:	9H	RRCID ->	276707	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL	DEPTH	11386	PERF.11331	-	15952	
05	2635 X	1102	-0-	-1533	-0-	464	1	480	3	Y	144	126	1			153
						158	9									
06	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					153
07	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	1244	1	2886	3	Y	357	198	0	312	1	-0-
						393	9									
08	3875 X	2895	-0-	-980	-0-	1234	1	1206	3	Y	414	312	0	102	1	-0-
						455	9									
*09	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	1250	1	1770	3	Y	343	108	0	235	1	-0-
						377	9									
10	3875 X	2652	-0-	-1223	-0-	1103	1	1207	3	Y	311	108	0	203	1	-0-
						342	9									

STS B				WELL #:	57H	RRCID ->	276713	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL	DEPTH	10519	PERF.10881	-	16449	
05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	20	1	1349	3	Y	240	240	0			-0-
						264	9									
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	17	1	1206	3	Y	196	196	0			-0-
						216	9									
07	2139 N	1183	-0-	-956	-0-	13	1	974	3	Y	178	178	0			-0-
						196	9									
08	1643 N	801	-0-	-842	-0-	643	3	158	9	Y	144	144	0			-0-
*09	1380 N	1158	-0-	-222	-0-	1072	3	86	9	Y	78	78	0			-0-
10	1178 N	926	-0-	-252	-0-	721	3	205	9	Y	186	186	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2046 N	879	-0-	-0-	-1167	-0-	369 127	1 9	383	3	Y	115	101	1			122
06	3000 N	-0-	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					122
07	3100 N	3605	-0-	-0-	505	505	991 315	1 9	2299	3	Y	286	158	0	250	1	-0-
08	2814 N	2309	-0-	-0-	-505	-0-	983 315	1 9	961	3	Y	332	250	0	82	1	-0-
*09	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	-0-	996 365	1 9	1410	3	Y	274	86	0	188	1	-0-
10	3100 X	2114	-0-	-0-	-986	-0-	996 301	1 9									-0-
							879 273	1 9	962	3	Y	248	86	0	162	1	-0-

JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170																	
05	9269 X	5872	-0-	-0-	-3397	-0-	140 51	1 4	5507	3	Y	158	44	0	48	1	66
06	9570 X	4856	-0-	-0-	-4714	-0-	128 24	1 4	4639	3	Y	59	47	1			78
07	9889 X	5765	-0-	-0-	-4124	-0-	142 9	1 9	5614	3	Y	8	47	0	39	1	-0-
08	9889 X	5867	-0-	-0-	-4022	-0-	59 51	1 9	5757	3	Y	46	46	1			-0-
*09	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	-0-	61 105	1 9	9840	3	Y	95	48	0	47	1	-0-
*10	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	-0-	63 103	1 9	8500	3	Y	94	47	0	47	1	-0-

FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042																	
05	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	-0-	104 1	4	3682	3	Y	296	72	0	224	1	-0-
06	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	-0-	90 1	4	3755	3	Y	484	339	0	145	1	-0-
07	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	-0-	90 1	4	3897	3	Y	258	258	0			-0-
08	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	-0-	284 28	9 1	3387	3	Y	259	259	0			-0-
*09	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	-0-	285 26	9 1	3522	3	Y	251	251	0			-0-
*10	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	-0-	276 27	9 1	3356	3	Y	224	194	0	30	1	-0-
							246	9									

JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022																	
05	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	-0-	171 59	1 4	6727	3	Y	180	51	0	54	1	75
06	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	-0-	156 27	1 4	5666	3	Y	68	54	1			89
07	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	-0-	174 10	1 9	6858	3	Y	9	53	0	45	1	-0-
08	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	-0-	72 58	1 9	7033	3	Y	53	53	1			-0-
*09	11033 X	11033	-0-	-0-	-0-	-0-	65 111	1 9	10857	3	Y	101	51	0	50	1	-0-
*10	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	-0-	63 103	1 9	8500	3	Y	94	47	0	47	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															CAPACITY										CNTY: LA SALLE									
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 39744.500 NON-ASSOCIATED																			
STS															//CONT.// 085408																			
WELL #: 39H															RRCID -> 277297										COMPL. DATE 09/25/2015					TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
05	6107 X	3222	-0-		-2885	-0-		45	1	3026	3	Y	137	137	0			27																
06	5910 X	4004	-0-		-1906	-0-		151	9									27																
07	6107 X	5067	-0-		-1040	-0-		53	1	3767	3	Y	146	146	0			27																
08	5735 X	5139	-0-		-596	-0-		23	4	161	9							27																
								68	1	4803	3	Y	178	178	0																			
								196	9																									
								2	1	4885	3	Y	229	211	0	45	1	-0-																
								252	9																									
*09	7846 X	7846	-0-		-0-	-0-		7664	3	182	9	Y	165	165	0			-0-																
10	5053 X	4196	-0-		-857	-0-		2	1	3942	3	Y	229	229	0			-0-																
								252	9																									
STS																																		
WELL #: 41H															RRCID -> 277309										COMPL. DATE 09/16/2015					TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024				
05	5642 X	2902	-0-		-2740	-0-		42	1	2785	3	Y	68	68	0			13																
06	5460 X	3605	-0-		-1855	-0-		75	9									13																
07	5642 X	4608	-0-		-1034	-0-		50	1	3475	3	Y	73	73	0			13																
08	5053 X	4628	-0-		-425	-0-		80	9									13																
								64	1	4429	3	Y	89	89	0			13																
								17	4	98	9																							
								2	1	4499	3	Y	115	105	0	23	1	-0-																
								127	9																									
*09	7223 X	7223	-0-		-0-	-0-		7132	3	91	9	Y	83	83	0			-0-																
10	4619 X	3833	-0-		-786	-0-		1	1	3705	3	Y	115	115	0			-0-																
								127	9																									
STS																																		
WELL #: 40H															RRCID -> 277329										COMPL. DATE 09/09/2015					TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114				
05	3410 X	1786	-0-		-1624	-0-		25	1	1686	3	Y	68	68	0			13																
06	3300 X	2211	-0-		-1089	-0-		75	9									13																
07	3410 X	2814	-0-		-596	-0-		30	1	2101	3	Y	73	73	0			13																
08	3162 X	2851	-0-		-311	-0-		80	9									13																
								38	1	2678	3	Y	89	89	0			13																
								98	9																									
								1	1	2723	3	Y	115	105	0	23	1	-0-																
								127	9																									
*09	4373 X	4373	-0-		-0-	-0-		4282	3	91	9	Y	83	83	0			-0-																
10	2821 X	2335	-0-		-486	-0-		1	1	2207	3	Y	115	115	0			-0-																
								127	9																									
STS																																		
WELL #: 38H															RRCID -> 277393										COMPL. DATE 09/01/2015					TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945				
05	11036 X	8498	-0-		-2538	-0-		122	1	8076	3	Y	273	273	0			53																
06	10680 X	10532	-0-		-148	-0-		300	9									53																
07	13405 X	13405	-0-		-0-	-0-		144	1	10066	3	Y	293	293	0			53																
08	13551 X	13551	-0-		-0-	-0-		322	9									53																
								182	1	12831	3	Y	356	356	0			53																
								392	9																									
								6	1	13041	3	Y	458	421	0	90	1	-0-																
								504	9																									
*09	20941 X	20941	-0-		-0-	-0-		20578	3	363	9	Y	330	330	0			-0-																
*10	11151 X	11151	-0-		-0-	-0-		4	1	10643	3	Y	458	458	0			-0-																
								504	9																									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408												
BROWN-TRUSTS				WELL #: 33H		RRCID -> 277881		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL		DEPTH 11011		PERF.11166 - 16327		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	65	1	4264	3	Y	608	576	0	32 1	-0-	
						669	9									
06	511 X	511	-0-	-0-	-0-	5	1	320	3	Y	169	169	0		-0-	
						186	9									
07	11891 X	11891	-0-	-0-	-0-	156	1	10888	3	Y	770	770	0		-0-	
						847	9									
08	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	8634	3	639	9	Y	581	581	0		-0-	
*09	14630 X	14630	-0-	-0-	-0-	14074	3	556	9	Y	505	505	0		-0-	
*10	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	5906	3	554	9	Y	504	504	0		-0-	
BROWN-TRUSTS				WELL #: 31H		RRCID -> 277882		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL		DEPTH 10965		PERF.11262 - 16299		
05	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	64	1	4193	3	Y	608	576	0	32 1	-0-	
						669	9									
06	506 X	506	-0-	-0-	-0-	5	1	315	3	Y	169	169	0		-0-	
						186	9									
07	11782 X	11782	-0-	-0-	-0-	154	1	10705	3	Y	770	770	0		-0-	
						76	4	847	9							
08	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	8488	3	639	9	Y	581	581	0		-0-	
*09	14390 X	14390	-0-	-0-	-0-	13834	3	556	9	Y	505	505	0		-0-	
*10	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	5805	3	554	9	Y	504	504	0		-0-	
BROWN-TRUSTS				WELL #: 32H		RRCID -> 277931		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL		DEPTH 11002		PERF.11190 - 16288		
05	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	75	1	4869	3	Y	608	576	0	32 1	-0-	
						669	9									
06	552 X	552	-0-	-0-	-0-	6	1	360	3	Y	169	169	0		-0-	
						186	9									
07	13472 X	13472	-0-	-0-	-0-	179	1	12446	3	Y	770	770	0		-0-	
						847	9									
08	10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	9876	3	639	9	Y	581	581	0		-0-	
*09	16670 X	16670	-0-	-0-	-0-	16114	3	556	9	Y	505	505	0		-0-	
*10	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	6770	3	554	9	Y	504	504	0		-0-	
BROWN-TRUSTS				WELL #: 35H		RRCID -> 278605		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL		DEPTH 10990		PERF.11266 - 15785		
05	3968 X	3119	-0-	-849	-0-	36	1	2414	3	Y	608	576	0	32 1	-0-	
						669	9									
06	3390 X	386	-0-	-3004	-0-	3	1	197	3	Y	169	169	0		-0-	
						186	9									
07	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	86	1	6122	3	Y	770	770	0		-0-	
						847	9									
08	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	4836	3	639	9	Y	581	581	0		-0-	
*09	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	7834	3	556	9	Y	505	505	0		-0-	
10	4743 X	3818	-0-	-925	-0-	3264	3	554	9	Y	504	504	0		-0-	
BROWN-TRUSTS				WELL #: 36H		RRCID -> 278626		COMPL. DATE 11/28/2015		TOTAL		DEPTH 11039		PERF.11285 - 15928		
05	1953 N	1773	-0-	-180	-0-	15	1	1089	3	Y	608	576	0	32 1	-0-	
						669	9									
06	1740 N	295	-0-	-1445	-0-	1	1	108	3	Y	169	169	0		-0-	
						186	9									
07	3100 N	3591	-0-	491	491	36	1	2708	3	Y	770	770	0		-0-	
						847	9									
08	3100 N	2754	-0-	-346	145	2115	3	639	9	Y	581	581	0		-0-	
*09	3000 N	3920	-0-	920	1065	3364	3	556	9	Y	505	505	0		-0-	
*10	2991 X	1926	-0-	-1065	-0-	1372	3	554	9	Y	504	504	0		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
05	3844 X	3030	-0-	-814	-0-	35	1	2326	3	Y	608	576	0	32 1	-0-
06	3270 X	380	-0-	-2890	-0-	669	9	191	3	Y	169	169	0		-0-
07	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	186	9	5893	3	Y	770	770	0		-0-
08	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	847	9	639	9	Y	581	581	0		-0-
*09	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	4654	3	556	9	Y	505	505	0		-0-
10	4588 X	3691	-0-	-897	-0-	7534	3	554	9	Y	504	504	0		-0-
						3137	3								
STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305															
05	8649 X	2319	-0-	-6330	-0-	31	1	1993	3	Y	251	186	0	65 1	-0-
06	8370 X	5379	-0-	-2991	-0-	19	4	276	9						
07	8649 X	7277	-0-	-1372	-0-	60	1	4561	3	Y	689	412	0	277 1	-0-
08	6975 X	6143	-0-	-832	-0-	758	9	6506	3	Y	620	507	0	113 1	-0-
*09	6150 X	4057	-0-	-2093	-0-	89	1	5594	3	Y	467	416	0	51 1	-0-
10	7285 X	5314	-0-	-1971	-0-	682	9	3556	3	Y	369	369	0		-0-
						35	1								
						514	9								
						95	1								
						406	9								
						169	1	4664	3	Y	437	322	0	115 1	-0-
						481	9								
STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949															
05	2325 X	899	-0-	-1426	-0-	12	1	766	3	Y	110	82	0	28 1	-0-
06	2250 X	37	-0-	-2213	-0-	121	9	17	4	Y	13	9	0	4 1	-0-
07	3689 X	401	-0-	-3288	-0-	6	3	50	4	Y	204	168	0	36 1	-0-
08	3875 X	1060	-0-	-2815	-0-	14	9	426	3	Y	574	514	0	60 1	-0-
*09	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	127	3	6341	3	Y	1336	1336	0		-0-
*10	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	224	9	8028	3	Y	570	420	0	150 1	-0-
						3	1								
						631	9								
						155	1								
						1470	9								
						275	1								
						627	9								
STS WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284															
05	9517 X	5522	-0-	-3995	-0-	78	1	5105	3	Y	308	216	0	92 1	-0-
06	9210 X	5794	-0-	-3416	-0-	339	9	5565	3	Y	136	83	0	53 1	-0-
07	7657 X	7068	-0-	-589	-0-	79	1	6732	3	Y	217	179	0	38 1	-0-
08	11652 X	11652	-0-	-0-	-0-	150	9	10710	3	Y	757	678	0	79 1	-0-
*09	16392 X	16392	-0-	-0-	-0-	97	1	14883	3	Y	986	986	0		-0-
*10	17180 X	17180	-0-	-0-	-0-	239	9	15545	3	Y	1011	745	0	266 1	-0-
						109	1								
						833	9								
						424	1								
						1085	9								
						523	1								
						1112	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS B														
WELL #: 51H RRCID -> 283956 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11106 - 16868														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	223 1	1169 3	Y	614	614 0				-0-
06	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	675 9	1149 3	Y	247	247 0				-0-
07	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	242 1	1120 3	Y	203	180 0	23 1			-0-
08	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	272 9	1246 3	Y	324	324 0				-0-
*09	568 X	568	-0-	-0-	-0-	285 1	443 3	Y	62	51 0	11 1			-0-
*10	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	223 9	983 3	Y	134	134 0				-0-
						166 1								
						356 9								
						57 1								
						68 9								
						156 1								
						147 9								
STS B														
WELL #: 49H RRCID -> 284165 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11160 - 16747														
05	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	534 1	1873 3	Y	359	359 0				-0-
06	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	395 9	2284 3	Y	418	418 0				-0-
07	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	541 1	1923 3	Y	396	364 0	32 1			-0-
08	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	460 9	3317 3	Y	503	503 0				-0-
*09	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	576 1	3438 3	Y	610	527 0	83 1			-0-
*10	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	436 9	4265 3	Y	442	442 0				-0-
						519 1								
						553 9								
						471 1								
						671 9								
						640 1								
						486 9								
STS B														
WELL #: 50H RRCID -> 284166 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680														
05	7750 X	4250	-0-	-3500	-0-	967 1	2836 3	Y	406	406 0				-0-
06	7350 X	4868	-0-	-2482	-0-	447 9	3568 3	Y	361	361 0				-0-
07	8091 X	4525	-0-	-3566	-0-	903 1	3168 3	Y	382	350 0	32 1			-0-
08	8091 X	6554	-0-	-1537	-0-	397 9	5149 3	Y	534	534 0				-0-
*09	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	937 1	5164 3	Y	521	448 0	73 1			-0-
*10	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	420 9	5975 3	Y	511	511 0				-0-
						818 1								
						587 9								
						850 1								
						573 9								
						956 1								
						562 9								
STS B														
WELL #: 52H RRCID -> 287167 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11189 - 16976														
05	7843 X	6861	-0-	-982	-0-	93 1	6109 3	Y	599	599 0				-0-
06	8760 X	6517	-0-	-2243	-0-	659 9	5839 3	Y	542	542 0				-0-
07	9393 X	6510	-0-	-2883	-0-	82 1	5978 3	Y	405	405 0				-0-
08	9393 X	7801	-0-	-1592	-0-	596 9	592 9	Y	538	538 0				-0-
*09	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	86 1	637 9	Y	579	579 0				-0-
10	6851 X	4731	-0-	-2120	-0-	446 9	355 9	Y	323	323 0				-0-
						7209 3								
						7008 3								
						4376 3								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS B WELL #: 53H RRCID -> 287168 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11139 - 16900														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	124	1	8090	3	Y	661	661	0	-0-
06	8190 X	7246	-0-	-944	-0-	727	9	6510	3	Y	586	586	0	-0-
07	8928 X	6812	-0-	-2116	-0-	91	1	6149	3	Y	523	523	0	-0-
08	9207 X	6988	-0-	-2219	-0-	645	9	572	9	Y	520	520	0	-0-
*09	8910 X	6527	-0-	-2383	-0-	88	1	596	9	Y	542	542	0	-0-
10	8928 X	4671	-0-	-4257	-0-	575	9	457	9	Y	415	415	0	-0-
						6416	3							
						5931	3							
						4214	3							
FORREST WHEELER WELL #: 19H RRCID -> 287475 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12226 - 17437														
05	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	75	1	4795	3	Y	190	190	0	-0-
06	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	209	9	3981	3	Y	97	86	0	-0-
07	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	58	1	4389	3	Y	118	118	0	-0-
08	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	107	9	124	9	Y	113	113	0	-0-
*09	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	64	1	235	9	Y	214	144	0	-0-
*10	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	130	9	111	9	Y	101	101	0	-0-
						4540	3							
						2414	3							
						5044	3							
FORREST WHEELER WELL #: 21H RRCID -> 287480 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11985 PERF.12357 - 17449														
05	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	18	1	1154	3	Y	55	55	0	-0-
06	958 X	958	-0-	-0-	-0-	61	9	889	3	Y	51	49	0	-0-
07	658 X	658	-0-	-0-	-0-	13	1	606	3	Y	39	39	0	-0-
08	632 X	632	-0-	-0-	-0-	56	9	51	9	Y	46	46	0	-0-
*09	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	9	1	579	9	Y	526	494	0	-0-
*10	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	43	9	662	9	Y	602	602	0	-0-
						581	3							
						2411	3							
						5386	3							
STS B WELL #: 54H RRCID -> 287726 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11112 - 16941														
05	7130 X	6777	-0-	-353	-0-	93	1	6089	3	Y	541	541	0	-0-
06	7800 X	6144	-0-	-1656	-0-	595	9	5521	3	Y	495	495	0	-0-
07	8308 X	6552	-0-	-1756	-0-	78	1	5885	3	Y	530	530	0	-0-
08	8308 X	7203	-0-	-1105	-0-	545	9	490	9	Y	445	445	0	-0-
*09	7200 X	7037	-0-	-163	-0-	84	1	451	9	Y	410	410	0	-0-
10	6789 X	3300	-0-	-3489	-0-	583	9	62	9	Y	56	56	0	-0-
						6713	3							
						6586	3							
						3238	3							
STS B WELL #: 55H RRCID -> 287833 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11112 - 16963														
05	7161 X	7044	-0-	-117	-0-	98	1	6399	3	Y	497	497	0	-0-
06	8190 X	6369	-0-	-1821	-0-	547	9	5785	3	Y	457	457	0	-0-
07	8711 X	6282	-0-	-2429	-0-	81	1	5686	3	Y	468	468	0	-0-
08	8711 X	5696	-0-	-3015	-0-	503	9	297	9	Y	270	270	0	-0-
*09	7410 X	178	-0-	-7232	-0-	81	1	13	9	Y	12	12	0	-0-
10	7037 X	1581	-0-	-5456	-0-	515	9	4	9	Y	4	4	0	-0-
						5399	3							
						165	3							
						1577	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS B														
WELL #: 56H RRCID -> 287853 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11181 - 16911														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	107	1	7038	3	Y	737	737	0	-0-
06	8730 X	7077	-0-	-1653	-0-	811	9	6277	3	Y	647	647	0	-0-
07	9424 X	6956	-0-	-2468	-0-	712	9	6176	3	Y	629	629	0	-0-
08	9424 X	7522	-0-	-1902	-0-	88	1	713	9	Y	648	648	0	-0-
*09	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	692	9	743	9	Y	675	675	0	-0-
10	7967 X	5542	-0-	-2425	-0-	6809	3	448	9	Y	407	407	0	-0-
JC MARTIN WELL #: 107H RRCID -> 287928 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11072 - 21627														
05	66557 X	58207	-0-	-8350	-0-	892	1	57307	3	Y	7	9	1	7
06	64410 X	54032	-0-	-10378	-0-	8	9	53245	3	Y	2	7	1	2
07	65038 X	56169	-0-	-8869	-0-	784	1	55331	3	Y	23			25
08	65038 X	58980	-0-	-6058	-0-	1	4			Y	-0-			25
*09	62940 X	50114	-0-	-12826	-0-	813	1	4	9	Y	4	27	1	2
10	58218 X	47390	-0-	-10828	-0-	25	9			Y	-0-			2
STS WELL #: 25H RRCID -> 288037 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11553 - 20704														
05	33507 X	33507	-0-	-0-	-0-	514	1	32892	3	Y	92	94	1	13
06	31864 X	31864	-0-	-0-	-0-	101	9	31260	3	Y	132	132	1	13
07	31403 X	31403	-0-	-0-	-0-	459	1	30610	3	Y	313	217	0	12
08	22754 X	17523	-0-	-5231	-0-	145	9	114	4	Y	44	39	1	17
*09	29423 X	29423	-0-	-0-	-0-	449	1	35	9	Y	32	37	1	12
*10	27228 X	27228	-0-	-0-	-0-	344	9	351	9	Y	319	221	0	12
JC MARTIN WELL #: 103H RRCID -> 288070 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11009 - 18996														
05	33976 X	31308	-0-	-2668	-0-	480	1	30813	3	Y	14	24	1	16
06	32550 X	29014	-0-	-3536	-0-	15	9	28585	3	Y	7	18	1	5
07	33387 X	31035	-0-	-2352	-0-	421	1	30546	3	Y	36			41
08	33387 X	32796	-0-	-591	-0-	8	9			Y	-0-			41
*09	31530 X	28696	-0-	-2834	-0-	449	1	14	9	Y	13	48	1	6
10	31310 X	27456	-0-	-3854	-0-	40	9			Y	-0-			6
JC MARTIN WELL #: 104H RRCID -> 288071 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10674 PERF.11102 - 19058														
05	34844 X	31223	-0-	-3621	-0-	479	1	30721	3	Y	21	71	1	27
06	33720 X	26772	-0-	-6948	-0-	23	9	26381	3	Y	1	27	1	1
07	32302 X	30537	-0-	-1765	-0-	390	1	30087	3	Y	8			9
08	31217 X	28286	-0-	-2931	-0-	1	9			Y	-0-			9
*09	30210 X	24401	-0-	-5809	-0-	441	9	53	9	Y	48	34	1	23
10	31217 X	27772	-0-	-3445	-0-	28286	3			Y	-0-			23

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
JC MARTIN				WELL #:	105H	RRCID ->	288072	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL	DEPTH	10740	PERF.11008	-	19143			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	42594 X	36343	-0-	-6251	-0-	559	1	35781	3	Y	3		1	1			3	
						3	9											
06	39540 X	33647	-0-	-5893	-0-	488	1	33158	3	Y	1		3	1			1	
						1	9											
07	38905 X	35773	-0-	-3132	-0-	518	1	35246	3	Y	8						9	
						9	9											
08	38905 X	37121	-0-	-1784	-0-	37121	3			Y	-0-						9	
*09	36540 X	33868	-0-	-2672	-0-	33866	3	2	9	Y	2		10	1			1	
10	36332 X	31781	-0-	-4551	-0-	31781	3			Y	-0-						1	
JC MARTIN				WELL #:	106H	RRCID ->	288258	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL	DEPTH	10673	PERF.10872	-	19114			
05	37045 X	31295	-0-	-5750	-0-	479	1	30814	3	Y	2		2	1			2	
						2	9											
06	34800 X	28212	-0-	-6588	-0-	408	1	27636	3	Y	6		4	1			4	
						161	4	7	9									
07	33325 X	31555	-0-	-1770	-0-	457	1	31087	3	Y	10						14	
						11	9											
08	32705 X	30294	-0-	-2411	-0-	30294	3			Y	-0-						14	
*09	31410 X	27414	-0-	-3996	-0-	27412	3	2	9	Y	2		15	1			1	
10	31558 X	27196	-0-	-4362	-0-	27196	3			Y	-0-						1	
GENTRY				WELL #:	30H	RRCID ->	288319	COMPL. DATE	08/31/2019	TOTAL	DEPTH	12771	PERF.13069	-	17896			
05	13664 X	13664	-0-	-0-	-0-	212	1	13340	3	Y	85						160	
						18	4	94	9									
06	22856 X	22856	-0-	-0-	-0-	333	1	22322	3	Y	139	179	1				120	
						48	4	153	9									
07	30493 X	30493	-0-	-0-	-0-	440	1	29964	3	Y	81	180	1				21	
						89	9											
08	21582 X	21582	-0-	-0-	-0-	21498	3	84	9	Y	76						97	
*09	19226 X	19226	-0-	-0-	-0-	19131	3	95	9	Y	86						183	
*10	21450 X	21450	-0-	-0-	-0-	21376	3	74	9	Y	67	155	1				95	
STS				WELL #:	26H	RRCID ->	288371	COMPL. DATE	09/06/2019	TOTAL	DEPTH	11076	PERF.11632	-	20826			
05	41385 X	35418	-0-	-5967	-0-	537	1	34358	3	Y	475	375	0	99	1		15	
						523	9											
06	38730 X	33490	-0-	-5240	-0-	471	1	32180	3	Y	763	548	0	209	1		21	
						839	9											
07	40021 X	33328	-0-	-6693	-0-	476	1	32405	3	Y	406	297	0	116	1		14	
						447	9											
08	39308 X	20983	-0-	-18325	-0-	20725	3	9	4	Y	226	177	0	44	1		19	
						249	9											
*09	35760 X	30850	-0-	-4910	-0-	30453	3	397	9	Y	361	301	0	56	1		23	
10	35433 X	29001	-0-	-6432	-0-	28337	3	664	9	Y	604	419	0	185	1		23	
STS				WELL #:	27H	RRCID ->	288372	COMPL. DATE	09/06/2019	TOTAL	DEPTH	11179	PERF.11835	-	20769			
05	46438 X	40152	-0-	-6286	-0-	611	1	39117	3	Y	385	303	0	81	1		12	
						424	9											
06	44940 X	39274	-0-	-5666	-0-	561	1	38296	3	Y	379	272	0	109	1		10	
						417	9											
07	46438 X	38723	-0-	-7715	-0-	554	1	37763	3	Y	369	271	0	96	1		12	
						406	9											
08	42842 X	24768	-0-	-18074	-0-	24569	3	199	9	Y	181	142	0	36	1		15	
*09	40920 X	33085	-0-	-7835	-0-	33057	3	28	9	Y	25	30	1				10	
10	40579 X	20840	-0-	-19739	-0-	20651	3	189	9	Y	172	120	0	55	1		7	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
STS				WELL #:	28H	RRCID ->	288391	COMPL. DATE	09/06/2019	TOTAL	DEPTH	11090	PERF.11922	-	21914	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
05	52235	X	42270	-0-	-9965	-0-	640 1	40958 3	Y	611	485 0	126 1	18			
							672 9									
06	50550	X	40005	-0-	-10545	-0-	568 1	38779 3	Y	598	431 0	169 1	16			
							658 9									
07	52235	X	39926	-0-	-12309	-0-	568 1	38733 3	Y	568	417 0	148 1	19			
							625 9									
08	46190	X	14282	-0-	-31908	-0-	14078 3	204 9	Y	185	145 0	44 1	15			
*09	42930	X	30508	-0-	-12422	-0-	30017 3	491 9	Y	446	406 0	40 1	15			
10	42284	X	30909	-0-	-11375	-0-	30478 3	431 9	Y	392	273 0	119 1	15			
JC MARTIN				WELL #:	102H	RRCID ->	288392	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL	DEPTH	10651	PERF.11115	-	18770	
05	29016	X	23190	-0-	-5826	-0-	357 1	22777 3	Y	51	82 1		59			
							56 9									
06	27180	X	26348	-0-	-832	-0-	374 1	25951 3	Y	21	65 1		15			
							23 9									
07	25358	X	24668	-0-	-690	-0-	356 1	24284 3	Y	25			40			
							28 9									
08	25358	X	22841	-0-	-2517	-0-	22841 3		Y	-0-			40			
*09	26340	X	20058	-0-	-6282	-0-	20051 3	7 9	Y	6	43 1		3			
10	27218	X	20571	-0-	-6647	-0-	20571 3		Y	-0-			3			
STS				WELL #:	29H	RRCID ->	288393	COMPL. DATE	09/06/2019	TOTAL	DEPTH	11039	PERF.11844	-	21023	
05	61783	X	49157	-0-	-12626	-0-	749 1	47924 3	Y	440	349 0	91 1	13			
							484 9									
06	59790	X	46465	-0-	-13325	-0-	664 1	45306 3	Y	450	326 0	125 1	12			
							495 9									
07	61783	X	45682	-0-	-16101	-0-	654 1	44558 3	Y	427	314 0	111 1	14			
							470 9									
08	54560	X	8549	-0-	-46011	-0-	8470 3	79 9	Y	72	56 0	24 1	6			
*09	50220	X	23024	-0-	-27196	-0-	22602 3	51 4	Y	337	308 0	24 1	11			
							371 9									
10	49166	X	28792	-0-	-20374	-0-	28379 3	413 9	Y	375	261 0	111 1	14			
JC MARTIN				WELL #:	101H	RRCID ->	288455	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL	DEPTH	10717	PERF.11018	-	19055	
05	14B2 EXT		6253	-0-	6253	6253	93 1	5654 3	Y	4			4			
							502 4	4 9								
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6253			Y	-0-	4 1		-0-			
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6253			Y	-0-			-0-			
08	6253 X		-0-	-0-	-6253	-0-			Y	-0-			-0-			
*09	6060 X		-0-	-0-	-6060	-0-			Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
STS C				WELL #:	1H	RRCID ->	288456	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL	DEPTH	10954	PERF.11380	-	22101	
05	12214	X	9114	-0-	-3100	-0-	131 1	8510 3	Y	430	430 0		100			
							473 9									
06	11460	X	9635	-0-	-1825	-0-	131 1	9176 3	Y	298	298 0		100			
							328 9									
07	12989	X	9007	-0-	-3982	-0-	127 1	8673 3	Y	188	188 0		100			
							207 9									
08	13857	X	10970	-0-	-2887	-0-	9683 3	1287 9	Y	1170	1170 0		100			
*09	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	14590 3	1254 9	Y	1140	1140 0		100			
*10	11141	X	11141	-0-	-0-	-0-	9997 3	1144 9	Y	1040	1140 0		-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY																													
STS C																													
WELL #: 2H															RRCID -> 288457														
COMPL. DATE 10/03/2019															TOTAL DEPTH 11265														
PERF.11494															- 21966														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE			
05	12152 X	7573	-0-	-4579		-0-						89	1	5963	3	Y		1383	1383	0						78			
06	10980 X	10175	-0-	-805		-0-						1521	9	7009	3	Y		2795	2795	0						78			
07	12245 X	10885	-0-	-1360		-0-						3075	9	9154	3	Y		1456	1456	0						78			
08	13268 X	11896	-0-	-1372		-0-						129	1	1630	9	Y		1482	1482	0						78			
*09	17450 X	17450	-0-	-0-		-0-						1602	9	1693	9	Y		1539	1539	0						78			
10	10881 X	9586	-0-	-1295		-0-						10266	3	1421	9	Y		1292	1370	0						-0-			
GENTRY															WELL #: 33H														
															RRCID -> 288495														
															COMPL. DATE 05/29/2019														
															TOTAL DEPTH 12930														
															PERF.13266														
															- 20579														
05	29904 X	29904	-0-	-0-		-0-						460	1	29389	3	Y		50	43	1						10			
06	24940 X	24940	-0-	-0-		-0-						55	9	24547	3	Y		30	26	1						14			
07	29206 X	29206	-0-	-0-		-0-						360	1	28763	3	Y		19	13	1						20			
08	32139 X	32139	-0-	-0-		-0-						33	9																
*09	26805 X	26805	-0-	-0-		-0-						422	1	7	9	Y		6								26			
*10	24784 X	24784	-0-	-0-		-0-						21	9	24	9	Y		22	33	1						15			
															STS C														
															WELL #: 3H														
															RRCID -> 288713														
															COMPL. DATE 10/03/2019														
															TOTAL DEPTH 11262														
															PERF.11487														
															- 22135														
05	13169 X	13169	-0-	-0-		-0-						151	1	10380	3	Y		2398	2398	0						65			
06	18752 X	18752	-0-	-0-		-0-						2638	9	11119	3	Y		6824	6824	0						65			
07	11995 X	11995	-0-	-0-		-0-						127	1	8604	3	Y		2980	2980	0						65			
08	13175 X	9863	-0-	-3312		-0-						7506	9	1119	9	Y		1017	1017	0						65			
*09	15690 X	13991	-0-	-1699		-0-						113	1	1109	9	Y		1008	1008	0						65			
10	16275 X	8848	-0-	-7427		-0-						3278	9	1154	9	Y		1049	1114	0						-0-			
GENTRY															WELL #: 31H														
															RRCID -> 288714														
															COMPL. DATE 08/31/2019														
															TOTAL DEPTH 12919														
															PERF.13160														
															- 18015														
05	T. A.	559	-0-	559		1161						9	1	548	3	Y		2								4			
06	T. A.	757	-0-	757		1918						2	9	742	3	Y		3	4	1						3			
07	T. A.	1067	-0-	1067		2985						11	1	1046	3	Y		5	7	1						1			
08	4033 X	1048	-0-	-2985		-0-						1	4																
*09	1121 N	1121	-0-	-0-		-0-						6	9	8	9	Y		7								8			
*10	1255 N	1255	-0-	-0-		-0-						1040	3	9	9	Y		8								16			
															STS C														
															WELL #: 32H														
															RRCID -> 288749														
															COMPL. DATE 08/30/2019														
															TOTAL DEPTH 12869														
															PERF.13302														
															- 20958														
05	36751 X	36751	-0-	-0-		-0-						560	1	35684	3	Y		461	395	1						91			
06	33138 X	33138	-0-	-0-		-0-						507	9	32323	3	Y		310	262	1						139			
07	25588 X	25588	-0-	-0-		-0-						474	1	24913	3	Y		127	131	1						135			
08	36411 X	36411	-0-	-0-		-0-						341	9	140	9	Y		52								187			
*09	30277 X	30277	-0-	-0-		-0-						366	1	57	9	Y		190	250	1						127			
*10	30382 X	30382	-0-	-0-		-0-						169	4	399	9	Y		363	384	1						106			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
GENTRY														
WELL #: 61H RRCID -> 288750 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13353 - 22677														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	57823 X	57823	-0-	-0-	-0-	891	1	56880	3	Y	47	41	1	9
06	54801 X	54801	-0-	-0-	-0-	792	1	53971	3	Y	34	28	1	15
07	57798 X	57798	-0-	-0-	-0-	837	1	56940	3	Y	19	14	1	20
08	57961 X	57961	-0-	-0-	-0-	57955	3	6	9	Y	5			25
*09	50562 X	50562	-0-	-0-	-0-	50539	3	23	9	Y	21	32	1	14
*10	47084 X	47084	-0-	-0-	-0-	47044	3	40	9	Y	36	39	1	11
GENTRY														
WELL #: 60H RRCID -> 288805 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13224 - 22328														
05	65406 X	65406	-0-	-0-	-0-	1009	1	64385	3	Y	11	10	1	2
06	61895 X	61895	-0-	-0-	-0-	895	1	60989	3	Y	9	7	1	4
07	64415 X	64415	-0-	-0-	-0-	934	1	63475	3	Y	5	4	1	5
08	65564 X	65564	-0-	-0-	-0-	65563	3	1	9	Y	1			6
*09	56803 X	56803	-0-	-0-	-0-	56797	3	6	9	Y	5	8	1	3
*10	52024 X	52024	-0-	-0-	-0-	52013	3	11	9	Y	10	10	1	3
STS C														
WELL #: 8H RRCID -> 288819 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11423 - 22397														
05	14198 X	10520	-0-	-3678	-0-	133	1	8992	3	Y	1268	1268	0	-0-
06	13740 X	10067	-0-	-3673	-0-	121	1	8611	3	Y	1214	1214	0	-0-
07	14198 X	10013	-0-	-4185	-0-	123	1	8627	3	Y	1148	1148	0	-0-
08	10759 X	10759	-0-	-0-	-0-	1263	9							
*09	15204 X	15204	-0-	-0-	-0-	9513	3	1246	9	Y	1133	1133	0	-0-
*10	25569 X	25569	-0-	-0-	-0-	10166	3	5038	9	Y	4580	4580	0	-0-
						6483	3	19086	9	Y	17351	17351	0	-0-
STS C														
WELL #: 10H RRCID -> 288834 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11476 - 22201														
05	10354 X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	-0-			-0-
06	10020 X	-0-	-0-	-10020	-0-					Y	-0-			-0-
07	10354 X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	-0-			-0-
08	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STS C														
WELL #: 12H RRCID -> 288836 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11410 - 22438														
05	7564 X	5600	-0-	-1964	-0-	73	1	4778	3	Y	681	681	0	-0-
06	7320 X	6267	-0-	-1053	-0-	749	9							
07	7564 X	6236	-0-	-1328	-0-	75	1	5315	3	Y	797	797	0	-0-
08	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	877	9							
*09	6030 X	5721	-0-	-309	-0-	75	1	5273	3	Y	807	807	0	-0-
10	6479 X	5149	-0-	-1330	-0-	888	9							
						5064	3	893	9	Y	812	812	0	-0-
						4865	3	856	9	Y	778	778	0	-0-
						4480	3	669	9	Y	608	608	0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS C WELL #: 13H RRCID -> 288838 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11510 - 19495															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	16576 X	16576	-0-	-0-	-0-	205	1	13614	3	Y	2506	2506	0		-0-
						2757	9								
06	16477 X	16477	-0-	-0-	-0-	192	1	13757	3	Y	2298	2298	0		-0-
						2528	9								
07	15181 X	15181	-0-	-0-	-0-	184	1	12897	3	Y	1909	1909	0		-0-
						2100	9								
08	14132 X	14132	-0-	-0-	-0-	12316	3	1816	9	Y	1651	1651	0		-0-
09	13067 X	13067	-0-	-0-	-0-	11482	3	1585	9	Y	1441	1441	0		-0-
10	13113 X	9346	-0-	-3767	-0-	8107	3	1239	9	Y	1126	1126	0		-0-
JC MARTIN WELL #: 60H RRCID -> 288845 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11024 - 19919															
05	42005 X	26148	-0-	-15857	-0-	412	1	25736	3	Y	-0-				37
06	40650 X	37369	-0-	-3281	-0-	544	1	36808	3	Y	15				52
						17	9								
07	42005 X	36017	-0-	-5988	-0-	514	1	35368	3	Y	-0-				52
						135	4								
08	37231 X	33537	-0-	-3694	-0-	33530	3	7	9	Y	6				58
*09	37380 X	33508	-0-	-3872	-0-	33500	3	8	9	Y	7				65
10	38626 X	26735	-0-	-11891	-0-	26735	3			Y	-0-				65
JC MARTIN WELL #: 61H RRCID -> 288847 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11234 - 19915															
05	38626 X	37171	-0-	-1455	-0-	571	1	36600	3	Y	-0-				126
06	32970 X	23965	-0-	-9005	-0-	344	1	23603	3	Y	16				142
						18	9								
07	35095 X	35095	-0-	-0-	-0-	507	1	34588	3	Y	-0-				142
08	37169 X	32782	-0-	-4387	-0-	32771	3	11	9	Y	10				152
*09	35970 X	28975	-0-	-6995	-0-	28964	3	11	9	Y	10				162
10	37169 X	28077	-0-	-9092	-0-	28077	3			Y	-0-				162
JC MARTIN WELL #: 62H RRCID -> 288848 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11118 - 20636															
05	44547 X	37505	-0-	-7042	-0-	573	1	36932	3	Y	-0-				28
06	42660 X	39758	-0-	-2902	-0-	578	1	39154	3	Y	24				52
						26	9								
07	44082 X	38243	-0-	-5839	-0-	554	1	37689	3	Y	-0-				52
08	40610 X	39805	-0-	-805	-0-	39784	3	21	9	Y	19				71
*09	39750 X	36720	-0-	-3030	-0-	36680	3	40	9	Y	36				107
10	41075 X	35508	-0-	-5567	-0-	35508	3			Y	-0-				107
JC MARTIN WELL #: 63H RRCID -> 288849 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11073 - 20799															
05	48081 X	20836	-0-	-27245	-0-	337	1	20475	3	Y	22	55	1		58
						24	9								
06	48983 X	48983	-0-	-0-	-0-	713	1	48268	3	Y	2				60
						2	9								
07	49724 X	41448	-0-	-8276	-0-	600	1	40848	3	Y	-0-				60
08	49724 X	42384	-0-	-7340	-0-	42384	3			Y	-0-				60
*09	48990 X	34860	-0-	-14130	-0-	34860	3			Y	-0-				60
10	50623 X	36652	-0-	-13971	-0-	36652	3			Y	-0-				60

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 64H RRCID -> 288854 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11123 - 21293														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
05	44981 X	42585	-0-	-2396	-0-	653	1	41867	3	Y	59	69	1	104
06	41430 X	39551	-0-	-1879	-0-	573	1	38975	3	Y	3			107
07	42532 X	39026	-0-	-3506	-0-	565	1	38461	3	Y	-0-			107
08	43633 X	43633	-0-	-0-	-0-	43633	3			Y	-0-			107
*09	41220 X	34991	-0-	-6229	-0-	34991	3			Y	-0-			107
10	42594 X	36742	-0-	-5852	-0-	36742	3			Y	-0-			107
JC MARTIN WELL #: 65H RRCID -> 288855 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11196 - 20622														
05	35743 X	30855	-0-	-4888	-0-	472	1	30351	3	Y	29	41	1	56
06	34050 X	29629	-0-	-4421	-0-	423	1	29204	3	Y	2			58
07	33821 X	33115	-0-	-706	-0-	480	1	32635	3	Y	-0-			58
08	38841 X	38841	-0-	-0-	-0-	38841	3			Y	-0-			58
*09	30930 X	29172	-0-	-1758	-0-	29172	3			Y	-0-			58
10	33108 X	26768	-0-	-6340	-0-	26768	3			Y	-0-			58
JC MARTIN WELL #: 66H RRCID -> 288856 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11352 - 20186														
05	56854 X	46792	-0-	-10062	-0-	719	1	46058	3	Y	14	19	1	26
06	51510 X	44240	-0-	-7270	-0-	641	1	43598	3	Y	1			27
07	51119 X	43861	-0-	-7258	-0-	635	1	43226	3	Y	-0-			27
08	48143 X	45495	-0-	-2648	-0-	45495	3			Y	-0-			27
*09	45270 X	38473	-0-	-6797	-0-	38473	3			Y	-0-			27
10	46779 X	41676	-0-	-5103	-0-	41676	3			Y	-0-			27
GENTRY WELL #: 59H RRCID -> 288956 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13253 - 21865														
05	42792 X	42792	-0-	-0-	-0-	659	1	42045	3	Y	80	69	1	16
06	40333 X	40333	-0-	-0-	-0-	583	1	39688	3	Y	56	47	1	25
07	42227 X	42227	-0-	-0-	-0-	611	1	41580	3	Y	33	24	1	34
08	42258 X	42258	-0-	-0-	-0-	42248	3	10	9	Y	9			43
*09	36712 X	36712	-0-	-0-	-0-	36675	3	37	9	Y	34	54	1	23
*10	35405 X	35405	-0-	-0-	-0-	35337	3	68	9	Y	62	67	1	18
DONNELL A- DM 366 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 289050 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11571 - 18307														
05	7254 X	5767	-0-	-1487	-0-	80	1	5204	3	Y	439	439	0	22
06	6750 X	5555	-0-	-1195	-0-	483	1	5002	3	Y	438	438	0	22
07	6293 X	6287	-0-	-6	-0-	482	1	5671	3	Y	485	485	0	22
08	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	6774	3	633	9	Y	575	575	0	22
*09	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	6243	3	559	9	Y	508	508	0	22
10	6293 X	6028	-0-	-265	-0-	5584	3	444	9	Y	404	426	0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY														//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
DONNELL A- DM 366 SA 4														WELL #: 4H		RRCID -> 289106	COMPL. DATE 05/04/2020	TOTAL	DEPTH 11601	PERF.13564	- 20993				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
05	7750 X	6080	-0-	-1670	-0-			86	1	5552	3	Y	402	402	0			18							
06	7500 X	5756	-0-	-1744	-0-			442	9	5272	3	Y	372	372	0			18							
07	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-			75	1	6780	3	Y	422	422	0			18							
08	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-			409	9									18							
*09	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-			98	1	472	9	Y	429	429	0			18							
10	7347 X	6442	-0-	-905	-0-			464	9	449	9	Y	408	408	0			18							
								7099	3	372	9	Y	338	356	0			-0-							
								6924	3																
								6070	3																
DONNELL A- DM 366 SA 3														WELL #: 3H		RRCID -> 289110	COMPL. DATE 05/02/2020	TOTAL	DEPTH 11542	PERF.11545	- 21120				
05	6293 X	3897	-0-	-2396	-0-			52	1	3432	3	Y	375	375	0			17							
06	6090 X	4073	-0-	-2017	-0-			413	9	3596	3	Y	388	388	0			17							
07	4433 X	4160	-0-	-273	-0-			50	1	3720	3	Y	352	352	0			17							
08	4402 X	4271	-0-	-131	-0-			427	9									17							
*09	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-			53	1	320	9	Y	291	291	0			17							
10	4216 X	3976	-0-	-240	-0-			387	9	469	9	Y	426	426	0			17							
								3951	3	355	9	Y	323	340	0			-0-							
								4080	3																
								3621	3																
DONNELL A- DM 366 SA 1														WELL #: 1H		RRCID -> 289304	COMPL. DATE 05/02/2020	TOTAL	DEPTH 11601	PERF.13789	- 21021				
05	9021 X	6225	-0-	-2796	-0-			87	1	5650	3	Y	444	444	0			25							
06	7770 X	6618	-0-	-1152	-0-			488	9	5873	3	Y	602	602	0			25							
07	8029 X	7630	-0-	-399	-0-			83	1	6723	3	Y	737	737	0			25							
08	8120 X	8120	-0-	-0-	-0-			662	9									25							
*09	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-			96	1	670	9	Y	609	609	0			25							
10	7626 X	6692	-0-	-934	-0-			811	9	667	9	Y	606	606	0			25							
								7450	3	488	9	Y	444	469	0			-0-							
								7136	3																
								6204	3																
STS C														WELL #: 24H		RRCID -> 289463	COMPL. DATE 06/07/2020	TOTAL	DEPTH 11306	PERF.11636	- 22564				
05	15717 X	10575	-0-	-5142	-0-			135	1	9055	3	Y	1259	1259	0			12							
06	12300 X	8263	-0-	-4037	-0-			1385	9	7271	3	Y	809	809	0			12							
07	12090 X	9453	-0-	-2637	-0-			102	1	8196	3	Y	1040	1040	0			12							
08	10571 X	10224	-0-	-347	-0-			890	9									12							
*09	10230 X	5211	-0-	-5019	-0-			113	1	1030	9	Y	936	936	0			12							
10	10571 X	9802	-0-	-769	-0-			1144	9	524	9	Y	476	476	0			12							
								9194	3	1068	9	Y	971	940	0		32 1	11							
								4687	3																
								8734	3																
STS C														WELL #: 23H		RRCID -> 289487	COMPL. DATE 06/06/2020	TOTAL	DEPTH 11259	PERF.11518	- 22449				
05	13299 X	10662	-0-	-2637	-0-			135	1	9074	3	Y	1321	1321	0			9							
06	10530 X	7838	-0-	-2692	-0-			1453	9	6721	3	Y	930	930	0			9							
07	10881 X	10221	-0-	-660	-0-			94	1	8819	3	Y	1163	1163	0			9							
08	12123 X	12123	-0-	-0-	-0-			1023	9									9							
*09	11309 X	11309	-0-	-0-	-0-			123	1	1188	9	Y	1080	1080	0			9							
10	10664 X	10192	-0-	-472	-0-			1279	9	1208	9	Y	1098	1098	0			9							
								10935	3	968	9	Y	880	853	0		26 1	10							
								10101	3																
								9224	3																

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															CNTY: LA SALLE									
BPX OPERATING COMPANY																								
STS C																								
WELL #: 22H															RRCID -> 289511									
															COMPL. DATE 06/07/2020									
															TOTAL DEPTH 11310									
															PERF.11480 - 22556									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
05	15159 X	12825	-0-		-2334	-0-	165	1	10968	3	Y	1538	1538	0			11							
							1692	9																
06	12090 X	10188	-0-		-1902	-0-	123	1	8782	3	Y	1166	1166	0			11							
							1283	9																
07	12493 X	11810	-0-		-683	-0-	142	1	10241	3	Y	1297	1297	0			11							
							1427	9																
08	14036 X	14036	-0-		-0-	-0-	12536	3	1500	9	Y	1364	1364	0			11							
*09	13184 X	13184	-0-		-0-	-0-	11807	3	1377	9	Y	1252	1252	0			11							
10	12834 X	11924	-0-		-910	-0-	10631	3	1293	9	Y	1175	1139	0	34	1	13							
STS C															WELL #: 19H									
															RRCID -> 289666									
															COMPL. DATE 06/06/2020									
															TOTAL DEPTH 11267									
															PERF.11577 - 22564									
05	15066 X	12549	-0-		-2517	-0-	161	1	10641	3	Y	1588	1588	0			11							
							1747	9																
06	12840 X	10874	-0-		-1966	-0-	131	1	9299	3	Y	1313	1313	0			11							
							1444	9																
07	13268 X	12413	-0-		-855	-0-	149	1	10790	3	Y	1340	1340	0			11							
							1474	9																
08	14354 X	14354	-0-		-0-	-0-	12934	3	1420	9	Y	1291	1291	0			11							
*09	13540 X	13540	-0-		-0-	-0-	12241	3	1299	9	Y	1181	1181	0			11							
10	12555 X	12171	-0-		-384	-0-	10891	3	1280	9	Y	1164	1128	0	34	1	13							
STS C															WELL #: 20H									
															RRCID -> 289667									
															COMPL. DATE 06/05/2020									
															TOTAL DEPTH 11341									
															PERF.11476 - 22607									
05	14229 X	11833	-0-		-2396	-0-	156	1	10240	3	Y	1306	1306	0			14							
							1437	9																
06	12150 X	9781	-0-		-2369	-0-	120	1	8532	3	Y	1026	1026	0			14							
							1129	9																
07	11966 X	11283	-0-		-683	-0-	139	1	9930	3	Y	1104	1104	0			14							
							1214	9																
08	13250 X	13250	-0-		-0-	-0-	12007	3	1243	9	Y	1130	1130	0			14							
*09	12494 X	12494	-0-		-0-	-0-	11357	3	1137	9	Y	1034	1034	0			14							
10	11842 X	10988	-0-		-854	-0-	9940	3	1048	9	Y	953	924	0	32	1	11							
STS C															WELL #: 21H									
															RRCID -> 289668									
															COMPL. DATE 06/07/2020									
															TOTAL DEPTH 11290									
															PERF.11616 - 22538									
05	10540 X	9317	-0-		-1223	-0-	119	1	7878	3	Y	1200	1200	0			11							
							1320	9																
06	9300 X	7198	-0-		-2102	-0-	86	1	6166	3	Y	860	860	0			11							
							946	9																
07	9610 X	8633	-0-		-977	-0-	103	1	7443	3	Y	988	988	0			11							
							1087	9																
08	9842 X	9842	-0-		-0-	-0-	8806	3	1036	9	Y	942	942	0			11							
*09	9030 X	9005	-0-		-25	-0-	8079	3	926	9	Y	842	842	0			11							
10	9331 X	5471	-0-		-3860	-0-	4633	3	838	9	Y	762	738	0	26	1	9							
JC MARTIN															WELL #: 82H									
															RRCID -> 291374									
															COMPL. DATE 06/26/2021									
															TOTAL DEPTH 11211									
															PERF.11105 - 19293									
05	32147 X	25714	-0-		-6433	-0-	396	1	25318	3	Y	-0-	16	1			23							
06	30600 X	24041	-0-		-6559	-0-	348	1	23693	3	Y	-0-					23							
07	29171 X	22008	-0-		-7163	-0-	316	1	21558	3	Y	4					27							
							130	4	4	9														
08	29171 X	25220	-0-		-3951	-0-	25199	3	21	9	Y	19					46							
*09	26670 X	18956	-0-		-7714	-0-	18956	3			Y	-0-					46							
10	25699 X	18027	-0-		-7672	-0-	18025	3	2	9	Y	2	28	1			20							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
JC MARTIN														
WELL #: 84H RRCID -> 291375 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11263 - 19957														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	75330 X	58267	-0-	-17063	-0-	904	1	57363	3	Y	-0-	30	1	46
06	72510 X	60567	-0-	-11943	-0-	878	1	59688	3	Y	-0-			46
						1	4							
07	74400 X	55327	-0-	-19073	-0-	800	1	54518	3	Y	8			54
						9	9							
08	69502 X	57679	-0-	-11823	-0-	57640	3	39	9	Y	35			89
*09	64140 X	51220	-0-	-12920	-0-	51220	3			Y	-0-			89
10	62589 X	55664	-0-	-6925	-0-	55664	3	8	9	Y	7	55	1	41
JC MARTIN WELL #: 85H RRCID -> 291376 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11355 - 19511														
05	64046 X	41803	-0-	-22243	-0-	655	1	41148	3	Y	-0-	26	1	39
06	65716 X	65716	-0-	-0-	-0-	949	1	64766	3	Y	-0-			39
						1	4							
07	63085 X	57146	-0-	-5939	-0-	827	1	56310	3	Y	8			47
						9	9							
08	60412 X	60412	-0-	-0-	-0-	60371	3	41	9	Y	37			84
*09	66257 X	66257	-0-	-0-	-0-	66257	3			Y	-0-			84
10	67921 X	66591	-0-	-1330	-0-	66582	3	9	9	Y	8	52	1	40
JC MARTIN WELL #: 81H RRCID -> 291380 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11185 - 18879														
05	45322 X	37929	-0-	-7393	-0-	584	1	37345	3	Y	-0-	23	1	36
06	43590 X	37385	-0-	-6205	-0-	541	1	36844	3	Y	-0-			36
07	43338 X	36190	-0-	-7148	-0-	524	1	35659	3	Y	6			42
						7	9							
08	41819 X	39119	-0-	-2700	-0-	39085	3	34	9	Y	31			73
*09	38970 X	33016	-0-	-5954	-0-	33016	3			Y	-0-			73
10	38626 X	33912	-0-	-4714	-0-	33906	3	6	9	Y	5	45	1	33
JC MARTIN WELL #: 83H RRCID -> 291381 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11123 - 18892														
05	72819 X	56519	-0-	-16300	-0-	874	1	55645	3	Y	-0-	31	1	48
06	70320 X	60475	-0-	-9845	-0-	876	1	59598	3	Y	-0-			48
						1	4							
07	70401 X	53938	-0-	-16463	-0-	780	1	53148	3	Y	9			57
						10	9							
08	67580 X	61516	-0-	-6064	-0-	61472	3	44	9	Y	40			97
*09	60720 X	50913	-0-	-9807	-0-	50913	3			Y	-0-			97
10	62496 X	54300	-0-	-8196	-0-	54292	3	8	9	Y	7	60	1	44
JC MARTIN WELL #: 80H RRCID -> 291415 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11260 - 18996														
05	40362 X	33999	-0-	-6363	-0-	524	1	33475	3	Y	-0-	20	1	30
06	38820 X	32877	-0-	-5943	-0-	476	1	32401	3	Y	-0-			30
07	38781 X	32429	-0-	-6352	-0-	470	1	31952	3	Y	6			36
						7	9							
08	37417 X	35137	-0-	-2280	-0-	35108	3	29	9	Y	26			62
*09	35130 X	30127	-0-	-5003	-0-	30127	3			Y	-0-			62
10	34007 X	30412	-0-	-3595	-0-	30408	3	4	9	Y	4	38	1	28

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408												
LOWE				WELL #: 35H		RRCID -> 291592		COMPL. DATE 06/18/2021				TOTAL DEPTH 12456 PERF.12429 - 21749				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	31992 X	30244	-0-	-1748	-0-	461	1	29644	3	N	126	126	1			-0-
						139	9									
06	32850 X	29717	-0-	-3133	-0-	430	1	29287	3	N	-0-					-0-
07	33945 X	28492	-0-	-5453	-0-	413	1	28079	3	N	-0-					-0-
08	33945 X	31814	-0-	-2131	-0-	31814	3			N	-0-					-0-
*09	31620 X	28569	-0-	-3051	-0-	28433	3	136	9	N	124	124	1			-0-
10	30721 X	23035	-0-	-7686	-0-	23035	3			N	-0-					-0-
LOWE				WELL #: 36H		RRCID -> 291730		COMPL. DATE 06/18/2021				TOTAL DEPTH 12417 PERF.12450 - 22302				
05	26722 X	25005	-0-	-1717	-0-	384	1	24566	3	N	50	50	1			-0-
						55	9									
06	26250 X	23872	-0-	-2378	-0-	346	1	23526	3	N	-0-					-0-
07	27125 X	23475	-0-	-3650	-0-	340	1	23135	3	N	-0-					-0-
08	27125 X	26473	-0-	-652	-0-	26473	3			N	-0-					-0-
*09	25680 X	24366	-0-	-1314	-0-	24310	3	56	9	N	51	51	1			-0-
10	25017 X	19783	-0-	-5234	-0-	19783	3			N	-0-					-0-
STS-A				WELL #: 5H		RRCID -> 291799		COMPL. DATE 10/18/2021				TOTAL DEPTH 12662 PERF.12847 - 19384				
05	37200 X	28421	-0-	-8779	-0-	438	1	27983	3	N	-0-					123
06	34650 X	26316	-0-	-8334	-0-	381	1	25935	3	N	-0-					123
07	33604 X	29567	-0-	-4037	-0-	428	1	29139	3	N	-0-					123
08	33604 X	22205	-0-	-11399	-0-	22205	3			N	-0-					123
*09	30900 X	27456	-0-	-3444	-0-	27456	3			N	-0-					123
10	29574 X	26017	-0-	-3557	-0-	26017	3			N	-0-					123
WK BD GU 2-PEEBLES 2 SA 1				WELL #: 1H		RRCID -> 291885		COMPL. DATE 09/14/2021				TOTAL DEPTH 10792 PERF.11242 - 22146				
05	37678 X	37678	-0-	-0-	-0-	517	1	33906	3	N	2193	2193	0			-0-
						843	4	2412	9							
06	28139 X	28139	-0-	-0-	-0-	351	1	25571	3	N	1611	1611	0			-0-
						445	4	1772	9							
07	28341 X	28341	-0-	-0-	-0-	369	1	26115	3	N	1688	1688	0			-0-
						1857	9									
08	29576 X	29576	-0-	-0-	-0-	28145	3	1431	9	N	1301	1255	0	46	1	-0-
*09	19710 X	19710	-0-	-0-	-0-	17851	3	311	4	N	1407	1407	0			-0-
						1548	9									
*10	18662 X	18662	-0-	-0-	-0-	17455	3	1207	9	N	1097	1092	0	5	1	-0-
STS C				WELL #: 25H		RRCID -> 292402		COMPL. DATE 03/06/2022				TOTAL DEPTH 6006 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STS C				WELL #: 53H		RRCID -> 292630		COMPL. DATE 02/02/2022				TOTAL DEPTH 10007 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408												
STS C				WELL #: 54H		RRCID -> 292642		COMPL. DATE 02/24/2022		TOTAL DEPTH 6003		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STS C				WELL #: 18H		RRCID -> 292788		COMPL. DATE 10/03/2022		TOTAL DEPTH 11050		PERF.11610 - 20744				
05	27528 X	26698	-0-	-830	-0-	355	1	23491	3	N	2593	2593	0			-0-
						2852	9									
06	26640 X	22968	-0-	-3672	-0-	283	1	20362	3	N	2112	2112	0			-0-
						2323	9									
07	28210 X	27436	-0-	-774	-0-	348	1	24649	3	N	2217	2217	0			-0-
						2439	9									
08	28210 X	27494	-0-	-716	-0-	25203	3	2291	9	N	2083	2028	0	55	1	-0-
*09	25830 X	23338	-0-	-2492	-0-	21343	3	1995	9	N	1814	1814	0			-0-
10	27435 X	20094	-0-	-7341	-0-	18135	3	1959	9	N	1781	1726	0	55	1	-0-
STS				WELL #: 16H		RRCID -> 292801		COMPL. DATE 04/09/2022		TOTAL DEPTH 11095		PERF.11420 - 20833				
05	98487 X	71116	-0-	-27371	-0-	1087	1	69044	3	N	895	731	0	164	1	-0-
						985	9									
06	95310 X	79775	-0-	-15535	-0-	1140	1	77710	3	N	840	676	0	164	1	-0-
						1	4	924	9							
07	98487 X	81556	-0-	-16931	-0-	1169	1	79620	3	N	697	406	0	291	1	-0-
						767	9									
08	94922 X	85346	-0-	-9576	-0-	84986	3	360	9	N	327	327	1			-0-
*09	85020 X	74683	-0-	-10337	-0-	73956	3	727	9	N	661	489	0	172	1	-0-
10	82429 X	70867	-0-	-11562	-0-	70150	3	717	9	N	652	399	0	253	1	-0-
STS				WELL #: 15H		RRCID -> 292822		COMPL. DATE 04/09/2022		TOTAL DEPTH 11134		PERF.11650 - 22055				
05	81623 X	57549	-0-	-24074	-0-	885	1	56161	3	N	457	378	0	79	1	-0-
						503	9									
06	78990 X	64602	-0-	-14388	-0-	929	1	63276	3	N	360	294	0	66	1	-0-
						1	4	396	9							
07	81623 X	66259	-0-	-15364	-0-	954	1	64929	3	N	342	236	0	106	1	-0-
						376	9									
08	76880 X	69610	-0-	-7270	-0-	69432	3	178	9	N	162	96	0	66	1	-0-
*09	68610 X	60521	-0-	-8089	-0-	60236	3	285	9	N	259	178	0	81	1	-0-
10	66743 X	57710	-0-	-9033	-0-	57358	3	352	9	N	320	190	0	130	1	-0-
STS C				WELL #: 52H		RRCID -> 292823		COMPL. DATE 04/29/2022		TOTAL DEPTH 11797		PERF.11506 - 22066				
05	24769 X	20777	-0-	-3992	-0-	298	1	19650	3	N	754	689	0	65	1	-0-
						829	9									
06	24150 X	22977	-0-	-1173	-0-	319	1	21937	3	N	655	633	0	22	1	-0-
						721	9									
07	25110 X	23930	-0-	-1180	-0-	334	1	22885	3	N	646	623	0	23	1	-0-
						711	9									
08	25782 X	25782	-0-	-0-	-0-	25098	3	684	9	N	622	622	0			-0-
*09	22740 X	22013	-0-	-727	-0-	21357	3	656	9	N	596	596	0			-0-
10	23932 X	21378	-0-	-2554	-0-	20809	3	569	9	N	517	494	0	23	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY STS														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 085408														
WELL #: 17H RRCID -> 292836 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11380 - 19953														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	74493 X	50308	-0-	-24185	-0-	769	1	48816	3	N	657	539	0	-0-
						723	9					118	1	
06	72090 X	57098	-0-	-14992	-0-	813	1	55467	3	N	743	601	0	-0-
						1	4	817	9			142	1	
07	74493 X	57859	-0-	-16634	-0-	829	1	56489	3	N	492	334	0	-0-
						541	9					158	1	
08	69595 X	60376	-0-	-9219	-0-	59825	3	551	9	N	501	334	0	-0-
*09	61410 X	52135	-0-	-9275	-0-	51739	3	396	9	N	360	272	0	-0-
10	58993 X	49286	-0-	-9707	-0-	48770	3	516	9	N	469	287	0	-0-
FORREST WHEELER WELL #: 16H RRCID -> 293089 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 12011 PERF.12055 - 17060														
05	10849 X	10849	-0-	-0-	-0-	151	1	9810	3	N	807	807	0	-0-
						888	9							
06	10140 X	10140	-0-	-0-	-0-	127	1	8987	3	N	933	868	0	-0-
						1026	9					65	1	
07	13080 X	13080	-0-	-0-	-0-	157	1	11203	3	N	1564	1564	0	-0-
						1720	9							
08	12346 X	12346	-0-	-0-	-0-	10313	3	2033	9	N	1848	1736	0	-0-
*09	16571 X	16571	-0-	-0-	-0-	15056	3	1515	9	N	1377	1377	0	-0-
*10	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	7715	3	1335	9	N	1214	1214	0	-0-
STS C WELL #: 51H RRCID -> 293144 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11615 - 22371														
05	95604 X	63027	-0-	-32577	-0-	922	1	60589	3	N	1378	1313	0	-0-
						1516	9					65	1	
06	80850 X	69110	-0-	-11740	-0-	975	1	66830	3	N	1185	1163	0	-0-
						1	4	1304	9			22	1	
07	82801 X	71418	-0-	-11383	-0-	1011	1	69095	3	N	1193	1170	0	-0-
						1312	9					23	1	
08	77252 X	76602	-0-	-650	-0-	75385	3	1217	9	N	1106	1106	0	-0-
*09	68670 X	64574	-0-	-4096	-0-	63418	3	1156	9	N	1051	1051	0	-0-
10	71424 X	62674	-0-	-8750	-0-	61633	3	1041	9	N	946	923	0	-0-
WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 293327 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11200 - 17305														
05	61473 X	52433	-0-	-9040	-0-	774	1	49810	3	N	1681	1000	0	-0-
						1849	9					681	1	
06	51214 X	51214	-0-	-0-	-0-	706	1	48543	3	N	1786	1032	0	-0-
						1965	9					754	1	
07	51547 X	51547	-0-	-0-	-0-	716	1	49139	3	N	1538	1105	0	-0-
						1692	9					433	1	
08	52421 X	50484	-0-	-1937	-0-	48801	3	1683	9	N	1530	1107	0	-0-
*09	50820 X	48971	-0-	-1849	-0-	47436	3	1535	9	N	1395	981	0	-0-
10	52917 X	36374	-0-	-16543	-0-	34986	3	1388	9	N	1262	953	0	-0-
FORREST WHEELER 17 WELL #: 17H RRCID -> 293409 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12276 - 17132														
05	11419 X	11419	-0-	-0-	-0-	145	1	9555	3	N	1563	1563	0	-0-
						1719	9							
06	9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	112	1	8061	3	N	1577	1467	0	-0-
						1735	9					110	1	
07	11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	134	1	9492	3	N	1458	1458	0	-0-
						1604	9							
08	10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	8593	3	1407	9	N	1279	1205	0	-0-
*09	15238 X	15238	-0-	-0-	-0-	13789	3	1449	9	N	1317	1317	0	-0-
*10	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	7602	3	1338	9	N	1216	1216	0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
LOWE				WELL #:	40H	RRCID	->	293413	COMPL.	DATE	11/19/2022	TOTAL	DEPTH	12385	PERF.	12337	- 22620
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	44392	X	34779	-0-	-9613	-0-			496	1	32494	3	N	1626	1600	0	-0-
									1789	9							
06	42960	X	29044	-0-	-13916	-0-			381	1	27153	3	N	1373	1332	0	-0-
									1510	9							
07	43772	X	30913	-0-	-12859	-0-			412	1	28951	3	N	1409	1360	0	-0-
									1550	9							
08	63417	X	63417	-0-	-0-	-0-			60932	3	2485	9	N	2259	2229	0	-0-
*09	63871	X	63871	-0-	-0-	-0-			61990	3	1881	9	N	1710	1651	0	-0-
*10	56362	X	56362	-0-	-0-	-0-			54743	3	1619	9	N	1472	1326	0	-0-
WK BD UNIT 1-WKBB GU 1 SA 1				WELL #:	1H	RRCID	->	293446	COMPL.	DATE	08/03/2022	TOTAL	DEPTH	10765	PERF.	11181	- 19556
05	57800	X	57800	-0-	-0-	-0-			849	1	55050	3	N	1728	1240	0	-0-
									1901	9							
06	56224	X	56224	-0-	-0-	-0-			771	1	53452	3	N	1819	1271	0	-0-
									2001	9							
07	57187	X	57187	-0-	-0-	-0-			788	1	54560	3	N	1672	1355	0	-0-
									1839	9							
08	57815	X	56083	-0-	-1732	-0-			54275	3	1808	9	N	1644	1325	0	-0-
*09	55950	X	54422	-0-	-1528	-0-			52796	3	1626	9	N	1478	1167	0	-0-
10	58094	X	40213	-0-	-17881	-0-			38578	3	1635	9	N	1486	1250	0	-0-
LOWE				WELL #:	43H	RRCID	->	293529	COMPL.	DATE	11/19/2022	TOTAL	DEPTH	12514	PERF.	12484	- 22036
05	64015	X	49728	-0-	-14287	-0-			690	1	45820	3	N	2925	2875	0	-0-
									3218	9							
06	61950	X	44344	-0-	-17606	-0-			571	1	41015	3	N	2507	2428	0	-0-
									2758	9							
07	60481	X	40982	-0-	-19499	-0-			538	1	38057	3	N	2170	2091	0	-0-
									2387	9							
08	57629	X	46573	-0-	-11056	-0-			43344	3	3229	9	N	2935	2894	0	-0-
*09	52710	X	49894	-0-	-2816	-0-			46653	3	3241	9	N	2946	2839	0	-0-
10	49724	X	17419	-0-	-32305	-0-			16410	3	1009	9	N	917	826	0	-0-
LOWE				WELL #:	41H	RRCID	->	293567	COMPL.	DATE	11/19/2022	TOTAL	DEPTH	12477	PERF.	12275	- 22704
05	49290	X	30638	-0-	-18652	-0-			454	1	29338	3	N	769	756	0	-0-
									846	9							
06	47430	X	26869	-0-	-20561	-0-			372	1	25911	3	N	533	517	0	-0-
									586	9							
07	44392	X	29174	-0-	-15218	-0-			404	1	27989	3	N	710	685	0	-0-
									781	9							
08	51954	X	51954	-0-	-0-	-0-			50144	3	1810	9	N	1645	1623	0	-0-
*09	47868	X	47868	-0-	-0-	-0-			46515	3	1353	9	N	1230	1187	0	-0-
*10	41925	X	41925	-0-	-0-	-0-			40587	3	1338	9	N	1216	1095	0	-0-
STS B				WELL #:	36H	RRCID	->	293619	COMPL.	DATE	10/03/2022	TOTAL	DEPTH	11847	PERF.	11520	- 23193
05	176700	X	103026	-0-	-73674	-0-			1581	1	100699	3	N	678	530	0	-0-
									746	9							
06	184050	X	85998	-0-	-98052	-0-			1236	1	84307	3	N	413	413	0	-0-
									1	4	454	9					
07	190526	X	88328	-0-	-102198	-0-			1272	1	86693	3	N	330	330	0	-0-
									363	9							
08	190526	X	85111	-0-	-105415	-0-			84846	3	265	9	N	241	241	0	-0-
*09	147960	X	71637	-0-	-76323	-0-			71373	3	264	9	N	240	240	0	-0-
10	103013	X	66660	-0-	-36353	-0-			66374	3	286	9	N	260	213	0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY LOWE															//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
															//CONT.// 085408														
															WELL #: 42H RRCID -> 293668 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12340 - 21263														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
05	32302 X	22912	-0-	-9390	-0-		310	1	20569	3	N	1848	1817	0	31	1	-0-												
							2033	9																					
06	28590 X	24996	-0-	-3594	-0-		270	1	20639	3	N	3715	3601	0	114	1	-0-												
							4087	9																					
07	28303 X	24333	-0-	-3970	-0-		291	1	21288	3	N	2504	2414	0	90	1	-0-												
							2754	9																					
08	52400 X	52400	-0-	-0-	-0-		50490	3	1910	9	N	1736	1712	0	24	1	-0-												
*09	52201 X	52201	-0-	-0-	-0-		50907	3	1294	9	N	1176	1134	0	42	1	-0-												
*10	53449 X	53449	-0-	-0-	-0-		52137	3	1312	9	N	1193	1074	0	119	1	-0-												
STS B															WELL #:	35H	RRCID ->	293976	COMPL. DATE	10/03/2022	TOTAL DEPTH	11874	PERF.11502	- 22789					
05	121427 X	86489	-0-	-34938	-0-		1331	1	85027	3	N	119	95	0	24	1	-0-												
							131	9																					
06	117510 X	80922	-0-	-36588	-0-		1175	1	79696	3	N	45	45	0			-0-												
							1	4	50	9																			
07	121427 X	93004	-0-	-28423	-0-		1347	1	91616	3	N	36	36	0			-0-												
							1	4	40	9																			
08	109151 X	94672	-0-	-14479	-0-		94643	3	29	9	N	26	26	0			-0-												
*09	101310 X	74359	-0-	-26951	-0-		74320	3	39	9	N	35	35	0			-0-												
10	93000 X	70081	-0-	-22919	-0-		70028	3	53	9	N	48	39	0	9	1	-0-												
STS B															WELL #:	34H	RRCID ->	293977	COMPL. DATE	10/03/2022	TOTAL DEPTH	11847	PERF.11635	- 22220					
05	103044 X	62056	-0-	-40988	-0-		956	1	61027	3	N	66	52	0	14	1	-0-												
							73	9																					
06	93090 X	62473	-0-	-30617	-0-		908	1	61404	3	N	145	145	0			-0-												
							1	4	160	9																			
07	86459 X	74193	-0-	-12266	-0-		1072	1	72990	3	N	119	119	0			-0-												
							131	9																					
08	81747 X	57075	-0-	-24672	-0-		56726	3	349	9	N	317	317	0			-0-												
*09	78360 X	67230	-0-	-11130	-0-		66837	3	393	9	N	357	357	0			-0-												
10	74183 X	56941	-0-	-17242	-0-		56327	3	614	9	N	558	458	0	100	1	-0-												
LOWE															WELL #:	39H	RRCID ->	294146	COMPL. DATE	11/13/2022	TOTAL DEPTH	12503	PERF.12260	- 22357					
05	59055 X	29100	-0-	-29955	-0-		423	1	27162	3	N	1377	1356	0	21	1	-0-												
							1515	9																					
06	53910 X	36265	-0-	-17645	-0-		472	1	33702	3	N	1901	1849	0	52	1	-0-												
							2091	9																					
07	52483 X	32487	-0-	-19996	-0-		436	1	30406	3	N	1495	1447	0	48	1	-0-												
							1645	9																					
08	58443 X	58443	-0-	-0-	-0-		55687	3	2756	9	N	2505	2474	0	31	1	-0-												
*09	47220 X	19720	-0-	-27500	-0-		19226	3	494	9	N	449	435	0	14	1	-0-												
*10	48819 X	48819	-0-	-0-	-0-		46204	3	2615	9	N	2377	2141	0	236	1	-0-												
LOWE															WELL #:	38H	RRCID ->	294531	COMPL. DATE	11/13/2022	TOTAL DEPTH	12435	PERF.12265	- 22094					
05	50902 X	29160	-0-	-21742	-0-		433	1	27838	3	N	808	796	0	12	1	-0-												
							889	9																					
06	44730 X	36133	-0-	-8597	-0-		491	1	34531	3	N	1010	982	0	28	1	-0-												
							1111	9																					
07	45942 X	33214	-0-	-12728	-0-		459	1	31678	3	N	979	947	0	32	1	-0-												
							1077	9																					
08	57549 X	57549	-0-	-0-	-0-		55929	3	1620	9	N	1473	1455	0	18	1	-0-												
*09	59024 X	59024	-0-	-0-	-0-		57727	3	1297	9	N	1179	1140	0	39	1	-0-												
*10	38343 X	38343	-0-	-0-	-0-		37236	3	1107	9	N	1006	906	0	100	1	-0-												

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
LOWE				WELL #:	37H	RRCID	-> 294533	COMPL.	DATE 11/13/2022	TOTAL	DEPTH 12487	PERF.12420	- 22126				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	55676 X	39411	-0-	-16265	-0-	570	1	36986	3	N	1686	1660	0	26	1	-0-	
06	51450 X	35293	-0-	-16157	-0-	1855	9	470	1	33137	3	1533	1489	0	44	1	-0-
07	50685 X	35490	-0-	-15195	-0-	1686	9	481	1	33422	3	1443	1395	0	48	1	-0-
08	62107 X	62107	-0-	-0-	-0-	1587	9	60312	3	1795	9	1632	1611	0	21	1	-0-
*09	63085 X	63085	-0-	-0-	-0-	61605	3	1480	9	N	1345	1300	0	45	1	-0-	
*10	40688 X	40688	-0-	-0-	-0-	39155	3	1533	9	N	1394	1255	0	139	1	-0-	
STS				WELL #:	66H	RRCID	-> 294922	COMPL.	DATE 03/21/2023	TOTAL	DEPTH 11121	PERF.11235	- 23905				
05	59368 X	59368	-0-	-0-	-0-	830	1	54875	3	N	3330	3225	0	105	1	-0-	
06	53970 X	39783	-0-	-14187	-0-	3663	9	507	1	36681	3	2359	2229	0	130	1	-0-
07	66991 X	63788	-0-	-3203	-0-	2595	9	804	1	57989	3	4541	4541	0		-0-	
08	70152 X	70152	-0-	-0-	-0-	4995	9	64958	3	5194	9	4722	4486	0	236	1	-0-
*09	69060 X	69060	-0-	-0-	-0-	64016	3	5044	9	N	4585	4328	0	257	1	-0-	
10	63798 X	62002	-0-	-1796	-0-	57226	3	4776	9	N	4342	3939	0	403	1	-0-	
STS				WELL #:	65H	RRCID	-> 294928	COMPL.	DATE 03/21/2023	TOTAL	DEPTH 11091	PERF.11129	- 23885				
05	28221 X	28221	-0-	-0-	-0-	386	1	25714	3	N	1928	1882	0	46	1	-0-	
06	25494 X	25494	-0-	-0-	-0-	2121	9	324	1	23551	3	1472	1415	0	57	1	-0-
07	35279 X	35279	-0-	-0-	-0-	1619	9	462	1	32748	3	1881	1881	0		-0-	
08	36129 X	36129	-0-	-0-	-0-	2069	9	34022	3	2107	9	1915	1813	0	102	1	-0-
*09	36111 X	36111	-0-	-0-	-0-	34076	3	2035	9	N	1850	1739	0	111	1	-0-	
10	35278 X	33206	-0-	-2072	-0-	31211	3	1995	9	N	1814	1646	0	168	1	-0-	
STS				WELL #:	72H	RRCID	-> 294973	COMPL.	DATE 01/29/2023	TOTAL	DEPTH 11646	PERF.11520	- 22420				
05	96131 X	79809	-0-	-16322	-0-	1217	1	78414	3	N	162	128	0	34	1	-0-	
06	91339 X	91339	-0-	-0-	-0-	178	9	1319	1	89775	3	222	140	0	82	1	-0-
07	87789 X	87789	-0-	-0-	-0-	1	4	244	9								
08	82830 X	82830	-0-	-0-	-0-	1271	1	86472	3	N	42	21	0	21	1	-0-	
*09	92880 X	76000	-0-	-15260	-0-	46	9										
10	94395 X	69142	-0-	-25253	-0-	82522	3	308	9	N	240	195	0	85	1	-0-	
			-0-		-0-	74427	3	1573	9	N	180	1127	0	303	1	-0-	
			-0-		-0-	67384	3	1758	9	N	1598	1320	0	278	1	-0-	
STS				WELL #:	71H	RRCID	-> 294975	COMPL.	DATE 04/19/2023	TOTAL	DEPTH 11644	PERF.11454	- 22353				
05	99975 X	81078	-0-	-18897	-0-	1233	1	79717	3	N	116	92	0	24	1	-0-	
06	92951 X	92951	-0-	-0-	-0-	128	9	1342	1	91390	3	198	124	0	74	1	-0-
07	90279 X	90279	-0-	-0-	-0-	1	4	218	9								
08	84434 X	84434	-0-	-0-	-0-	1296	1	88320	3	N	602	289	0	313	1	-0-	
*09	92880 X	77334	-0-	-15546	-0-	46	9	662	9								
10	96038 X	69555	-0-	-26483	-0-	84333	3	101	9	N	92	65	0	27	1	-0-	
			-0-		-0-	77321	3	13	9	N	12	10	0	2	1	-0-	
			-0-		-0-	69514	3	41	9	N	37	31	0	6	1	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408												
STS				WELL #: 70H		RRCID -> 295077		COMPL. DATE 01/04/2024				TOTAL DEPTH 11633 PERF.11490 - 21038				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	90117 X	77221	-0-	-12896	-0-	1182	1	76022	3	N	15	13	0	2	1	-0-
06	92515 X	92515	-0-	-0-	-0-	1339	1	91107	3	N	62	40	0	22	1	-0-
07	88135 X	88135	-0-	-0-	-0-	1277	1	86857	3	N	-0-					-0-
08	82741 X	82741	-0-	-0-	-0-	82741	3			N	-0-					-0-
*09	92490 X	75643	-0-	-16847	-0-	75618	3	25	9	N	23	19	0	4	1	-0-
10	95604 X	65892	-0-	-29712	-0-	65873	3	19	9	N	17	15	0	2	1	-0-
STS				WELL #: 73H		RRCID -> 295088		COMPL. DATE 04/19/2023				TOTAL DEPTH 11688 PERF.11554 - 22453				
05	116994 X	74069	-0-	-42925	-0-	1129	1	72334	3	N	551	430	0	121	1	-0-
06	97650 X	67862	-0-	-29788	-0-	978	1	66384	3	N	454	279	0	175	1	-0-
07	100378 X	80183	-0-	-20195	-0-	1153	1	78570	3	N	418	197	0	221	1	-0-
08	94674 X	74850	-0-	-19824	-0-	74573	3	277	9	N	252	173	0	79	1	-0-
*09	91620 X	72524	-0-	-19096	-0-	72234	3	290	9	N	264	204	0	60	1	-0-
10	80197 X	73512	-0-	-6685	-0-	73273	3	239	9	N	217	179	0	38	1	-0-
FORREST WHEELER				WELL #: 32H		RRCID -> 295489		COMPL. DATE 06/26/2023				TOTAL DEPTH 12177 PERF.12299 - 22609				
05	62775 X	45747	-0-	-17028	-0-	600	1	38991	3	N	5596	5386	0	210	1	-0-
06	54960 X	43716	-0-	-11244	-0-	537	1	37845	3	N	4849	4849	0			-0-
07	56792 X	44758	-0-	-12034	-0-	5334	1	39037	3	N	4690	4554	0	136	1	-0-
08	52018 X	45763	-0-	-6255	-0-	562	1	4311	9	N	3919	3873	0	46	1	-0-
*09	44280 X	42096	-0-	-2184	-0-	5159	1	4079	9	N	3708	3562	0	146	1	-0-
10	45756 X	34851	-0-	-10905	-0-	41452	3	3237	9	N	2943	2855	0	88	1	-0-
GENTRY				WELL #: 73H		RRCID -> 295501		COMPL. DATE 08/29/2024				TOTAL DEPTH 13661 PERF.13538 - 23196				
05	140864 X	96099	-0-	-44765	-0-	1481	1	94618	3	N	-0-					-0-
06	127500 X	90343	-0-	-37157	-0-	1296	1	89044	3	N	2	2	0			-0-
07	125147 X	95851	-0-	-29296	-0-	1388	1	94462	3	N	-0-					-0-
08	118358 X	99138	-0-	-19220	-0-	99138	3			N	-0-					-0-
*09	109530 X	84565	-0-	-24965	-0-	84565	3			N	-0-					-0-
10	96100 X	88465	-0-	-7635	-0-	88465	3			N	-0-					-0-
GENTRY				WELL #: 66H		RRCID -> 295538		COMPL. DATE 06/03/2024				TOTAL DEPTH 13621 PERF.13350 - 18840				
05	93310 X	75027	-0-	-18283	-0-	1159	1	73868	3	N	-0-					-0-
06	89250 X	69161	-0-	-20089	-0-	998	1	68162	3	N	-0-					-0-
07	84041 X	70348	-0-	-13693	-0-	1019	1	69329	3	N	-0-					-0-
08	84041 X	78418	-0-	-5623	-0-	78418	3			N	-0-					-0-
*09	81330 X	60182	-0-	-21148	-0-	60182	3			N	-0-					-0-
10	75020 X	60382	-0-	-14638	-0-	60381	3	1	9	N	1	1	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408													
FORREST WHEELER		WELL #:		35H		RRCID -> 295544		COMPL. DATE 06/26/2023				TOTAL		DEPTH 12207		PERF.12364 - 22564	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	57350 X	54099	-0-	-3251	-0-		598	1	42689	3	N	9829	9425	0	404	1	-0-
06	71971 X	71971	-0-	-0-	-0-		10812	9	58068	3	N	11924	11924	0			-0-
07	64746 X	64746	-0-	-0-	-0-		787	1									-0-
08	56276 X	56276	-0-	-0-	-0-		13116	9	53232	3	N	9811	9492	0	319	1	-0-
*09	67320 X	48767	-0-	-18553	-0-		722	1									-0-
10	74369 X	34599	-0-	-39770	-0-		10792	9	8781	9	N	7983	7878	0	105	1	-0-
							47495	3	7405	9	N	6732	6437	0	295	1	-0-
							41362	3	5784	9	N	5258	5100	0	158	1	-0-
							28815	3									-0-
GENTRY		WELL #:		72H		RRCID -> 295726		COMPL. DATE 08/30/2024				TOTAL		DEPTH 13691		PERF.13500 - 26372	
05	142631 X	85930	-0-	-56701	-0-		1332	1	84580	3	N	16	16	0			-0-
06	128940 X	88427	-0-	-40513	-0-		18	9	87113	3	N	36	36	0			-0-
07	126728 X	98875	-0-	-27853	-0-		1273	1	97442	3	N	-0-					-0-
08	103477 X	103477	-0-	-0-	-0-		1	4				-0-					-0-
*09	93450 X	77396	-0-	-16054	-0-		1432	1	19	9	N	17	17	0			-0-
10	98890 X	78419	-0-	-20471	-0-		1	4	11	9	N	10	10	0			-0-
							103477	3									-0-
							77377	3									-0-
							78408	3									-0-
FORREST WHEELER		WELL #:		33H		RRCID -> 295734		COMPL. DATE 06/26/2023				TOTAL		DEPTH 12181		PERF.12265 - 22219	
05	48174 X	34616	-0-	-13558	-0-		470	1	30420	3	N	3387	3260	0	127	1	-0-
06	43080 X	33732	-0-	-9348	-0-		3726	9	29868	3	N	3126	3126	0			-0-
07	44516 X	34738	-0-	-9778	-0-		425	1	30984	3	N	3005	2918	0	87	1	-0-
08	40579 X	36312	-0-	-4267	-0-		3439	9				2929	2895	0	34	1	-0-
*09	33510 X	33317	-0-	-193	-0-		448	1	3222	9	N	2751	2643	0	108	1	-0-
10	34844 X	27213	-0-	-7631	-0-		3306	9	3026	9	N	2112	2049	0	63	1	-0-
							33090	3	2323	9	N						-0-
							30291	3									-0-
							24890	3									-0-
GENTRY		WELL #:		64H		RRCID -> 295795		COMPL. DATE 06/05/2024				TOTAL		DEPTH 13365		PERF.13520 - 19917	
05	114049 X	80304	-0-	-33745	-0-		1240	1	79031	3	N	30	30	0			-0-
06	103230 X	76051	-0-	-27179	-0-		33	9	74935	3	N	28	28	0			-0-
07	102331 X	82812	-0-	-19519	-0-		1085	1	81584	3	N	26	26	0			-0-
08	96689 X	85757	-0-	-10932	-0-		31	9				24	24	0			-0-
*09	91230 X	67739	-0-	-23491	-0-		1199	1	26	9	N	24	24	0			-0-
10	82801 X	65702	-0-	-17099	-0-		29	9	25	9	N	23	23	0			-0-
							85731	3									-0-
							67713	3									-0-
							65677	3									-0-
GENTRY		WELL #:		71H		RRCID -> 295805		COMPL. DATE 08/30/2023				TOTAL		DEPTH 13744		PERF.13465 - 23947	
05	111724 X	69136	-0-	-42588	-0-		1069	1	68027	3	N	36	36	0			-0-
06	98460 X	64307	-0-	-34153	-0-		40	9	63342	3	N	33	33	0			-0-
07	95170 X	66308	-0-	-28862	-0-		928	1	65311	3	N	34	34	0			-0-
08	88195 X	71239	-0-	-16956	-0-		1	4				32	32	0			-0-
*09	80460 X	58043	-0-	-22417	-0-		960	1	35	9	N	31	31	0			-0-
10	69130 X	58624	-0-	-10506	-0-		37	9	31	9	N	28	28	0			-0-
							71204	3									-0-
							58009	3									-0-
							58593	3									-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
GENTRY				WELL #:	52H	RRCID ->	295987	COMPL.	DATE 08/27/2024	TOTAL	DEPTH	13642	PERF.13250 -	23103					
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	
05	151063	X	85071	-0-	-65992	-0-	1266	1	83379	3	N	387	387	0				-0-	
							426	9											
06	135840	X	90515	-0-	-45325	-0-	1303	1	88791	3	N	382	382	0				-0-	
							1	4	420	9									
07	127348	X	86891	-0-	-40457	-0-	1233	1	84341	3	N	1197	1197	0				-0-	
							1317	9											
08	105989	X	73881	-0-	-32108	-0-	73069	3	812	9	N	738	738	0				-0-	
*09	90360	X	48242	-0-	-42118	-0-	47870	3	372	9	N	338	338	0				-0-	
10	93527	X	39196	-0-	-54331	-0-	38448	3	748	9	N	680	680	0				-0-	
GENTRY				WELL #:	44H	RRCID ->	296006	COMPL.	DATE 09/09/2023	TOTAL	DEPTH	13311	PERF.13300 -	18722					
05	110856	X	88628	-0-	-22228	-0-	1367	1	87243	3	N	16	16	0				-0-	
							18	9											
06	99690	X	78445	-0-	-21245	-0-	1133	1	77298	3	N	12	12	0				-0-	
							1	4	13	9									
07	99913	X	81083	-0-	-18830	-0-	1175	1	79896	3	N	11	11	0				-0-	
							12	9											
08	93031	X	82445	-0-	-10586	-0-	82371	3	74	9	N	67	67	0				-0-	
*09	85770	X	67871	-0-	-17899	-0-	67858	3	13	9	N	12	12	0				-0-	
10	88629	X	64938	-0-	-23691	-0-	64920	3	18	9	N	16	16	0				-0-	
GENTRY				WELL #:	53H	RRCID ->	296012	COMPL.	DATE 08/26/2024	TOTAL	DEPTH	13572	PERF.13225 -	21851					
05	148893	X	104812	-0-	-44081	-0-	1614	1	103121	3	N	70	70	0				-0-	
							77	9											
06	120870	X	91716	-0-	-29154	-0-	1323	1	90322	3	N	64	64	0				-0-	
							1	4	70	9									
07	121892	X	102577	-0-	-19315	-0-	1484	1	101008	3	N	76	76	0				-0-	
							1	4	84	9									
08	118110	X	109724	-0-	-8386	-0-	109652	3	72	9	N	65	65	0				-0-	
*09	107670	X	87979	-0-	-19691	-0-	87901	3	78	9	N	71	71	0				-0-	
10	104811	X	92362	-0-	-12449	-0-	92336	3	26	9	N	24	24	0				-0-	
GENTRY				WELL #:	41H	RRCID ->	296048	COMPL.	DATE 09/23/2023	TOTAL	DEPTH	13182	PERF.13170 -	19461					
05	95883	X	68282	-0-	-27601	-0-	1054	1	67085	3	N	130	130	0				-0-	
							143	9											
06	86460	X	65960	-0-	-20500	-0-	942	1	64549	3	N	425	425	0				-0-	
							1	4	468	9									
07	83421	X	64497	-0-	-18924	-0-	933	1	63496	3	N	62	62	0				-0-	
							68	9											
08	82305	X	70061	-0-	-12244	-0-	69960	3	101	9	N	92	92	0				-0-	
*09	74730	X	55960	-0-	-18770	-0-	55824	3	136	9	N	124	124	0				-0-	
10	68293	X	55411	-0-	-12882	-0-	55281	3	130	9	N	118	118	0				-0-	
GENTRY				WELL #:	56H	RRCID ->	296163	COMPL.	DATE 07/23/2024	TOTAL	DEPTH	13449	PERF.13165 -	21708					
05	125488	X	98833	-0-	-26655	-0-	1522	1	97213	3	N	89	89	0				-0-	
							98	9											
06	113190	X	93209	-0-	-19981	-0-	1343	1	91811	3	N	49	49	0				-0-	
							1	4	54	9									
07	117025	X	94459	-0-	-22566	-0-	1368	1	93040	3	N	45	45	0				-0-	
							1	4	50	9									
08	117025	X	100167	-0-	-16858	-0-	100121	3	46	9	N	42	42	0				-0-	
*09	95640	X	76612	-0-	-19028	-0-	76612	3			N	-0-						-0-	
10	98828	X	80332	-0-	-18496	-0-	80310	3	22	9	N	20	20	0				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY GENTRY														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 085408														
WELL #: 55H RRCID -> 296176 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13164 - 20851														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	134974 X	98194	-0-	-36780	-0-	1513	1	96552	3	N	117	117	0	-0-
06	110670 X	81702	-0-	-28968	-0-	1178	1	80423	3	N	91	91	0	-0-
07	114421 X	89569	-0-	-24852	-0-	1291	1	88201	3	N	70	70	0	-0-
08	114421 X	96349	-0-	-18072	-0-	96288	3	61	9	N	55	55	0	-0-
*09	104880 X	71688	-0-	-33192	-0-	71688	3			N	-0-			-0-
10	98208 X	83532	-0-	-14676	-0-	83482	3	50	9	N	45	45	0	-0-
GENTRY WELL #: 54H RRCID -> 296202 COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13290 - 21804														
05	140802 X	89409	-0-	-51393	-0-	1379	1	87977	3	N	48	48	0	-0-
06	114030 X	97243	-0-	-16787	-0-	1399	1	95787	3	N	51	51	0	-0-
07	117831 X	96952	-0-	-20879	-0-	1403	1	95492	3	N	51	51	0	-0-
08	113801 X	96214	-0-	-17587	-0-	96163	3	51	9	N	46	46	0	-0-
*09	110130 X	77725	-0-	-32405	-0-	77673	3	52	9	N	47	47	0	-0-
10	100471 X	80835	-0-	-19636	-0-	80789	3	46	9	N	42	42	0	-0-
DORA MARTIN A-JCM 1850 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296394 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11123 - 22321														
05	173600 X	118766	-0-	-54834	-0-	1837	1	116929	3	Y	-0-			-0-
06	96589 X	96589	-0-	-0-	-0-	1396	1	95192	3	Y	-0-			-0-
07	104803 X	104803	-0-	-0-	-0-	1519	1	103283	3	Y	-0-			-0-
08	155930 X	117557	-0-	-38373	-0-	117557	3			Y	-0-			-0-
*09	122610 X	99122	-0-	-23488	-0-	99122	3			Y	-0-			-0-
10	112313 X	95029	-0-	-17284	-0-	95029	3			Y	-0-			-0-
DORA MARTIN A-DM 1716 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296397 COMPL. DATE 11/03/2024 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11015 - 21744														
05	173600 X	110983	-0-	-62617	-0-	1715	1	109268	3	Y	-0-			-0-
06	168000 X	93907	-0-	-74093	-0-	1357	1	92549	3	Y	-0-			-0-
07	152737 X	101838	-0-	-50899	-0-	1475	1	100362	3	Y	-0-			-0-
08	131967 X	108589	-0-	-23378	-0-	108589	3			Y	-0-			-0-
*09	120210 X	98317	-0-	-21893	-0-	98317	3			Y	-0-			-0-
*10	96512 X	96512	-0-	-0-	-0-	96512	3			Y	-0-			-0-
GENTRY WELL #: 43H RRCID -> 296417 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13200 - 18261														
05	81406 X	64212	-0-	-17194	-0-	957	1	61646	3	N	1463	1463	0	-0-
06	74520 X	57509	-0-	-17011	-0-	793	1	55353	3	N	1239	1239	0	-0-
07	76043 X	42508	-0-	-33535	-0-	1363	1	40170	3	N	1595	1595	0	-0-
08	70432 X	63983	-0-	-6449	-0-	62213	3	1770	9	N	1609	1609	0	-0-
*09	66030 X	48184	-0-	-17846	-0-	46356	3	1828	9	N	1662	1662	0	-0-
10	64201 X	55951	-0-	-8250	-0-	55090	3	861	9	N	783	783	0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DORA MARTIN A-DM 1716 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 296491 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11065 - 21991														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	164300 X	102662	-0-	-61638	-0-	1582	1	101080	3	Y	-0-			-0-
06	147780 X	85046	-0-	-62734	-0-	1230	1	83815	3	Y	-0-			-0-
07	134726 X	91774	-0-	-42952	-0-	1330	1	90443	3	Y	-0-			-0-
08	134726 X	103241	-0-	-31485	-0-	103241	3			Y	-0-			-0-
*09	116580 X	90448	-0-	-26132	-0-	90448	3			Y	-0-			-0-
10	96100 X	87905	-0-	-8195	-0-	87905	3			Y	-0-			-0-
MARTIN J. C., 1850 WELL #: RRCID -> 296549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10715 - 24211														
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
J. C. MARTIN 1850 WELL #: 3H RRCID -> 296569 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10967 - 19929														
05	124744 X	88287	-0-	-36457	-0-	1357	1	86565	3	Y	332	332	1	-0-
06	120720 X	73078	-0-	-47642	-0-	1059	1	71857	3	Y	146	146	1	-0-
07	118668 X	74235	-0-	-44433	-0-	1075	1	73141	3	Y	-0-			-0-
08	106454 X	83957	-0-	-22497	-0-	83699	3	52	4	Y	187	187	1	-0-
*09	96300 X	73753	-0-	-22547	-0-	73705	3	48	4	Y	-0-			-0-
*10	74360 X	74360	-0-	-0-	-0-	74129	3	54	4	Y	161	161	1	-0-
J. C. MARTIN 1850 WELL #: 2H RRCID -> 296571 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10930 - 18509														
05	105400 X	70825	-0-	-34575	-0-	1093	1	69686	3	Y	42	42	1	-0-
06	97200 X	59228	-0-	-37972	-0-	861	1	58325	3	Y	37	37	1	-0-
07	94457 X	59950	-0-	-34507	-0-	868	1	59067	3	Y	-0-			-0-
08	92473 X	69269	-0-	-23204	-0-	69226	3	43	4	Y	-0-			-0-
*09	76770 X	61283	-0-	-15487	-0-	61243	3	40	4	Y	-0-			-0-
10	61349 X	59010	-0-	-2339	-0-	58950	3	43	4	Y	15	15	1	-0-
STS B WELL #: 20H RRCID -> 296584 COMPL. DATE 02/17/2025 TOTAL DEPTH 11598 PERF.11225 - 22743														
05	228873 X	117338	-0-	-111535	-0-	1758	1	112885	3	N	2031	1996	0	-0-
06	197640 X	107802	-0-	-89838	-0-	1513	1	103680	3	N	1527	1379	0	-0-
07	183892 X	121603	-0-	-62289	-0-	1664	1	115324	3	N	4080	4080	0	-0-
08	169477 X	124625	-0-	-44852	-0-	118243	3	106	4	N	5705	5705	0	-0-
*09	152190 X	106345	-0-	-45845	-0-	102719	3	85	4	N	3219	3219	0	-0-
10	121613 X	91750	-0-	-29863	-0-	83350	3	66	4	N	7576	7576	0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LA SALLE																																																	
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 39744 500 085408																																																																															
STS B															WELL #: 22H															RRCID -> 296589															COMPL. DATE 07/20/2024															TOTAL DEPTH 11641															PERF.11160 - 20631																			
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																											
05	129983	X	87701	-0-	-42282	-0-			1270	1	82985	3	N	2813		2760	0	53	1	-0-																																																																										
									352	4	3094	9																																																																																		
06	116490	X	84310	-0-	-32180	-0-			1157	1	80037	3	N	2196		1967	0	229	1	-0-																																																																										
									700	4	2416	9																																																																																		
07	110515	X	88261	-0-	-22254	-0-			1209	1	84103	3	N	2599		2599	0			-0-																																																																										
									90	4	2859	9																																																																																		
08	100874	X	91239	-0-	-9635	-0-			88255	3	78	4	N	2642		2642	0			-0-																																																																										
									2906	9																																																																																				
*09	91590	X	77270	-0-	-14320	-0-			74988	3	62	4	N	2018		2018	0			-0-																																																																										
									2220	9																																																																																				
10	88257	X	64129	-0-	-24128	-0-			62321	3	50	4	N	1598		1598	0			-0-																																																																										
									1758	9																																																																																				
STS B																				WELL #: 23H															RRCID -> 296711															COMPL. DATE 07/19/2024															TOTAL DEPTH 11559															PERF.11140 - 19071														
05	111476	X	82420	-0-	-29056	-0-			1186	1	77653	3	N	2960		2905	0	55	1	-0-																																																																										
									325	4	3256	9																																																																																		
06	97080	X	78569	-0-	-18511	-0-			1055	1	73567	3	N	3004		2695	0	309	1	-0-																																																																										
									643	4	3304	9																																																																																		
07	99448	X	83003	-0-	-16445	-0-			1124	1	78513	3	N	2984		2984	0			-0-																																																																										
									84	4	3282	9																																																																																		
08	93341	X	86261	-0-	-7080	-0-			82764	3	72	4	N	3114		3114	0			-0-																																																																										
									3425	9																																																																																				
*09	87900	X	71914	-0-	-15986	-0-			69044	3	57	4	N	2557		2557	0			-0-																																																																										
									2813	9																																																																																				
10	83018	X	59520	-0-	-23498	-0-			57055	3	46	4	N	2199		2199	0			-0-																																																																										
									2419	9																																																																																				
STS C																				WELL #: 59H															RRCID -> 296858															COMPL. DATE 03/07/2024															TOTAL DEPTH 11942															PERF.11485 - 24773														
05	105454	X	105454	-0-	-0-	-0-			1549	1	100394	3	Y	3192		3127	0	65	1	-0-																																																																										
									3511	9																																																																																				
06	92726	X	92726	-0-	-0-	-0-			1311	1	91170	3	Y	223		201	0	22	1	-0-																																																																										
									245	9																																																																																				
07	105599	X	105599	-0-	-0-	-0-			1443	1	100250	3	Y	3550		3527	0	23	1	-0-																																																																										
									1	4	3905	9																																																																																		
08	116076	X	116076	-0-	-0-	-0-			112288	3	3788	9	Y	3444		3444	0			-0-																																																																										
*09	98016	X	98016	-0-	-0-	-0-			94578	3	3438	9	Y	3125		3125	0			-0-																																																																										
10	100285	X	85612	-0-	-14673	-0-			82123	3	3489	9	Y	3172		3149	0	23	1	-0-																																																																										
STS C																				WELL #: 57H															RRCID -> 296946															COMPL. DATE 03/07/2024															TOTAL DEPTH 11871															PERF.11460 - 23828														
05	101782	X	101782	-0-	-0-	-0-			1500	1	97242	3	Y	2764		2699	0	65	1	-0-																																																																										
									3040	9																																																																																				
06	96137	X	96137	-0-	-0-	-0-			1237	1	89486	3	Y	4922		4900	0	22	1	-0-																																																																										
									5414	9																																																																																				
07	94804	X	94804	-0-	-0-	-0-			1311	1	90898	3	Y	2359		2336	0	23	1	-0-																																																																										
									2595	9																																																																																				
08	107210	X	107210	-0-	-0-	-0-			104692	3	2518	9	Y	2289		2289	0			-0-																																																																										
*09	87969	X	87969	-0-	-0-	-0-			85684	3	2285	9	Y	2077		2077	0			-0-																																																																										
10	97185	X	86601	-0-	-10584	-0-			84141	3	2460	9	Y	2236		2213	0	23	1	-0-																																																																										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS C														
WELL #: 56H RRCID -> 296963 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11453 - 23736														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	110358 X	110358	-0-	-0-	-0-	1624	1	105620	3	Y	2831	2766	0	-0-
						3114	9							
06	95162 X	95162	-0-	-0-	-0-	1230	1	88388	3	Y	5040	5018	0	-0-
						5544	9							
07	107940 X	107940	-0-	-0-	-0-	1488	1	103175	3	Y	2978	2955	0	-0-
						1	4	3276	9					
08	111602 X	111602	-0-	-0-	-0-	108428	3	3174	9	Y	2885	2885	0	-0-
*09	88948 X	88948	-0-	-0-	-0-	86069	3	2879	9	Y	2617	2617	0	-0-
10	101215 X	88241	-0-	-12974	-0-	85313	3	2928	9	Y	2662	2639	0	-0-
STS C WELL #: 58H RRCID -> 296997 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11440 - 24098														
05	86981 X	86981	-0-	-0-	-0-	1269	1	82373	3	Y	3035	2970	0	-0-
						3339	9							
06	74305 X	74305	-0-	-0-	-0-	1049	1	73022	3	Y	213	191	0	-0-
						234	9							
07	98701 X	98701	-0-	-0-	-0-	1351	1	93953	3	Y	3087	3064	0	-0-
						1	4	3396	9					
08	109574 X	109574	-0-	-0-	-0-	106279	3	3295	9	Y	2995	2995	0	-0-
*09	84070 X	84070	-0-	-0-	-0-	81081	3	2989	9	Y	2717	2717	0	-0-
10	98704 X	84508	-0-	-14196	-0-	81418	3	3090	9	Y	2809	2786	0	-0-
STS C WELL #: 55H RRCID -> 297028 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11420 - 23018														
05	138167 X	110635	-0-	-27532	-0-	1619	1	105769	3	Y	2952	2887	0	-0-
						3247	9							
06	133710 X	108159	-0-	-25551	-0-	1402	1	100966	3	Y	5264	5242	0	-0-
						1	4	5790	9					
07	138167 X	108219	-0-	-29948	-0-	1495	1	103727	3	Y	2724	2701	0	-0-
						1	4	2996	9					
08	138167 X	126289	-0-	-11878	-0-	123378	3	2911	9	Y	2646	2646	0	-0-
*09	133710 X	94297	-0-	-39413	-0-	91656	3	2641	9	Y	2401	2401	0	-0-
10	108190 X	93241	-0-	-14949	-0-	90401	3	2840	9	Y	2582	2559	0	-0-
STS C WELL #: 60H RRCID -> 297029 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11470 - 25154														
05	56947 X	38524	-0-	-18423	-0-	508	1	33488	3	Y	4116	4051	0	-0-
						4528	9							
06	55110 X	39204	-0-	-15906	-0-	549	1	38344	3	Y	283	261	0	-0-
						311	9							
07	47451 X	47451	-0-	-0-	-0-	622	1	43992	3	Y	2579	2556	0	-0-
						2837	9							
08	52164 X	52164	-0-	-0-	-0-	49416	3	2748	9	Y	2498	2498	0	-0-
*09	42446 X	42446	-0-	-0-	-0-	39952	3	2494	9	Y	2267	2267	0	-0-
10	44795 X	39428	-0-	-5367	-0-	36846	3	2582	9	Y	2347	2324	0	-0-
STS B WELL #: 21H RRCID -> 297117 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11174 - 20256														
05	121954 X	77201	-0-	-44753	-0-	1120	1	73186	3	N	2360	2315	0	-0-
						299	4	2596	9					
06	95280 X	71955	-0-	-23325	-0-	984	1	68162	3	N	2019	1806	0	-0-
						588	4	2221	9					
07	94302 X	77533	-0-	-16769	-0-	1066	1	74071	3	N	2117	2117	0	-0-
						67	4	2329	9					
08	88505 X	82264	-0-	-6241	-0-	79292	3	70	4	N	2638	2638	0	-0-
						2902	9							
*09	85650 X	65699	-0-	-19951	-0-	63548	3	53	4	N	1907	1907	0	-0-
						2098	9							
10	77531 X	54437	-0-	-23094	-0-	52691	3	42	4	N	1549	1549	0	-0-
						1704	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
GENTRY				WELL #:	74H	RRCID ->	297327	COMPL. DATE	05/24/2024	TOTAL	DEPTH	13590	PERF.13470	- 21990
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	366637 X	166437	-0-	-200200	-0-	2561	1	163432	3	N	403	403	0	-0-
						1	4	443	9					
06	283320 X	148704	-0-	-134616	-0-	2124	1	146548	3	N	28	28	0	-0-
						1	4	31	9					
07	231911 X	153015	-0-	-78896	-0-	2185	1	149294	3	N	1395	1395	0	-0-
						1	4	1535	9					
08	222177 X	149501	-0-	-72676	-0-	149382	3	119	9	N	108	108	0	-0-
*09	192780 X	113475	-0-	-79305	-0-	113467	3	8	9	N	7	7	0	-0-
10	166439 X	116582	-0-	-49857	-0-	116524	3	58	9	N	53	53	0	-0-
GENTRY				WELL #:	79H	RRCID ->	297328	COMPL. DATE	05/30/2024	TOTAL	DEPTH	13650	PERF.13528	- 19597
*04	373050 X	204595	-0-	-168455	-0-	3606	1	200977	3	N	11	11	0	-0-
						12	9							
05	321067 X	172104	-0-	-148963	-0-	2661	1	169431	3	N	10	10	0	-0-
						1	4	11	9					
06	310710 X	151700	-0-	-159010	-0-	2139	1	148073	3	N	1352	1352	0	-0-
						1	4	1487	9					
07	258478 X	150216	-0-	-108262	-0-	2097	1	143781	3	N	3943	3943	0	-0-
						1	4	4337	9					
08	249240 X	149245	-0-	-99995	-0-	144593	3	4652	9	N	4229	4229	0	-0-
*09	204600 X	114783	-0-	-89817	-0-	111438	3	3345	9	N	3041	3041	0	-0-
10	172112 X	108643	-0-	-63469	-0-	108630	3	13	9	N	12	12	0	-0-
GENTRY				WELL #:	70H	RRCID ->	297463	COMPL. DATE	05/31/2024	TOTAL	DEPTH	13333	PERF.13504	- 24158
05	499131 X	328862	-0-	-170269	-0-	5077	1	323642	3	N	129	129	0	-0-
						1	4	142	9					
06	483030 X	275558	-0-	-207472	-0-	3966	1	271528	3	N	56	56	0	-0-
						2	4	62	9					
07	483538 X	258778	-0-	-224760	-0-	3749	1	255028	3	N	-0-			-0-
						1	4							
08	414811 X	220464	-0-	-194347	-0-	220370	3	94	9	N	85	85	0	-0-
*09	368010 X	184573	-0-	-183437	-0-	184459	3	114	9	N	104	104	0	-0-
10	328848 X	192163	-0-	-136685	-0-	192054	3	109	9	N	99	99	0	-0-
GENTRY-SCARBOROUGH SA 1				WELL #:	1H	RRCID ->	297597	COMPL. DATE	05/24/2024	TOTAL	DEPTH	13441	PERF.13450	- 23010
05	419213 X	245150	-0-	-174063	-0-	3785	1	241325	3	N	35	35	0	-0-
						1	4	39	9					
06	375870 X	199665	-0-	-176205	-0-	2852	1	196797	3	N	14	14	0	-0-
						1	4	15	9					
07	343635 X	196121	-0-	-147514	-0-	2841	1	193279	3	N	-0-			-0-
						1	4							
08	295182 X	189305	-0-	-105877	-0-	189305	3			N	-0-			-0-
*09	273510 X	119692	-0-	-153818	-0-	118646	3	1046	9	N	951	951	0	-0-
10	245148 X	120201	-0-	-124947	-0-	117238	3	2963	9	N	2694	2694	0	-0-
GENTRY				WELL #:	76H	RRCID ->	297729	COMPL. DATE	05/24/2024	TOTAL	DEPTH	13630	PERF.13500	- 20485
05	223448 X	115868	-0-	-107580	-0-	1786	1	114023	3	N	54	54	0	-0-
						59	9							
06	194850 X	106296	-0-	-88554	-0-	1533	1	104682	3	N	73	73	0	-0-
						1	4	80	9					
07	163060 X	110051	-0-	-53009	-0-	1594	1	108442	3	N	13	13	0	-0-
						1	4	14	9					
08	146630 X	114772	-0-	-31858	-0-	114749	3	23	9	N	21	21	0	-0-
*09	128940 X	87945	-0-	-40995	-0-	87945	3			N	-0-			-0-
10	115878 X	88767	-0-	-27111	-0-	88767	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
GENTRY				WELL #:	78H	RRCID ->	297737	COMPL. DATE	05/30/2024	TOTAL	DEPTH	13689	PERF.13500	-	19514
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*04	257220	X	123799	-0-	-133421	-0-	2183	1	121605	3	N	10	10	0	-0-
							11	9							
05	204569	X	111518	-0-	-93051	-0-	1720	1	109794	3	N	4	4	0	-0-
							4	9							
06	190800	X	104735	-0-	-86065	-0-	1491	1	103001	3	N	220	220	0	-0-
							1	4	242	9					
07	170841	X	106249	-0-	-64592	-0-	1537	1	104595	3	N	105	105	0	-0-
							1	4	116	9					
08	144956	X	110304	-0-	-34652	-0-	110176	3	128	9	N	116	116	0	-0-
09	123810	X	87834	-0-	-35976	-0-	87527	3	307	9	N	279	279	0	-0-
10	111507	X	86138	-0-	-25369	-0-	86128	3	10	9	N	9	9	0	-0-
WOODWARD G.U.-WOOD UNIT 2 SA 4				WELL #:	4H	RRCID ->	297763	COMPL. DATE	05/20/2024	TOTAL	DEPTH	13162	PERF.13218	-	22626
05	478113	X	295563	-0-	-182550	-0-	4527	1	289308	3	N	1570	1570	0	-0-
							1	4	1727	9					
06	404730	X	254778	-0-	-149952	-0-	3639	1	249836	3	N	1183	1183	0	-0-
							2	4	1301	9					
07	383439	X	198244	-0-	-185195	-0-	2853	1	194338	3	N	956	956	0	-0-
							1	4	1052	9					
08	333963	X	213655	-0-	-120308	-0-	212590	3	1065	9	N	968	968	0	-0-
*09	315540	X	136302	-0-	-179238	-0-	135476	3	826	9	N	751	751	0	-0-
10	295554	X	138102	-0-	-157452	-0-	137241	3	861	9	N	783	783	0	-0-
GENTRY				WELL #:	75H	RRCID ->	297852	COMPL. DATE	05/24/2024	TOTAL	DEPTH	13647	PERF.13400	-	20856
05	291369	X	117249	-0-	-174120	-0-	1815	1	115432	3	N	2	2	0	-0-
							2	9							
06	236820	X	112140	-0-	-124680	-0-	1615	1	110524	3	N	-0-			-0-
							1	4							
07	186837	X	115641	-0-	-71196	-0-	1675	1	113965	3	N	-0-			-0-
							1	4							
08	180575	X	120386	-0-	-60189	-0-	120386	3			N	-0-			-0-
*09	149760	X	85143	-0-	-64617	-0-	84363	3	780	9	N	709	709	0	-0-
10	117242	X	89296	-0-	-27946	-0-	86549	3	2747	9	N	2497	2497	0	-0-
WOODWARD G.U.-RICK DAY 2 SA 5				WELL #:	5H	RRCID ->	298101	COMPL. DATE	05/20/2024	TOTAL	DEPTH	13209	PERF.13264	-	23227
05	441967	X	292421	-0-	-149546	-0-	4481	1	286359	3	N	1436	1436	0	-0-
							1	4	1580	9					
06	383940	X	234957	-0-	-148983	-0-	3346	1	230471	3	N	1035	1035	0	-0-
							1	4	1139	9					
07	370636	X	198897	-0-	-171739	-0-	2854	1	195083	3	N	872	872	0	-0-
							1	4	959	9					
08	324043	X	196348	-0-	-127695	-0-	195446	3	902	9	N	820	820	0	-0-
*09	309030	X	153235	-0-	-155795	-0-	152463	3	772	9	N	702	702	0	-0-
10	292423	X	115170	-0-	-177253	-0-	114431	3	739	9	N	672	672	0	-0-
STS C				WELL #:	65H	RRCID ->	298864	COMPL. DATE	04/26/2025	TOTAL	DEPTH	11936	PERF.11545	-	25068
05	SHUT IN		420988	-0-	420988	426625	6039	1	399670	3	Y	13889	13889	0	-0-
							1	4	15278	9					
06	SHUT IN		546095	-0-	546095	972720	7624	1	526475	3	Y	10901	10870	0	31 1
							5	4	11991	9					
07	1462085	X	489365	-0-	-972720	-0-	6893	1	473259	3	Y	8373	8373	0	-0-
							3	4	9210	9					
08	455468	X	455468	-0-	-0-	-0-	448724	3	6744	9	Y	6131	6131	0	-0-
*09	331371	X	331371	-0-	-0-	-0-	325982	3	5389	9	Y	4899	4899	0	-0-
10	492962	X	216202	-0-	-276760	-0-	212804	3	3398	9	Y	3089	3089	0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY														
STS C														
WELL #: 61H RRCID -> 299101 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 11951 PERF.11548 - 26989														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	SHUT IN	664735	-0-	664735	686178	8351	1	581482	3	Y	68091	68091	0	-0-
						2	4	74900	9					
06	SHUT IN	516994	-0-	516994	1203172	6055	1	452161	3	Y	53431	53390	0	-0-
						4	4	58774	9			41	1	
07	1681617 X	478445	-0-	-1203172	-0-	5818	1	427601	3	Y	40931	40931	0	-0-
						2	4	45024	9					
08	523280 X	439527	-0-	-83753	-0-	406473	3	33054	9	Y	30049	30049	0	-0-
*09	506400 X	329453	-0-	-176947	-0-	303035	3	26418	9	Y	24016	24016	0	-0-
10	523280 X	217082	-0-	-306198	-0-	198739	3	18343	9	Y	16675	16675	0	-0-
STS C														
WELL #: 62H RRCID -> 299173 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11483 - 26790														
05	SHUT IN	600942	-0-	600942	611473	8561	1	565053	3	Y	24842	24842	0	-0-
						2	4	27326	9					
06	SHUT IN	456124	-0-	456124	1067597	6065	1	428599	3	Y	19505	19465	0	-0-
						4	4	21456	9			40	1	
07	1456826 X	389229	-0-	-1067597	-0-	5231	1	367574	3	Y	14929	14929	0	-0-
						2	4	16422	9					
08	492962 X	346093	-0-	-146869	-0-	334034	3	12059	9	Y	10963	10963	0	-0-
*09	477060 X	271358	-0-	-205702	-0-	261721	3	9637	9	Y	8761	8761	0	-0-
10	377735 X	174501	-0-	-203234	-0-	167800	3	6701	9	Y	6092	6092	0	-0-
STS C														
WELL #: 69H RRCID -> 299179 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11570 - 21418														
05	SHUT IN	183659	-0-	183659	183659	2407	1	163931	3	Y	15746	15746	0	-0-
						17321	9							
06	SHUT IN	246420	-0-	246420	430079	3288	1	228740	3	Y	13082	13082	0	-0-
						2	4	14390	9					
07	604968 X	174889	-0-	-430079	-0-	2359	1	163144	3	Y	8532	8532	0	-0-
						1	4	9385	9					
08	222797 X	133470	-0-	-89327	-0-	126492	3	6978	9	Y	6344	6344	0	-0-
*09	215610 X	87505	-0-	-128105	-0-	81826	3	5679	9	Y	5163	5163	0	-0-
10	222797 X	77669	-0-	-145128	-0-	72985	3	4684	9	Y	4258	4258	0	-0-
STS C														
WELL #: 63H RRCID -> 299202 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11464 - 26709														
05	SHUT IN	520667	-0-	520667	530235	7309	1	488221	3	Y	22850	22850	0	-0-
						2	4	25135	9					
06	SHUT IN	446639	-0-	446639	976874	5961	1	420944	3	Y	17936	17899	0	-0-
						4	4	19730	9			37	1	
07	1374836 X	397962	-0-	-976874	-0-	5384	1	377461	3	Y	13741	13741	0	-0-
						2	4	15115	9					
08	471355 X	348945	-0-	-122410	-0-	337825	3	11120	9	Y	10109	10109	0	-0-
*09	456150 X	269837	-0-	-186313	-0-	260950	3	8887	9	Y	8079	8079	0	-0-
10	471355 X	168379	-0-	-302976	-0-	162113	3	6266	9	Y	5696	5696	0	-0-
STS C														
WELL #: 64H RRCID -> 299250 COMPL. DATE 10/13/2024 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A														
05	SHUT IN	511558	-0-	511558	517554	7455	1	488494	3	Y	14188	14188	0	-0-
						2	4	15607	9					
06	SHUT IN	413449	-0-	413449	931003	5674	1	395499	3	Y	11157	11122	0	-0-
						3	4	12273	9			35	1	
07	SHUT IN	326382	-0-	326382	1257385	4499	1	312492	3	Y	8535	8535	0	-0-
						2	4	9389	9					
08	SHUT IN	303108	-0-	303108	1560493	296223	3	6885	9	Y	6259	6259	0	-0-
*09	SHUT IN	231150	-0-	231150	1791643	225648	3	5502	9	Y	5002	5002	0	-0-
10	SHUT IN	143535	-0-	143535	1935178	139755	3	3780	9	Y	3436	3436	0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
WK BD GU 2-PEEBLES 1 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 299256 COMPL. DATE 09/19/2025 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11300 - 25771														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	437725 X	437725	-0-	-0-	-0-	5814 1	394734 3	N	33796	33796	0			-0-
						1 4	37176 9							
06	366303 X	366303	-0-	-0-	-0-	4543 1	333269 3	N	25899	25899	0			-0-
						2 4	28489 9							
07	340782 X	340782	-0-	-0-	-0-	4337 1	312236 3	N	22006	22006	0			-0-
						2 4	24207 9							
08	258912 X	224667	-0-	-34245	-0-	210293 3	14374 9	N	13067	13021	0	46	1	-0-
*09	250560 X	63797	-0-	-186763	-0-	58059 3	5738 9	N	5216	5216	0			-0-
10	258912 X	219565	-0-	-39347	-0-	200051 3	19514 9	N	17740	17664	0	76	1	-0-
WK BD GU 2-PEEBLES 1 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 299257 COMPL. DATE 09/15/2025 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11350 - 26114														
05	453789 X	453789	-0-	-0-	-0-	6042 1	410229 3	N	34106	34106	0			-0-
						1 4	37517 9							
06	356515 X	356515	-0-	-0-	-0-	4450 1	325402 3	N	24237	24237	0			-0-
						2 4	26661 9							
07	300890 X	300890	-0-	-0-	-0-	3793 1	274524 3	N	20520	20520	0			-0-
						1 4	22572 9							
08	237429 X	209732	-0-	-27697	-0-	196509 3	13223 9	N	12021	11975	0	46	1	-0-
*09	229770 X	125815	-0-	-103955	-0-	115970 3	9845 9	N	8950	8950	0			-0-
10	237429 X	205326	-0-	-32103	-0-	188288 3	17038 9	N	15489	15423	0	66	1	-0-
STS WELL #: 64H RRCID -> 299266 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11326 - 23603														
05	326690 X	326690	-0-	-0-	-0-	4311 1	293118 3	N	26600	26600	0			-0-
						1 4	29260 9							
06	246960 X	246960	-0-	-0-	-0-	2993 1	221899 3	N	20061	20061	0			-0-
						1 4	22067 9							
07	233124 X	233124	-0-	-0-	-0-	2895 1	210318 3	N	18100	18100	0			-0-
						1 4	19910 9							
08	229276 X	207867	-0-	-21409	-0-	191298 3	16569 9	N	15063	15017	0	46	1	-0-
*09	221880 X	137004	-0-	-84876	-0-	124793 3	12211 9	N	11101	11101	0			-0-
10	229276 X	113565	-0-	-115711	-0-	101422 3	12143 9	N	11039	10992	0	47	1	-0-
STS C WELL #: 68H RRCID -> 299303 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11607 PERF.11514 - 21491														
05	SHUT IN	259765	-0-	259765	259765	3206 1	230300 3	Y	23871	23871	0			-0-
						1 4	26258 9							
06	SHUT IN	216800	-0-	216800	476565	2592 1	192293 3	Y	19921	19921	0			-0-
						2 4	21913 9							
07	629488 X	152923	-0-	-476565	-0-	1861 1	136765 3	Y	12996	12996	0			-0-
						1 4	14296 9							
08	225184 X	119593	-0-	-105591	-0-	108963 3	10630 9	Y	9664	9664	0			-0-
*09	217920 X	86056	-0-	-131864	-0-	77403 3	8653 9	Y	7866	7866	0			-0-
10	225184 X	79250	-0-	-145934	-0-	70752 3	8498 9	Y	7725	7725	0			-0-
STS B WELL #: 83H RRCID -> 299452 COMPL. DATE 01/17/2025 TOTAL DEPTH 11345 PERF. N/A														
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

12/12/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1490

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408												
STS C				WELL #: 66H		RRCID -> 299542		COMPL. DATE 05/08/2025		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11403 - 23332				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	SHUT IN	346403	-0-	346403	346403		4375	1 305393	3	Y		33302	33302 0		-0-	
							3	4 36632	9							
06	SHUT IN	287855	-0-	287855	634258		3477	1 253838	3	Y		27762	27762 0		-0-	
							2	4 30538	9							
07	877361 X	243103	-0-	-634258	-0-		3069	1 220080	3	Y		18139	18139 0		-0-	
							1	4 19953	9							
08	293694 X	198808	-0-	-94886	-0-		184004	3 14804	9	Y		13458	13458 0		-0-	
*09	284220 X	136360	-0-	-147860	-0-		124311	3 12049	9	Y		10954	10954 0		-0-	
10	293694 X	122242	-0-	-171452	-0-		111080	3 11162	9	Y		10147	10147 0		-0-	
STS C				WELL #: 67H		RRCID -> 299628		COMPL. DATE 05/08/2025		TOTAL DEPTH 11576		PERF.11373 - 23198				
05	SHUT IN	262690	-0-	262690	262690		3228	1 231774	3	Y		25170	25170 0		-0-	
							1	4 27687	9							
06	SHUT IN	293802	-0-	293802	556492		3686	1 267033	3	Y		20983	20983 0		-0-	
							2	4 23081	9							
07	777123 X	220631	-0-	-556492	-0-		2830	1 202739	3	Y		13692	13692 0		-0-	
							1	4 15061	9							
08	287773 X	168041	-0-	-119732	-0-		156844	3 11197	9	Y		10179	10179 0		-0-	
*09	278490 X	111142	-0-	-167348	-0-		102028	3 9114	9	Y		8285	8285 0		-0-	
10	287773 X	101394	-0-	-186379	-0-		92576	3 8818	9	Y		8016	8016 0		-0-	
STS B				WELL #: 84H		RRCID -> 299741		COMPL. DATE 01/29/2025		TOTAL DEPTH 11345		PERF. N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
STS B				WELL #: 82H		RRCID -> 299743		COMPL. DATE 02/06/2025		TOTAL DEPTH 11368		PERF. N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
STS B				WELL #: 81H		RRCID -> 300052		COMPL. DATE 02/17/2025		TOTAL DEPTH 11314		PERF. N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC				100291												
BENAVIDES FAMILY MINERALS A				WELL #: 102H		RRCID -> 285384		COMPL. DATE 07/12/2022		TOTAL DEPTH 12557		PERF.17603 - 19104				
05 14B2 EXT				-0-		-0-		-0-		4390		N		-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				06/27/2025												

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
RIO GRANDE E&P II, LLC 100543													
FRANK & ROSE CHAMBERLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294613 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12257 PERF.12275 - 21075													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	95976 X	73094	-0-	-22882	-0-	936 1	72158 3	N	-0-		-0-		-0-
06	88110 X	66897	-0-	-21213	-0-	858 1	66039 3	N	-0-		-0-		-0-
07	84320 X	65472	-0-	-18848	-0-	840 1	64632 3	N	-0-		-0-		-0-
08	80445 X	61109	-0-	-19336	-0-	781 1	60328 3	N	-0-		-0-		-0-
09	74070 X	56353	-0-	-17717	-0-	724 1	55629 3	N	-0-		-0-		-0-
10	73098 X	60147	-0-	-12951	-0-	777 1	59370 3	N	-0-		-0-		-0-
CIRCLE-S ENERGY, LLC 100703													
MILAGROS WELL #: 1H RRCID -> 292846 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12700 - 19514													
05	39277 X	30264	-0-	-9013	-0-	975 1	29289 2	N	-0-		-0-		-0-
06	34890 X	29116	-0-	-5774	-0-	970 1	28146 2	N	-0-		-0-		-0-
07	34503 X	28007	-0-	-6496	-0-	564 1	27443 2	N	-0-		-0-		-0-
08	33294 X	25990	-0-	-7304	-0-	468 1	25522 2	N	-0-		-0-		-0-
09	31680 X	25204	-0-	-6476	-0-	486 1	24718 2	N	-0-		-0-		-0-
10	30256 X	24817	-0-	-5439	-0-	466 1	24351 2	N	-0-		-0-		-0-
MILAGROS WELL #: 3H RRCID -> 292888 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12913 - 19626													
05	36766 X	26370	-0-	-10396	-0-	861 1	25509 2	N	-0-		-0-		-0-
06	32520 X	22624	-0-	-9896	-0-	776 1	21848 2	N	-0-		-0-		-0-
07	31682 X	24758	-0-	-6924	-0-	501 1	24257 2	N	-0-		-0-		-0-
08	29264 X	22523	-0-	-6741	-0-	399 1	22124 2	N	-0-		-0-		-0-
09	27120 X	1815	-0-	-25305	-0-	33 1	1782 2	N	-0-		-0-		-0-
10	26381 X	22800	-0-	-3581	-0-	425 1	22375 2	N	-0-		-0-		-0-
MILAGROS WELL #: 5H RRCID -> 294440 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12600 - 19436													
05	176235 X	122712	-0-	-53523	-0-	2802 1	119910 2	N	-0-		-0-		-0-
06	150180 X	101676	-0-	-48504	-0-	9800 1	91876 2	N	-0-		-0-		-0-
07	152396 X	94003	-0-	-58393	-0-	94003 2		N	-0-		-0-		-0-
08	152396 X	81999	-0-	-70397	-0-	81999 2		N	-0-		-0-		-0-
09	136770 X	72437	-0-	-64333	-0-	72437 2		N	-0-		-0-		-0-
10	122698 X	67899	-0-	-54799	-0-	67899 2		N	-0-		-0-		-0-
MILAGROS WELL #: 7H RRCID -> 294530 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12500 - 19376													
05	208010 X	132620	-0-	-75390	-0-	2976 1	129644 2	N	-0-		-0-		-0-
06	177540 X	109895	-0-	-67645	-0-	10562 1	99333 2	N	-0-		-0-		-0-
07	176328 X	101400	-0-	-74928	-0-	101400 2		N	-0-		-0-		-0-
08	164889 X	88615	-0-	-76274	-0-	88615 2		N	-0-		-0-		-0-
09	143640 X	78409	-0-	-65231	-0-	78409 2		N	-0-		-0-		-0-
10	132618 X	75274	-0-	-57344	-0-	75274 2		N	-0-		-0-		-0-
MITSUI E&P USA LLC 101155													
MARIA LUISA WELL #: 1H RRCID -> 288973 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180													
05	13040 X	13040	-0-	-0-	-0-	170 1	12870 2	N	-0-		-0-		-0-
06	12906 X	12906	-0-	-0-	-0-	168 1	12738 2	N	-0-		-0-		-0-
07	12901 X	12901	-0-	-0-	-0-	169 1	12732 2	N	-0-		-0-		-0-
08	15046 X	15046	-0-	-0-	-0-	197 1	14849 2	N	-0-		-0-		-0-
09	12532 X	12532	-0-	-0-	-0-	161 1	12371 2	N	-0-		-0-		-0-
10	14064 X	14064	-0-	-0-	-0-	176 1	13888 2	N	-0-		-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CAPACITY				CNTY: LA SALLE											
MITSUI E&P USA LLC													//CONT.// 39744 500															
MARIA LUISA													//CONT.// 101155															
WELL #: 2H													RRCID -> 288978				COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
05	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	-0-		79	1	5959	2	N	-0-					-0-										
06	15256 X	15256	-0-	-0-	-0-	-0-		199	1	15057	2	N	-0-					-0-										
07	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	-0-		139	1	10568	2	N	-0-					-0-										
08	15442 X	15442	-0-	-0-	-0-	-0-		199	1	15243	2	N	-0-					-0-										
09	12763 X	12763	-0-	-0-	-0-	-0-		162	1	12601	2	N	-0-					-0-										
10	11489 X	11489	-0-	-0-	-0-	-0-		144	1	11345	2	N	-0-					-0-										
LINDSAY RANCH UNIT													WELL #: 1H				RRCID -> 288986				COMPL. DATE 10/26/2019				TOTAL DEPTH 12619 PERF.13452 - 22890			
05	72034 X	72034	-0-	-0-	-0-	-0-		4431	1	67603	2	N	-0-					-0-										
06	70151 X	70151	-0-	-0-	-0-	-0-		698	1	69453	2	N	-0-					-0-										
07	63748 X	63748	-0-	-0-	-0-	-0-		351	1	63397	2	N	-0-					-0-										
08	56420 X	56420	-0-	-0-	-0-	-0-		285	1	56135	2	N	-0-					-0-										
09	51330 X	42415	-0-	-0-	-8915	-0-		161	1	42254	2	N	-0-					-0-										
10	53041 X	42709	-0-	-0-	-10332	-0-		140	1	42569	2	N	-0-					-0-										
STATE MARY													WELL #: 1H				RRCID -> 289491				COMPL. DATE 06/21/2019				TOTAL DEPTH 12114 PERF.12550 - 20025			
05	22413 X	9644	-0-	-0-	-12769	-0-		593	1	9051	2	N	-0-					-0-										
06	21690 X	8611	-0-	-0-	-13079	-0-		86	1	8525	2	N	-0-					-0-										
07	17205 X	8136	-0-	-0-	-9069	-0-		45	1	8091	2	N	-0-					-0-										
08	13609 X	7248	-0-	-0-	-6361	-0-		37	1	7211	2	N	-0-					-0-										
09	10890 X	6416	-0-	-0-	-4474	-0-		24	1	6392	2	N	-0-					-0-										
10	9641 X	6904	-0-	-0-	-2737	-0-		23	1	6881	2	N	-0-					-0-										
STATE MARY													WELL #: 2H				RRCID -> 289541				COMPL. DATE 11/27/2018				TOTAL DEPTH 12098 PERF.12516 - 20417			
05	31310 X	17563	-0-	-0-	-13747	-0-		1080	1	16483	2	N	-0-					-0-										
06	30300 X	16734	-0-	-0-	-13566	-0-		166	1	16568	2	N	-0-					-0-										
07	22754 X	16731	-0-	-0-	-6023	-0-		92	1	16639	2	N	-0-					-0-										
08	20336 X	15936	-0-	-0-	-4400	-0-		81	1	15855	2	N	-0-					-0-										
09	18000 X	14846	-0-	-0-	-3154	-0-		56	1	14790	2	N	-0-					-0-										
10	17577 X	14830	-0-	-0-	-2747	-0-		49	1	14781	2	N	-0-					-0-										
STATE EDITH UNIT													WELL #: 1H				RRCID -> 290541				COMPL. DATE 01/29/2021				TOTAL DEPTH 13235 PERF.13519 - 24133			
05	16802 X	13938	-0-	-0-	-2864	-0-		857	1	13081	2	N	-0-					-0-										
06	11580 X	11436	-0-	-0-	-144	-0-		114	1	11322	2	N	-0-					-0-										
07	11966 X	11493	-0-	-0-	-473	-0-		63	1	11430	2	N	-0-					-0-										
08	13950 X	11550	-0-	-0-	-2400	-0-		58	1	11492	2	N	-0-					-0-										
09	13500 X	12676	-0-	-0-	-824	-0-		48	1	12628	2	N	-0-					-0-										
10	13950 X	11816	-0-	-0-	-2134	-0-		39	1	11777	2	N	-0-					-0-										
STATE MARY													WELL #: 4H				RRCID -> 292691				COMPL. DATE 02/04/2022				TOTAL DEPTH 12078 PERF.12706 - 21106			
05	35867 X	25012	-0-	-0-	-10855	-0-		1606	1	23406	2	N	-0-					-0-										
06	31410 X	23198	-0-	-0-	-8212	-0-		301	1	22897	2	N	-0-					-0-										
07	30101 X	19708	-0-	-0-	-10393	-0-		169	1	19539	2	N	-0-					-0-										
08	27404 X	8711	-0-	-0-	-18693	-0-		66	1	8645	2	N	-0-					-0-										
09	24699 X	24699	-0-	-0-	-0-	-0-		153	1	24546	2	N	-0-					-0-										
10	25017 X	23749	-0-	-0-	-1268	-0-		78	1	23671	2	N	-0-					-0-										
STATE EDITH UNIT													WELL #: 2H				RRCID -> 292708				COMPL. DATE 03/15/2022				TOTAL DEPTH 13161 PERF.13365 - 23770			
05	81677 X	81677	-0-	-0-	-0-	-0-		5152	1	76525	2	N	-0-					-0-										
06	78592 X	78592	-0-	-0-	-0-	-0-		997	1	77595	2	N	-0-					-0-										
07	80733 X	80733	-0-	-0-	-0-	-0-		688	1	80045	2	N	-0-					-0-										
08	76758 X	76758	-0-	-0-	-0-	-0-		614	1	76144	2	N	-0-					-0-										
09	78125 X	78125	-0-	-0-	-0-	-0-		542	1	77583	2	N	-0-					-0-										
10	74375 X	74375	-0-	-0-	-0-	-0-		244	1	74131	2	N	-0-					-0-										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE			
MITSUI E&P USA LLC																
STATE MARY																
WELL #:																
7H RRCID -> 294488 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 12307 PERF.12805 - 19549																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	57722 X	45338	-0-	-12384	-0-	2832	1	42506	2	N	-0-					-0-
06	52743 X	52743	-0-	-0-	-0-	569	1	52174	2	N	-0-					-0-
07	50096 X	42409	-0-	-7687	-0-	271	1	42138	2	N	-0-					-0-
08	48639 X	16369	-0-	-32270	-0-	99	1	16270	2	N	-0-					-0-
09	59492 X	59492	-0-	-0-	-0-	277	1	59215	2	N	-0-					-0-
10	54498 X	47031	-0-	-7467	-0-	155	1	46876	2	N	-0-					-0-
STATE SANTA FLORENTINA																
WELL #:																
5H RRCID -> 294641 COMPL. DATE 03/04/2023 TOTAL DEPTH 12840 PERF.13466 - 22920																
05	116064 X	50774	-0-	-65290	-0-	3243	1	47531	2	N	-0-					-0-
06	111030 X	72507	-0-	-38523	-0-	885	1	71622	2	N	-0-					-0-
07	101959 X	36204	-0-	-65755	-0-	294	1	35910	2	N	-0-					-0-
08	94953 X	1	-0-	-94952	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	93453 X	93453	-0-	-0-	-0-	499	1	92954	2	N	-0-					-0-
10	74927 X	69404	-0-	-5523	-0-	228	1	69176	2	N	-0-					-0-
STATE MARY																
WELL #:																
5H RRCID -> 295417 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 12332 PERF.12808 - 19908																
05	73408 X	33452	-0-	-39956	-0-	2084	1	31368	2	N	-0-					-0-
06	64800 X	36680	-0-	-28120	-0-	404	1	36276	2	N	-0-					-0-
07	60667 X	43523	-0-	-17144	-0-	284	1	43239	2	N	-0-					-0-
08	57567 X	25886	-0-	-31681	-0-	177	1	25709	2	N	-0-					-0-
09	53207 X	53207	-0-	-0-	-0-	241	1	52966	2	N	-0-					-0-
10	44956 X	44956	-0-	-0-	-0-	148	1	44808	2	N	-0-					-0-
STATE SANTA FLORENTINA																
WELL #:																
4H RRCID -> 296679 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13520 - 22469																
05	190898 X	131075	-0-	-59823	-0-	8133	1	122942	2	N	-0-					-0-
06	165630 X	123972	-0-	-41658	-0-	1302	1	122670	2	N	-0-					-0-
07	155000 X	72662	-0-	-82338	-0-	446	1	72216	2	N	-0-					-0-
08	146568 X	5685	-0-	-140883	-0-	33	1	5652	2	N	-0-					-0-
09	169182 X	169182	-0-	-0-	-0-	718	1	168464	2	N	-0-					-0-
10	131068 X	117717	-0-	-13351	-0-	387	1	117330	2	N	-0-					-0-
STATE SANTA FLORENTINA																
WELL #:																
3H RRCID -> 297134 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13410 - 22212																
05	181412 X	111490	-0-	-69922	-0-	6918	1	104572	2	N	-0-					-0-
06	175560 X	99753	-0-	-75807	-0-	1049	1	98704	2	N	-0-					-0-
07	149699 X	45233	-0-	-104466	-0-	277	1	44956	2	N	-0-					-0-
08	136958 X	-0-	-0-	-136958	-0-					N	-0-					-0-
09	128789 X	128789	-0-	-0-	-0-	546	1	128243	2	N	-0-					-0-
10	111476 X	90410	-0-	-21066	-0-	297	1	90113	2	N	-0-					-0-
BAYTEX ENERGY USA, INC.																
HORNED FROG A UNIT																
WELL #:																
101444 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594																
05	7688 X	2756	-0-	-4932	-0-	65	1	2415	3	N	138	193	1			36
						124	4	152	9							
06	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	201	1	7340	3	N	173	45	1			164
						368	4	190	9							
07	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	227	1	7572	3	N	181	218	1			127
						182	4	199	9							
08	6293 X	4384	-0-	-1909	-0-	150	1	3935	3	N	92	146	1			73
						198	4	101	9							
09	8100 X	4362	-0-	-3738	-0-	66	1	3952	3	N	138	44	1			167
						192	4	152	9							
10	8370 X	4726	-0-	-3644	-0-	66	1	4274	3	N	141	226	1			82
						231	4	155	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BAYTEX ENERGY USA, INC.				//CONT.//	101444								
HORNED FROG B UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	278919	COMPL. DATE	09/29/2015	TOTAL DEPTH	9652	PERF.10215	- 18214
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
05		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-				35			150
06		3270 X	3039	-0-	-231	-0-	76 1	2784 3	N	36	17 1		169
							139 4	40 9					
07		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	86 1	2874 3	N	89	207 1		51
							65 4	98 9					
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29	33 1		47
09		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-			N	17			64
10		3131 X	1266	-0-	-1865	-0-	18 1	1153 3	N	30	13 1		81
							62 4	33 9					
HORNED FROG D UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	279899	COMPL. DATE	12/06/2015	TOTAL DEPTH	9430	PERF.10206	- 19125
05		3627 X	2772	-0-	-855	-0-	204 1	2217 3	N	270	201 1		152
							54 4	297 9					
06		3030 X	2657	-0-	-373	-0-	212 1	2223 3	N	163	206 1		109
							43 4	179 9					
07		3131 X	2605	-0-	-526	-0-	217 1	2145 3	N	187	213 1		83
							37 4	206 9					
08		3131 X	2127	-0-	-1004	-0-	252 1	1570 3	N	194	200 1		77
							92 4	213 9					
09		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	211 1	2311 3	N	222	202 1		97
							60 4	244 9					
10		2759 X	2623	-0-	-136	-0-	201 1	2086 3	N	247	202 1		142
							64 4	272 9					
HORNED FROG E UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	280475	COMPL. DATE	12/06/2015	TOTAL DEPTH	9360	PERF.10202	- 17476
05		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	289 1	3128 3	N	245	211 1		71
							77 4	270 9					
06		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	316 1	3308 3	N	225	216 1		80
							64 4	248 9					
07		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	304 1	3018 3	N	218	223 1		75
							51 4	240 9					
08		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	591 1	3690 3	N	238	217 1		96
							213 4	262 9					
09		6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	477 1	5236 3	N	291	279 1		108
							138 4	320 9					
10		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	363 1	3778 3	N	246	219 1		135
							117 4	271 9					
HORNED FROG H UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	284521	COMPL. DATE	03/20/2018	TOTAL DEPTH	9526	PERF.10205	- 20649
05		26722 X	25032	-0-	-1690	-0-	606 1	22604 3	N	663	515 1		203
							1093 4	729 9					
06		25860 X	23305	-0-	-2555	-0-	575 1	21017 3	N	600	498 1		305
							1053 4	660 9					
07		25420 X	23801	-0-	-1619	-0-	658 1	21952 3	N	599	731 1		173
							532 4	659 9					
08		25420 X	23986	-0-	-1434	-0-	817 1	21394 3	N	633	523 1		283
							1079 4	696 9					
09		24510 X	24117	-0-	-393	-0-	365 1	21882 3	N	693	612 1		364
							1108 4	762 9					
10		25017 X	24859	-0-	-158	-0-	346 1	22479 3	N	705	857 1		212
							1258 4	776 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
HORNED FROG G UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	8959 X	8562	-0-	-397	-0-	205 1	7648 3			N	293	387 1		54
						387 4	322 9							
06	8670 X	8011	-0-	-659	-0-	196 1	7135 3			N	293	234 1		113
						358 4	322 9							
07	8928 X	8387	-0-	-541	-0-	229 1	7622 3			N	304	243 1		174
						202 4	334 9							
08	8928 X	8363	-0-	-565	-0-	282 1	7361 3			N	303	404 1		73
						387 4	333 9							
09	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	130 1	7805 3			N	324	272 1		125
						395 4	356 9							
10	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	124 1	8083 3			N	307	290 1		142
						453 4	338 9							
HORNED FROG NW A UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HORNED FROG NW B UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290														
05	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	602 1	4997 3			Y	746	726 1		55
						62 4	821 9							
06	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	537 1	4365 3			Y	725	671 1		109
						227 4	798 9							
07	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	608 1	4861 3			Y	849	888 1		70
						41 4	934 9							
08	6479 X	6060	-0-	-419	-0-	579 1	4559 3			Y	803	836 1		37
						39 4	883 9							
09	6270 X	5833	-0-	-437	-0-	678 1	4279 3			Y	770	686 1		121
						29 4	847 9							
10	6479 X	5957	-0-	-522	-0-	667 1	4441 3			Y	757	824 1	2 6	52
						16 4	833 9							
HORNED FROG F-A														
WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408														
05	43400 X	41256	-0-	-2144	-0-	3280 1	35587 3			Y	1371	1402 1		88
						881 4	1508 9							
06	41550 X	39367	-0-	-2183	-0-	3233 1	34135 3			Y	1217	1057 1		248
						660 4	1339 9							
07	42191 X	35482	-0-	-6709	-0-	3076 1	30700 3			Y	1200	1404 1		44
						386 4	1320 9							
08	42191 X	3543	-0-	-38648	-0-	460 1	2888 3			Y	36	67 1		13
						155 4	40 9							
09	40500 X	31941	-0-	-8559	-0-	2562 1	28018 3			Y	545	473 1		85
						761 4	600 9							
10	39153 X	30340	-0-	-8813	-0-	2516 1	26191 3			Y	736	768 1		53
						823 4	810 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BAYTEX ENERGY USA, INC. HORND FROG F-B				//CONT.// //CONT.//	39744 500 101444	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
				WELL #:	1H	RRCID ->	287668	COMPL. DATE	06/11/2019	TOTAL DEPTH	9558	PERF.10221	-	22390	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	11377 X	8725	-0-	-2652	-0-	713 184	1 4	7749 79	3 9	Y	72	77	1		6
06	11010 X	9567	-0-	-1443	-0-	809 165	1 4	8501 92	3 9	Y	84	73	1		17
07	11377 X	7364	-0-	-4013	-0-	657 104	1 4	6527 76	3 9	Y	69	83	1		3
08	9300 X	1052	-0-	-8248	-0-	137 48	1 4	853 14	3 9	Y	13	12	1		4
09	9570 X	4165	-0-	-5405	-0-	336 100	1 4	3674 55	3 9	Y	50	48	1		6
10	8773 X	5655	-0-	-3118	-0-	473 155	1 4	4925 102	3 9	Y	93	93	1		6
HORND FROG NW BC UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	287762	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL DEPTH	9304	PERF. 9904	-	19661	
05	13144 X	11700	-0-	-1444	-0-	1117 114	1 4	9283 1186	3 9	Y	1078	1057	1		84
06	12360 X	10895	-0-	-1465	-0-	1011 427	1 4	8224 1233	3 9	Y	1121	1033	1		172
07	12772 X	10633	-0-	-2139	-0-	1035 70	1 4	8285 1243	3 9	Y	1130	1204	1		98
08	12090 X	10294	-0-	-1796	-0-	1014 68	1 4	7984 1228	3 9	Y	1116	1160	1		54
09	11310 X	7886	-0-	-3424	-0-	968 42	1 4	6108 768	3 9	Y	698	639	1		113
10	11687 X	8546	-0-	-3141	-0-	999 24	1 4	6637 886	3 9	Y	805	856	1	3 6	59
HORND FROG NW C UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	287842	COMPL. DATE	04/13/2019	TOTAL DEPTH	9297	PERF. 9908	-	19552	
05	5735 X	5708	-0-	-27	-0-	494 51	1 4	4109 1054	3 9	Y	958	932	1		65
06	5160 X	4891	-0-	-269	-0-	420 177	1 4	3414 880	3 9	Y	800	747	1		118
07	5332 X	5243	-0-	-89	-0-	473 32	1 4	3788 950	3 9	Y	864	915	1		67
08	5704 X	5199	-0-	-505	-0-	477 32	1 4	3757 933	3 9	Y	848	879	1		36
09	5520 X	4488	-0-	-1032	-0-	491 21	1 4	3098 878	3 9	Y	798	711	1		123
10	5704 X	5013	-0-	-691	-0-	536 13	1 4	3565 899	3 9	Y	817	885	1	1 6	54
HORND FROG A-E A				WELL #:	2H	RRCID ->	289441	COMPL. DATE	03/03/2020	TOTAL DEPTH	9655	PERF.10005	-	22399	
05	27869 X	21960	-0-	-5909	-0-	1693 935	1 4	18338 994	3 9	N	904	685	1		275
06	26470 X	26470	-0-	-0-	-0-	2118 1122	1 4	22151 1079	3 9	N	981	1073	1		183
07	26096 X	26096	-0-	-0-	-0-	2260 440	1 4	22369 1027	3 9	N	934	929	1		188
08	25327 X	-0-	-0-	-25327	-0-					N	-0-	162	1		26
09	26460 X	25624	-0-	-836	-0-	1991 1013	1 4	21827 793	3 9	N	721	434	1		313
10	27342 X	26054	-0-	-1288	-0-	2120 924	1 4	22077 933	3 9	N	848	966	1		195

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
HORNED FROG A-E B														
WELL #: 3H RRCID -> 289559 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10211 - 22256														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	37975	X	34676	-0-	-3299	-0-	2708 1	29352 3		N	1033	953 1		276
							1480 4	1136 9						
06	36270	X	26895	-0-	-9375	-0-	2159 1	22599 3		N	903	893 1		286
							1144 4	993 9						
07	34255	X	23885	-0-	-10370	-0-	2070 1	20499 3		N	841	911 1		216
							391 4	925 9						
08	34689	X	1695	-0-	-32994	-0-	1686 4	9 9		N	8	10 1		214
09	33570	X	7269	-0-	-26301	-0-	548 1	6007 3		N	395	254 1		355
							279 4	435 9						
10	34689	X	13333	-0-	-21356	-0-	1076 1	11206 3		N	529	661 1		223
							469 4	582 9						
HF ALDERMAN B														
WELL #: 2H RRCID -> 291489 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10006 - 22082														
05	24242	X	20994	-0-	-3248	-0-	519 1	17293 3		N	1222	1144 1		261
							1838 4	1344 9						
06	23460	X	20088	-0-	-3372	-0-	504 1	17335 3		N	1100	1115 1		246
							1039 4	1210 9						
07	22785	X	20602	-0-	-2183	-0-	630 1	17213 3		N	1356	1487 1		115
							1267 4	1492 9						
08	22227	X	20171	-0-	-2056	-0-	664 1	17210 3		N	1239	1092 1		262
							934 4	1363 9						
09	21210	X	20776	-0-	-434	-0-	313 1	18723 3		N	1270	1253 1		279
							343 4	1397 9						
10	22006	X	22006	-0-	-0-	-0-	467 1	19667 3		N	1422	1448 1		253
							308 4	1564 9						
HF ALDERMAN A														
WELL #: 1H RRCID -> 291514 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 9460 PERF.10021 - 21831														
05	27683	X	24558	-0-	-3125	-0-	604 1	20132 3		N	1529	1702 1		129
							2140 4	1682 9						
06	26790	X	23633	-0-	-3157	-0-	586 1	20176 3		N	1511	1308 1		332
							1209 4	1662 9						
07	26257	X	24281	-0-	-1976	-0-	739 1	20201 3		N	1685	1836 1		181
							1487 4	1854 9						
08	25575	X	23620	-0-	-1955	-0-	778 1	20157 3		N	1446	1428 1		199
							1094 4	1591 9						
09	24420	X	24206	-0-	-214	-0-	363 1	21735 3		N	1554	1431 1		322
							399 4	1709 9						
10	25869	X	25869	-0-	-0-	-0-	553 1	23314 3		N	1488	1653 1		157
							365 4	1637 9						
HORNED FROG WEST														
WELL #: 1H RRCID -> 291522 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9908 - 17390														
05	10044	X	7366	-0-	-2678	-0-	6398 3	968 9		N	880	886 1		231
06	7920	X	5903	-0-	-2017	-0-	5047 3	856 9		N	778	752 1		257
07	7688	X	5623	-0-	-2065	-0-	4866 3	757 9		N	688	753 1		192
08	7378	X	5988	-0-	-1390	-0-	5102 3	886 9		N	805	836 1		161
09	7140	X	6086	-0-	-1054	-0-	5263 3	823 9		N	748	740 1		169
10	7378	X	5362	-0-	-2016	-0-	4531 3	10 4		N	746	743 1		172
							821 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BAYTEX ENERGY USA, INC. HORNED FROG WEST														
		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
		//CONT.//		101444										
		WELL #:		2H	RRCID ->	291523	COMPL. DATE	04/23/2021	TOTAL	DEPTH	9282	PERF.	9916 - 17434	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	13578 X	8127	-0-	-5451	-0-	7190	3	937	9	N	852	898	1	211
06	12570 X	6937	-0-	-5633	-0-	6106	3	831	9	N	755	729	1	237
07	12214 X	6727	-0-	-5487	-0-	5918	3	809	9	N	735	910	1	62
08	11377 X	7295	-0-	-4082	-0-	6446	3	849	9	N	772	644	1	190
09	10500 X	6291	-0-	-4209	-0-	5477	3	1	4	N	739	742	1	187
10	8122 X	6683	-0-	-1439	-0-	813	9	12	4	N	756	748	1	195
						832	9							
WHITE OAK B														
		WELL #:		2H	RRCID ->	295279	COMPL. DATE	09/27/2022	TOTAL	DEPTH	9620	PERF.	9783 - 20813	
05	20894 X	14639	-0-	-6255	-0-	347	1	12860	3	N	1132	1175	1	238
06	20220 X	18493	-0-	-1727	-0-	187	4	1245	9	N	1697	1613	1	322
07	19313 X	16975	-0-	-2338	-0-	439	1	15957	3	N	1566	1673	1	215
08	18879 X	16616	-0-	-2263	-0-	230	4	1867	9	N	1544	1632	1	127
09	18480 X	9071	-0-	-9409	-0-	438	1	14579	3	N	855	772	1	210
10	19096 X	9333	-0-	-9763	-0-	235	4	1723	9	N	717	745	1	182
						542	1	14169	3	N				
						207	4	1698	9	N				
						132	1	7894	3	N				
						104	4	941	9	N				
						129	1	8330	3	N				
						85	4	789	9	N				
WALNUT A														
		WELL #:		1H	RRCID ->	295302	COMPL. DATE	10/13/2022	TOTAL	DEPTH	9744	PERF.	10536 - 24217	
05	37758 X	29692	-0-	-8066	-0-	721	1	26816	3	N	707	706	1	193
06	36480 X	27049	-0-	-9431	-0-	1377	4	778	9	N	646	521	1	318
07	33046 X	26359	-0-	-6687	-0-	670	1	24446	3	N	640	735	1	223
08	32519 X	26575	-0-	-5944	-0-	1222	4	711	9	N	664	708	1	179
09	29910 X	28345	-0-	-1565	-0-	729	1	24307	3	N	779	658	1	300
10	29698 X	29277	-0-	-421	-0-	619	4	704	9	N	784	914	1	170
						906	1	23714	3	N				
						1225	4	730	9	N				
						429	1	25729	3	N				
						1330	4	857	9	N				
						407	1	26507	3	N				
						1501	4	862	9	N				
WHITE OAK A														
		WELL #:		1H	RRCID ->	295329	COMPL. DATE	09/27/2022	TOTAL	DEPTH	9586	PERF.	9741 - 20645	
05	20522 X	18138	-0-	-2384	-0-	419	1	15552	3	N	1763	1772	1	289
06	19860 X	16714	-0-	-3146	-0-	228	4	1939	9	N	1683	1653	1	319
07	18724 X	16451	-0-	-2273	-0-	392	1	14265	3	N	1627	1707	1	239
08	18662 X	16438	-0-	-2224	-0-	206	4	1851	9	N	1676	1504	1	411
09	17970 X	15929	-0-	-2041	-0-	421	1	14012	3	N	1441	1432	1	420
10	18135 X	15577	-0-	-2558	-0-	228	4	1790	9	N	1594	1732	1	282
						531	1	13859	3	N				
						204	4	1844	9	N				
						233	1	13929	3	N				
						182	4	1585	9	N				
						209	1	13477	3	N				
						138	4	1753	9	N				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															CNTY: LA SALLE														
BAYTEX ENERGY USA, INC.																													
WALNUT B																													
WELL #: 2H															RRCID -> 295337														
COMPL. DATE 10/09/2022															TOTAL DEPTH 9760														
PERF.10192															- 24033														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
05	50065 X	40031	-0-	-10034	-0-	966	1	35922	3	1842	4	1301	9	N	1183	1020	1	375											
06	46350 X	37258	-0-	-9092	-0-	918	1	33436	3	1672	4	1232	9	N	1120	1136	1	359											
07	44640 X	36720	-0-	-7920	-0-	1008	1	33568	3	914	4	1230	9	N	1118	1139	1	338											
08	44206 X	37152	-0-	-7054	-0-	1257	1	32848	3	1752	4	1295	9	N	1177	1171	1	344											
09	40590 X	37676	-0-	-2914	-0-	566	1	33974	3	1757	4	1379	9	N	1254	1075	1	523											
10	40021 X	37043	-0-	-2978	-0-	512	1	33346	3	1888	4	1297	9	N	1179	1546	1	156											
BUBINGA C															WELL #: 3H														
RRCID -> 296160															COMPL. DATE 08/24/2023														
TOTAL DEPTH 9843															PERF.10197 - 24395														
05	75857 X	61820	-0-	-14037	-0-	4969	1	54005	3	1281	4	1565	9	Y	1423	1483	1	95											
06	73410 X	57703	-0-	-15707	-0-	4779	1	50461	3	976	4	1487	9	Y	1352	1172	1	275											
07	70246 X	51957	-0-	-18289	-0-	4552	1	45424	3	571	4	1410	9	Y	1282	1510	1	47											
08	67859 X	44624	-0-	-23235	-0-	5727	1	35937	3	1926	4	1034	9	Y	940	835	1	152											
09	62730 X	59962	-0-	-2768	-0-	4739	1	51992	3	1339	4	1892	9	Y	1720	1530	1	342											
10	61814 X	55578	-0-	-6236	-0-	4591	1	47808	3	1454	4	1725	9	Y	1568	1794	1	116											
BUBINGA B															WELL #: 2H														
RRCID -> 296507															COMPL. DATE 08/20/2023														
TOTAL DEPTH 9945															PERF.10715 - 24211														
05	98115 X	76720	-0-	-21395	-0-	6127	1	66551	3	1592	4	2450	9	N	2227	2314	1	145											
06	90450 X	70795	-0-	-19655	-0-	5851	1	61508	3	1193	4	2243	9	N	2039	1769	1	415											
07	85839 X	63869	-0-	-21970	-0-	5570	1	55352	3	884	4	2063	9	N	1875	2222	1	68											
08	82925 X	51520	-0-	-31405	-0-	6576	1	41085	3	2335	4	1524	9	N	1385	1239	1	214											
*09	77910 X	72849	-0-	-5061	-0-	5716	1	62704	3	1615	4	2814	9	N	2558	2234	1	538											
*10	76725 X	67213	-0-	-9512	-0-	5515	1	57425	3	1747	4	2526	9	N	2296	2661	1	173											
TEAK C															WELL #: 3H														
RRCID -> 297280															COMPL. DATE 03/09/2024														
TOTAL DEPTH 9514															PERF. 9910 - 21237														
05	54498 X	33323	-0-	-21175	-0-	3054	1	25377	3	316	4	4576	9	Y	4160	4074	1	300											
06	49230 X	27856	-0-	-21374	-0-	2504	1	20366	3	1058	4	3928	9	Y	3571	3335	1	536											
07	46314 X	28901	-0-	-17413	-0-	2772	1	22182	3	187	4	3760	9	Y	3418	3665	1	289											
08	45570 X	26981	-0-	-18589	-0-	2642	1	20808	3	177	4	3354	9	Y	3049	3192	1	146											
09	38850 X	23617	-0-	-15233	-0-	2769	1	17454	3	119	4	3275	9	Y	2977	2654	1	469											
10	27869 X	23080	-0-	-4789	-0-	2542	1	16836	3	62	4	3640	9	Y	3309	3547	1	223											

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
BAYTEX ENERGY USA, INC.															
TEAK B															
WELL #: 2H RRCID -> 297292 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9965 - 22289															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	52948 X	35472	-0-	-17476	-0-	3325	1	27698	3	Y	3732	3659	1		280
						344	4	4105	9						
06	45030 X	33258	-0-	-11772	-0-	3069	1	24953	3	Y	3582	3316	1		546
						1296	4	3940	9						
07	41354 X	30107	-0-	-11247	-0-	2892	1	23136	3	Y	3531	3778	1		299
						195	4	3884	9						
08	38378 X	27009	-0-	-11369	-0-	2615	1	20599	3	Y	3290	3435	1		154
						176	4	3619	9						
09	35190 X	23315	-0-	-11875	-0-	2724	1	17173	3	Y	3001	2683	1		472
						117	4	3301	9						
10	35464 X	22989	-0-	-12475	-0-	2592	1	17169	3	Y	2876	3142	1	8 6	198
						64	4	3164	9						
HORNED FROG NW A UNIT														9408 PERF.10039 - 17803	
WELL #: 1H RRCID -> 297301 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9408 PERF.10039 - 17803															
05	33821 X	30632	-0-	-3189	-0-	2933	1	24427	3	Y	2699	2619	1		212
						303	4	2969	9						
06	32730 X	29927	-0-	-2803	-0-	2846	1	23147	3	Y	2484	2307	1		389
						1202	4	2732	9						
07	33821 X	29729	-0-	-4092	-0-	2965	1	23733	3	Y	2574	2724	1		239
						200	4	2831	9						
08	32023 X	28611	-0-	-3412	-0-	2913	1	22952	3	Y	2319	2433	1		125
						195	4	2551	9						
09	29940 X	25209	-0-	-4731	-0-	3131	1	19744	3	Y	1999	1796	1		328
						135	4	2199	9						
10	26985 X	26985	-0-	-0-	-0-	3231	1	21400	3	Y	2068	2229	1	9 6	158
						79	4	2275	9						
VERDUN OIL EF II LLC														9226 PERF. 9600 - 14430	
VESTER A UNIT															
WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430															
05	930 X	792	-0-	-138	-0-	95	1	612	2	Y	77	67	1		36
						85	9								
06	991 X	991	-0-	-0-	-0-	139	1	714	2	Y	125	131	1		30
						138	9								
07	930 X	226	-0-	-704	-0-	61	1	122	2	Y	39	67	1		2
						43	9								
08	930 X	633	-0-	-297	-0-	88	1	473	2	Y	65	13	1		54
						72	9								
09	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	212	1	1175	2	Y	157	165	1		46
						173	9								
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				46
VESTER B UNIT														9230 PERF. 9660 - 14183	
WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183															
05	713 X	430	-0-	-283	-0-	49	1	314	2	Y	61	54	1		29
						67	9								
06	690 X	622	-0-	-68	-0-	85	1	424	2	Y	103	107	1		25
						113	9								
07	754 X	754	-0-	-0-	-0-	111	1	548	2	Y	86	74	1		37
						95	9								
08	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	223	1	1021	2	Y	174	128	1		83
						191	9								
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	176	1	978	2	Y	189	212	1		60
						208	9								
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				60

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
CATURUS ENERGY, LLC 103593													
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
05	3100	N	4137	-0-	1037	1254	4137	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3000	N	3900	-0-	900	2154	3900	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5392	X	3238	-0-	-2154	-0-	3238	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132													
05	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	239	1	4244	3	N	-0-	-0-
06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	105	1	3975	3	N	-0-	-0-
07	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	100	1	3703	3	N	-0-	-0-
08	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	45	1	1889	3	N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504													
05	3100	N	3838	-0-	738	738	3838	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3000	N	2518	-0-	-482	256	2518	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2514	N	2258	-0-	-256	-0-	2258	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1922	X	1734	-0-	-188	-0-	1734	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1922	X	1794	-0-	-128	-0-	1794	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260													
05	2356	N	506	-0-	-1850	-0-	506	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1470	N	891	-0-	-579	-0-	891	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	900	N	814	-0-	-86	-0-	814	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902													
05	2201	N	1280	-0-	-921	-0-	91	1	1189	3	N	-0-	-0-
06	2130	N	1770	-0-	-360	-0-	92	1	1678	3	N	-0-	-0-
07	2201	N	1653	-0-	-548	-0-	89	1	1564	3	N	-0-	-0-
08	1271	N	362	-0-	-909	-0-	23	1	339	3	N	-0-	-0-
09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	126	1	2321	3	N	-0-	-0-
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	113	1	1908	3	N	-0-	-0-
HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482													
05	2277	X	1981	-0-	-296	-0-	56	1	1925	3	N	-0-	-0-
06	1920	X	1616	-0-	-304	-0-	94	1	1522	3	N	-0-	-0-
07	1984	X	1436	-0-	-548	-0-	88	1	1348	3	N	-0-	-0-
08	1984	X	1283	-0-	-701	-0-	80	1	1203	3	N	-0-	-0-
09	1920	X	1168	-0-	-752	-0-	83	1	1085	3	N	-0-	-0-
10	1984	X	561	-0-	-1423	-0-	33	1	528	3	N	-0-	-0-
BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952													
05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2046	N	1779	-0-	-267	-0-	1779	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2046	N	1775	-0-	-271	-0-	1775	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1980	N	1813	-0-	-167	-0-	1813	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593												
A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	4433 X	3072	-0-	-1361	-0-	3072	3		N	-0-		-0-
06	4290 X	1354	-0-	-2936	-0-	1354	3		N	-0-		-0-
07	4433 X	3433	-0-	-1000	-0-	3433	3		N	-0-		-0-
08	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	3		N	-0-		-0-
09	3660 X	1880	-0-	-1780	-0-	1880	3		N	-0-		-0-
10	3441 X	1858	-0-	-1583	-0-	1858	3		N	-0-		-0-
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772												
05	4433 X	4026	-0-	-407	-0-	4026	3		N	-0-		-0-
06	4140 X	3861	-0-	-279	-0-	3861	3		N	-0-		-0-
07	4278 X	3882	-0-	-396	-0-	3882	3		N	-0-		-0-
08	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	3		N	-0-		-0-
09	3900 X	2780	-0-	-1120	-0-	2780	3		N	-0-		-0-
10	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3		N	-0-		-0-
PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180												
05	4805 X	4655	-0-	-150	-0-	264	1	4391	3	N	-0-	-0-
06	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	117	1	4268	3	N	-0-	-0-
07	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	122	1	4783	3	N	-0-	-0-
08	4650 X	4226	-0-	-424	-0-	110	1	4116	3	N	-0-	-0-
09	4500 X	3607	-0-	-893	-0-	24	1	3583	3	N	-0-	-0-
10	4805 X	3855	-0-	-950	-0-	24	1	3831	3	N	-0-	-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420												
05	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3		N	-0-		-0-
06	2820 X	2305	-0-	-515	-0-	2305	3		N	-0-		-0-
07	2914 X	2569	-0-	-345	-0-	2569	3		N	-0-		-0-
08	2914 X	2372	-0-	-542	-0-	2372	3		N	-0-		-0-
09	2550 X	2329	-0-	-221	-0-	2329	3		N	-0-		-0-
10	2573 X	2313	-0-	-260	-0-	2313	3		N	-0-		-0-
PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891												
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	52	1	868	3	N	-0-	-0-
06	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	64	1	2336	3	N	-0-	-0-
07	3100 N	3249	-0-	-149	-0-	81	1	3168	3	N	-0-	-0-
08	1682 N	1533	-0-	-149	-0-	40	1	1493	3	N	-0-	-0-
09	2400 N	1419	-0-	-981	-0-	9	1	1410	3	N	-0-	-0-
10	2635 X	1570	-0-	-1065	-0-	10	1	1560	3	N	-0-	-0-
HUISACHE E WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790												
05	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3		N	-0-		-0-
06	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3		N	-0-		-0-
07	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3		N	-0-		-0-
08	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3		N	-0-		-0-
09	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3		N	-0-		-0-
10	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3		N	-0-		-0-
L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872												
05	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	117	1	1167	3	N	-0-	-0-
06	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	68	1	986	3	N	-0-	-0-
07	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	71	1	1176	3	N	-0-	-0-
08	717 X	717	-0-	-0-	-0-	46	1	671	3	N	-0-	-0-
09	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	73	1	1119	3	N	-0-	-0-
10	736 X	736	-0-	-0-	-0-	51	1	685	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	547 X	547	-0-	-0-	-0-	31	1	516	3	N	-0-			-0-
06	252 X	252	-0-	-0-	-0-	7	1	245	3	N	-0-			-0-
07	372 X	372	-0-	-0-	-0-	9	1	363	3	N	-0-			-0-
08	339 X	339	-0-	-0-	-0-	9	1	330	3	N	-0-			-0-
09	662 X	662	-0-	-0-	-0-	4	1	658	3	N	-0-			-0-
10	632 X	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	N	-0-			-0-
PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672														
05	7409 X	6108	-0-	-1301	-0-	346	1	5762	3	N	-0-			-0-
06	6000 X	5713	-0-	-287	-0-	153	1	5560	3	N	-0-			-0-
07	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	177	1	6953	3	N	-0-			-0-
08	6851 X	4805	-0-	-2046	-0-	125	1	4680	3	N	-0-			-0-
09	6630 X	5170	-0-	-1460	-0-	34	1	5136	3	N	-0-			-0-
10	7130 X	3880	-0-	-3250	-0-	24	1	3856	3	N	-0-			-0-
PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841														
05	2170 N	2035	-0-	-135	-0-	115	1	1920	3	N	-0-			-0-
06	1980 N	1942	-0-	-38	-0-	52	1	1890	3	N	-0-			-0-
07	1891 N	1640	-0-	-251	-0-	41	1	1599	3	N	-0-			-0-
08	2046 N	1725	-0-	-321	-0-	45	1	1680	3	N	-0-			-0-
09	1950 N	1928	-0-	-22	-0-	13	1	1915	3	N	-0-			-0-
10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	12	1	1857	3	N	-0-			-0-
REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950														
05	916 X	916	-0-	-0-	-0-	23	1	893	3	N	-0-			-0-
06	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	12	1	1009	3	N	-0-			-0-
07	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	4	1	1520	3	N	-0-			-0-
08	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	15	1	1470	3	N	-0-			-0-
09	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-			-0-
10	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-			-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080														
05	1581 N	827	-0-	-754	-0-	37	1	790	3	N	-0-			-0-
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	67	1	1271	3	N	-0-			-0-
07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	81	1	1581	3	N	-0-			-0-
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	59	1	1115	3	N	-0-			-0-
09	1350 N	1322	-0-	-28	-0-	67	1	1255	3	N	-0-			-0-
10	1581 N	1280	-0-	-301	-0-	65	1	1215	3	N	-0-			-0-
L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904														
05	2635 N	2545	-0-	-90	-0-	232	1	2313	3	N	-0-			-0-
06	2640 N	2332	-0-	-308	-0-	150	1	2182	3	N	-0-			-0-
07	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	159	1	2633	3	N	-0-			-0-
08	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	171	1	2494	3	N	-0-			-0-
09	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	145	1	2213	3	N	-0-			-0-
10	2790 N	2556	-0-	-234	-0-	177	1	2379	3	N	-0-			-0-
STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250														
05	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	117	1	2087	3	N	-0-			-0-
06	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	141	1	5308	3	N	-0-			-0-
07	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	50	1	1844	3	N	-0-			-0-
08	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	49	1	2048	3	N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	61	1	965	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593												
GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	301 1	3002 3	N	-0-			1
06	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	169 1	2452 3	N	-0-			1
07	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	185 1	3061 3	N	-0-			1
08	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	199 1	2905 3	N	-0-			1
09	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	167 1	2549 3	N	-0-			1
10	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	166 1	2226 3	N	-0-			1
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920												
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	31 1	508 3	N	-0-			-0-
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	18 1	644 3	N	-0-			-0-
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	13 1	508 3	N	-0-			-0-
08	527 N	451	-0-	-76	-0-	12 1	439 3	N	-0-			-0-
09	660 N	559	-0-	-101	-0-	4 1	555 3	N	-0-			-0-
10	527 N	440	-0-	-87	-0-	3 1	437 3	N	-0-			-0-
LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785												
05	868 N	269	-0-	-599	-0-	19 1	250 3	N	-0-			-0-
06	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	139 1	2541 3	N	-0-			-0-
07	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	108 1	1908 3	N	-0-			-0-
08	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	128 1	1872 3	N	-0-			-0-
09	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	97 1	1789 3	N	-0-			-0-
10	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	112 1	1894 3	N	-0-			-0-
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790												
05	3627 X	2882	-0-	-745	-0-	163 1	2719 3	N	-0-			-0-
06	3660 X	1813	-0-	-1847	-0-	49 1	1764 3	N	-0-			-0-
07	3782 X	1412	-0-	-2370	-0-	35 1	1377 3	N	-0-			-0-
08	3782 X	3653	-0-	-129	-0-	95 1	3558 3	N	-0-			-0-
09	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	19 1	2820 3	N	-0-			-0-
10	2883 X	2365	-0-	-518	-0-	15 1	2350 3	N	-0-			-0-
STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276												
05	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	587 1	10430 3	N	-0-			-0-
06	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	252 1	9504 3	N	-0-			-0-
07	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	262 1	9704 3	N	-0-			-0-
08	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	201 1	8436 3	N	-0-			-0-
09	8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	793 1	8157 3	N	-0-			-0-
10	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	517 1	8164 3	N	-0-			-0-
MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 12025												
05	1209 X	17	-0-	-1192	-0-	17 3		N	-0-			-0-
06	1170 X	20	-0-	-1150	-0-	20 3		N	-0-			-0-
07	1209 X	18	-0-	-1191	-0-	18 3		N	-0-			-0-
08	248 X	74	-0-	-174	-0-	74 3		N	-0-			-0-
09	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593												
05	3937 X	3757	-0-	-180	-0-	3757 3		N	-0-			-0-
06	3810 X	3692	-0-	-118	-0-	3692 3		N	-0-			-0-
07	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413 3		N	-0-			-0-
08	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165 3		N	-0-			-0-
09	3750 X	3165	-0-	-585	-0-	3165 3		N	-0-			-0-
10	3937 X	3614	-0-	-323	-0-	3614 3		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	0 A	37470	-0-	37470	5253147	564	1	36906	3	N	-0-			-0-
06	0 A	26001	-0-	26001	5279148	1051	1	24950	3	N	-0-			-0-
07	0 A	24336	-0-	24336	5303484	1244	1	23092	3	N	-0-			-0-
08	0 A	19086	-0-	19086	5322570	963	1	18123	3	N	-0-			-0-
*09	0 A	6634	-0-	6634	5329204	452	1	6182	3	N	-0-			-0-
*10	0 A	14903	-0-	14903	5344107	827	1	14076	3	N	-0-			-0-
NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349														
05	9579 X	3185	-0-	-6394	-0-	3185	3			N	-0-			-0-
06	19499 X	19499	-0-	-0-	-0-	19499	3			N	-0-			-0-
07	12993 X	12993	-0-	-0-	-0-	12993	3			N	-0-			-0-
08	12597 X	12597	-0-	-0-	-0-	12597	3			N	-0-			-0-
09	9270 X	8537	-0-	-733	-0-	8537	3			N	-0-			-0-
10	9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	9862	3			N	-0-			-0-
ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352														
05	3751 X	3199	-0-	-552	-0-	73	1	3126	3	N	-0-			-0-
06	5640 X	3822	-0-	-1818	-0-	68	1	3754	3	N	-0-			-0-
07	8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	10	1	8876	3	N	-0-			-0-
08	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	39	1	6955	3	N	-0-			-0-
09	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	3			N	-0-			-0-
10	6665 X	6440	-0-	-225	-0-	6440	3			N	-0-			-0-
REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521														
05	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	210	1	7967	3	N	-0-			-0-
06	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	89	1	7232	3	N	-0-			-0-
07	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	16	1	6960	3	N	-0-			-0-
08	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	78	1	7515	3	N	-0-			-0-
09	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	3			N	-0-			-0-
10	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	3			N	-0-			-0-
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719														
05	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	145	1	2665	3	N	-0-			-0-
06	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	152	1	5319	3	N	-0-			-0-
07	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	208	1	4675	3	N	-0-			-0-
08	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	143	1	4406	3	N	-0-			-0-
09	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	216	1	3997	3	N	-0-			-0-
10	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	200	1	4144	3	N	-0-			-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746														
05	14694 X	13291	-0-	-1403	-0-	585	1	12706	3	N	-0-			-0-
06	15074 X	15074	-0-	-0-	-0-	510	1	14564	3	N	-0-			-0-
07	14694 X	13508	-0-	-1186	-0-	619	1	12889	3	N	-0-			-0-
08	14694 X	14414	-0-	-280	-0-	467	1	13947	3	N	-0-			-0-
09	14220 X	1540	-0-	-12680	-0-	133	1	1407	3	N	-0-			-0-
10	14694 X	1	-0-	-14693	-0-	1	3			N	-0-			-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629														
05	9114 X	5165	-0-	-3949	-0-	227	1	4938	3	N	-0-			-0-
06	8820 X	6323	-0-	-2497	-0-	214	1	6109	3	N	-0-			-0-
07	9114 X	6531	-0-	-2583	-0-	299	1	6232	3	N	-0-			-0-
08	8463 X	6179	-0-	-2284	-0-	200	1	5979	3	N	-0-			-0-
*09	8190 X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-			-0-
*10	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	436	1	8027	3	N	-0-			-0-
06	10128 X	10128	-0-	-0-	-0-	281	1	9847	3	N	-0-			-0-
07	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	410	1	9207	3	N	-0-			-0-
08	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	332	1	10224	3	N	-0-			-0-
09	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	416	1	7702	3	N	-0-			-0-
10	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	339	1	7018	3	N	-0-			-0-
STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	162	1	2750	3	N	487	182	1	320
						536	9							
07	12797 X	12797	-0-	-0-	-0-	1593	1	10366	3	N	762	927	1	155
						838	9							
08	11551 X	11551	-0-	-0-	-0-	1017	1	9782	3	N	684	684	1	155
						752	9							
09	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	979	1	8023	3	N	617	551	1	221
						679	9							
10	12803 X	6892	-0-	-5911	-0-	896	1	5461	3	N	486	557	1	147
						535	9					3	8	
STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017														
05	9052 X	8417	-0-	-635	-0-	1233	1	7184	3	N	-0-			-0-
06	10050 X	8099	-0-	-1951	-0-	1138	1	6961	3	N	-0-			-0-
07	10385 X	140	-0-	-10245	-0-	117	1	23	4	N	-0-			-0-
08	22428 X	22428	-0-	-0-	-0-	3	1	22423	3	N	-0-			-0-
						2	4							
09	18267 X	18267	-0-	-0-	-0-	22	1	18243	3	N	-0-			-0-
						2	4							
10	14927 X	14927	-0-	-0-	-0-	28	1	14807	3	N	84	84	8	-0-
						92	9							
NEEDMORE WELL #: 136H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214														
05	25761 X	21549	-0-	-4212	-0-	21549	3			N	-0-			-0-
06	23550 X	21000	-0-	-2550	-0-	21000	3			N	-0-			-0-
07	22134 X	21544	-0-	-590	-0-	21544	3			N	-0-			-0-
08	21824 X	20036	-0-	-1788	-0-	20036	3			N	-0-			-0-
09	21000 X	18096	-0-	-2904	-0-	18096	3			N	-0-			-0-
10	21700 X	17486	-0-	-4214	-0-	17486	3			N	-0-			-0-
ELLEN C. WELL #: 129H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898														
05	24149 X	21759	-0-	-2390	-0-	499	1	21260	3	N	-0-			-0-
06	23370 X	17668	-0-	-5702	-0-	314	1	17354	3	N	-0-			-0-
07	24149 X	16625	-0-	-7524	-0-	19	1	16606	3	N	-0-			-0-
08	24149 X	15546	-0-	-8603	-0-	87	1	15459	3	N	-0-			-0-
09	23370 X	13837	-0-	-9533	-0-	13837	3			N	-0-			-0-
10	21762 X	7822	-0-	-13940	-0-	7822	3			N	-0-			-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 103H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583														
05	42036 X	23927	-0-	-18109	-0-	23927	3			N	-0-			-0-
06	40680 X	38145	-0-	-2535	-0-	65	1	38080	3	N	-0-			-0-
07	38285 X	16841	-0-	-21444	-0-	233	1	16608	3	N	-0-			-0-
08	38285 X	33690	-0-	-4595	-0-	179	1	33511	3	N	-0-			-0-
09	38160 X	31166	-0-	-6994	-0-	783	1	30383	3	N	-0-			-0-
10	39432 X	25095	-0-	-14337	-0-	406	1	24689	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) CATURUS ENERGY, LLC STS SOUTH														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 103593														
WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	15097 X	10701	-0-	-4396	-0-	10499	3	202	9	Y	184	182	1	8
06	12960 X	11263	-0-	-1697	-0-	1254	1	9816	3	Y	175	170	1	13
07	11811 X	10712	-0-	-1099	-0-	1218	1	9276	3	Y	198	196	1	15
08	11811 X	10478	-0-	-1333	-0-	1138	1	9095	3	Y	223	225	1	13
09	11430 X	11257	-0-	-173	-0-	1271	1	9778	3	Y	189	178	1	24
10	11625 X	10729	-0-	-896	-0-	963	1	9512	3	Y	231	187	1	55 8 13
						254	9							
STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970														
05	9796 X	5944	-0-	-3852	-0-	984	1	4840	3	Y	100	98	1	111
06	9480 X	5510	-0-	-3970	-0-	1177	1	4230	3	Y	89	90	1	110
07	9796 X	2820	-0-	-6976	-0-	626	1	2056	3	Y	111	89	1	132
08	9796 X	6032	-0-	-3764	-0-	1050	1	4644	3	Y	296	335	1	93
09	6840 X	5260	-0-	-1580	-0-	1068	1	3910	3	Y	248	250	1	22 5 69
10	5952 X	3911	-0-	-2041	-0-	947	1	2585	3	Y	189	173	1	2 8 83
						171	4	208	9					
STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121														
05	10602 X	8668	-0-	-1934	-0-	1443	1	7100	3	Y	104	89	1	113
06	9780 X	8558	-0-	-1222	-0-	1541	1	6902	3	Y	98	92	1	119
07	10106 X	6055	-0-	-4051	-0-	710	1	5157	3	Y	139	97	1	161
08	19558 X	19558	-0-	-0-	-0-	819	1	18296	3	Y	366	411	1	116
09	15240 X	15240	-0-	-0-	-0-	829	1	14090	3	Y	268	284	1	25 5 75
10	12456 X	12456	-0-	-0-	-0-	789	1	10874	3	Y	209	191	1	93
						563	4	230	9					
RETAMA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 11/22/2020 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12628 - 19004														
05	20677 X	12129	-0-	-8548	-0-	491	1	11638	3	N	-0-			-0-
06	20010 X	14453	-0-	-5557	-0-	425	1	14028	3	N	-0-			-0-
07	20398 X	13904	-0-	-6494	-0-	11	1	13893	3	N	-0-			-0-
08	18848 X	13104	-0-	-5744	-0-	76	1	13028	3	N	-0-			-0-
09	16440 X	12872	-0-	-3568	-0-	491	1	12381	3	N	-0-			-0-
10	14942 X	12548	-0-	-2394	-0-	510	1	12038	3	N	-0-			-0-
ELLEN C. WELL #: 102H RRCID -> 287311 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13074 - 19050														
05	17546 X	14100	-0-	-3446	-0-	323	1	13777	3	N	-0-			-0-
06	16140 X	12801	-0-	-3339	-0-	228	1	12573	3	N	-0-			-0-
07	16647 X	12712	-0-	-3935	-0-	15	1	12697	3	N	-0-			-0-
08	15469 X	11787	-0-	-3682	-0-	66	1	11721	3	N	-0-			-0-
09	14340 X	10958	-0-	-3382	-0-	10958	3			N	-0-			-0-
10	14105 X	12327	-0-	-1778	-0-	12327	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
NEEDMORE WELL #: 101H RRCID -> 287326 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11772 - 18748														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	22351 X	17225	-0-	-5126	-0-	17225	3			N	-0-			-0-
06	20520 X	16893	-0-	-3627	-0-	16893	3			N	-0-			-0-
07	19623 X	16196	-0-	-3427	-0-	392	1	15804	3	N	-0-			-0-
08	18073 X	16214	-0-	-1859	-0-	428	1	15786	3	N	-0-			-0-
09	17490 X	9623	-0-	-7867	-0-	9623	3			N	-0-			-0-
10	19827 X	19827	-0-	-0-	-0-	19827	3			N	-0-			-0-
NEEDMORE WELL #: 102H RRCID -> 287327 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11591 - 18167														
05	17825 X	13876	-0-	-3949	-0-	13876	3			N	-0-			-0-
06	16290 X	11676	-0-	-4614	-0-	11676	3			N	-0-			-0-
07	16833 X	15412	-0-	-1421	-0-	15412	3			N	-0-			-0-
08	14601 X	13758	-0-	-843	-0-	13758	3			N	-0-			-0-
09	14130 X	10663	-0-	-3467	-0-	10663	3			N	-0-			-0-
10	15407 X	13406	-0-	-2001	-0-	13406	3			N	-0-			-0-
ELLEN C. WELL #: 101H RRCID -> 287328 COMPL. DATE 03/07/2021 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13204 - 18180														
05	14889 X	14889	-0-	-0-	-0-	341	1	14548	3	N	-0-			-0-
06	25200 X	19084	-0-	-6116	-0-	339	1	18745	3	N	-0-			-0-
07	26040 X	14217	-0-	-11823	-0-	17	1	14200	3	N	-0-			-0-
08	26040 X	13921	-0-	-12119	-0-	78	1	13843	3	N	-0-			-0-
09	21780 X	18537	-0-	-3243	-0-	18537	3			N	-0-			-0-
10	19716 X	18354	-0-	-1362	-0-	18354	3			N	-0-			-0-
REUTHINGER WELL #: 103H RRCID -> 287333 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711														
05	20119 X	6854	-0-	-13265	-0-	3	1	6851	3	N	-0-			-0-
06	12750 X	5553	-0-	-7197	-0-	3	1	5550	3	N	-0-			-0-
07	11966 X	2340	-0-	-9626	-0-	2	1	2338	3	N	-0-			-0-
08	9579 X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-			-0-
09	7680 X	183	-0-	-7497	-0-	183	3			N	-0-			-0-
10	6851 X	3463	-0-	-3388	-0-	56	1	3407	3	N	-0-			-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 111H RRCID -> 287335 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 18475														
05	25575 X	25575	-0-	-0-	-0-	1126	1	24449	3	N	-0-			-0-
06	20889 X	20889	-0-	-0-	-0-	707	1	20182	3	N	-0-			-0-
07	20634 X	20634	-0-	-0-	-0-	945	1	19689	3	N	-0-			-0-
08	25575 X	20513	-0-	-5062	-0-	664	1	19849	3	N	-0-			-0-
09	24750 X	509	-0-	-24241	-0-	44	1	465	3	N	-0-			-0-
10	25575 X	9475	-0-	-16100	-0-	564	1	8911	3	N	-0-			-0-
ELLEN C. WELL #: 105H RRCID -> 287423 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12723 - 22442														
05	34813 X	27907	-0-	-6906	-0-	659	1	27248	3	N	-0-			-0-
06	32010 X	29175	-0-	-2835	-0-	540	1	28635	3	N	-0-			-0-
07	32798 X	27955	-0-	-4843	-0-	33	1	27922	3	N	-0-			-0-
08	32798 X	27602	-0-	-5196	-0-	159	1	27443	3	N	-0-			-0-
09	29190 X	27122	-0-	-2068	-0-	27122	3			N	-0-			-0-
10	30163 X	28893	-0-	-1270	-0-	28893	3			N	-0-			-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 112H RRCID -> 287425 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 12427 PERF.12502 - 18278														
05	24521 X	18522	-0-	-5999	-0-	815	1	17707	3	N	-0-			-0-
06	22050 X	13988	-0-	-8062	-0-	473	1	13515	3	N	-0-			-0-
07	22506 X	17452	-0-	-5054	-0-	799	1	16653	3	N	-0-			-0-
08	21545 X	15263	-0-	-6282	-0-	494	1	14769	3	N	-0-			-0-
09	18450 X	-0-	-0-	-18450	-0-					N	-0-			-0-
10	18507 X	15436	-0-	-3071	-0-	919	1	14517	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE WELL #: 101H RRCID -> 287437 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 12763 PERF.13391 - 22649														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	42731 X	42731	-0-	-0-	-0-	42731	3	N	-0-				-0-	
06	47852 X	47852	-0-	-0-	-0-	1328	1	N	-0-	46524	3	N	-0-	
07	46311 X	46311	-0-	-0-	-0-	1976	1	N	-0-	44335	3	N	-0-	
08	42876 X	42876	-0-	-0-	-0-	1350	1	N	-0-	41526	3	N	-0-	
09	35694 X	35694	-0-	-0-	-0-	1828	1	N	-0-	33866	3	N	-0-	
10	43346 X	43346	-0-	-0-	-0-	1997	1	N	-0-	41349	3	N	-0-	
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A WELL #: 102H RRCID -> 287438 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13501 - 21711														
05	24732 X	24732	-0-	-0-	-0-	24732	3	N	-0-				-0-	
06	31448 X	31448	-0-	-0-	-0-	873	1	N	-0-	30575	3	N	-0-	
07	30053 X	30053	-0-	-0-	-0-	1282	1	N	-0-	28771	3	N	-0-	
08	27460 X	27460	-0-	-0-	-0-	865	1	N	-0-	26595	3	N	-0-	
09	24700 X	24700	-0-	-0-	-0-	1265	1	N	-0-	23435	3	N	-0-	
10	27318 X	27318	-0-	-0-	-0-	1259	1	N	-0-	26059	3	N	-0-	
NEEDMORE WELL #: 118H RRCID -> 287449 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11056 - 20238														
05	27392 X	27392	-0-	-0-	-0-	27392	3	N	-0-				-0-	
06	27150 X	25321	-0-	-1829	-0-	25321	3	N	-0-				-0-	
07	28055 X	25803	-0-	-2252	-0-	611	1	N	-0-	25192	3	N	-0-	
08	28055 X	23832	-0-	-4223	-0-	581	1	N	-0-	23251	3	N	-0-	
09	27150 X	24749	-0-	-2401	-0-	629	1	N	-0-	24120	3	N	-0-	
10	27404 X	23842	-0-	-3562	-0-	577	1	N	-0-	23265	3	N	-0-	
ELLEN C. WELL #: 106H RRCID -> 287458 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13178 - 23854														
05	42067 X	29280	-0-	-12787	-0-	691	1	N	-0-	28589	3	N	-0-	
06	33720 X	21708	-0-	-12012	-0-	401	1	N	-0-	21307	3	N	-0-	
07	31589 X	19553	-0-	-12036	-0-	23	1	N	-0-	19530	3	N	-0-	
08	29295 X	19908	-0-	-9387	-0-	115	1	N	-0-	19793	3	N	-0-	
09	28350 X	22317	-0-	-6033	-0-	22317	3	N	-0-				-0-	
10	34717 X	34717	-0-	-0-	-0-	34717	3	N	-0-				-0-	
REUTHINGER WELL #: 125H RRCID -> 287468 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12813 - 20589														
05	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	173	1	N	-0-	6594	3	N	-0-	
06	10392 X	10392	-0-	-0-	-0-	126	1	N	-0-	10266	3	N	-0-	
07	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-	9052	3	N	-0-	
08	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-	6231	3	N	-0-	
09	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3	N	-0-				-0-	
10	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3	N	-0-				-0-	
REUTHINGER WELL #: 124H RRCID -> 287489 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12862 - 21438														
05	28768 X	1583	-0-	-27185	-0-	41	1	N	-0-	1542	3	N	-0-	
06	25620 X	4366	-0-	-21254	-0-	53	1	N	-0-	4313	3	N	-0-	
07	26474 X	3342	-0-	-23132	-0-	8	1	N	-0-	3334	3	N	-0-	
08	26474 X	2413	-0-	-24061	-0-	25	1	N	-0-	2388	3	N	-0-	
09	13230 X	5451	-0-	-7779	-0-	5451	3	N	-0-				-0-	
10	4526 X	3560	-0-	-966	-0-	3560	3	N	-0-				-0-	
SCIBIENSKI WELL #: 101H RRCID -> 287669 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11221 - 20371														
05	31839 X	31839	-0-	-0-	-0-	31839	3	N	-0-				-0-	
06	30570 X	29959	-0-	-611	-0-	29959	3	N	-0-				-0-	
07	32829 X	30020	-0-	-2809	-0-	30020	3	N	-0-				-0-	
08	32829 X	27873	-0-	-4956	-0-	27873	3	N	-0-				-0-	
09	31770 X	29414	-0-	-2356	-0-	748	1	N	-0-	28666	3	N	-0-	
10	31837 X	27144	-0-	-4693	-0-	656	1	N	-0-	26488	3	N	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
STS SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 288169 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	21955 X	21955	-0-	-0-	-0-	1792	1	19951	3	Y	191	182	1	37
06	34320 X	12481	-0-	-21839	-0-	1049	1	11320	3	Y	96	112	1	21
07	35464 X	5216	-0-	-30248	-0-	496	1	4554	3	Y	144	147	1	18
08	35464 X	14545	-0-	-20919	-0-	1553	1	12857	3	Y	118	128	1	8
09	26730 X	12135	-0-	-14595	-0-	1067	1	10935	3	Y	116	96	1	28
10	18755 X	12088	-0-	-6667	-0-	1719	1	10228	3	Y	122	116	1	34
STS SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 288370 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11940 - 20500														
05	19592 X	100	-0-	-19492	-0-	8	1	86	3	Y	-0-			-0-
06	6420 X	3394	-0-	-3026	-0-	270	1	2917	3	Y	105	82	1	23
07	12162 X	12162	-0-	-0-	-0-	1143	1	10492	3	Y	310	294	1	39
08	3100 X	1908	-0-	-1192	-0-	168	1	1390	3	Y	270	290	1	19
09	3390 X	2296	-0-	-1094	-0-	168	1	1719	3	Y	242	203	1	58
10	11873 X	211	-0-	-11662	-0-	66	4	145	9	Y	132	140	1	31
NEEDMORE-SCIBIENSKI A WELL #: 119H RRCID -> 288441 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10867 - 20708														
05	27632 X	27632	-0-	-0-	-0-	27632	3			N	-0-			-0-
06	25830 X	25320	-0-	-510	-0-	25320	3			N	-0-			-0-
07	27063 X	25849	-0-	-1214	-0-	612	1	25237	3	N	-0-			-0-
08	27063 X	23455	-0-	-3608	-0-	572	1	22883	3	N	-0-			-0-
09	26190 X	24551	-0-	-1639	-0-	624	1	23927	3	N	-0-			-0-
10	27063 X	22670	-0-	-4393	-0-	548	1	22122	3	N	-0-			-0-
RETAMA RANCH WELL #: 125H RRCID -> 290848 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12031 - 18052														
05	16492 X	10549	-0-	-5943	-0-	10549	3			N	-0-			-0-
06	15960 X	10123	-0-	-5837	-0-	10123	3			N	-0-			-0-
07	16492 X	10290	-0-	-6202	-0-	10290	3			N	-0-			-0-
08	15004 X	9889	-0-	-5115	-0-	9889	3			N	-0-			-0-
09	12960 X	9930	-0-	-3030	-0-	65	1	9865	3	N	-0-			-0-
10	10540 X	10244	-0-	-296	-0-	63	1	10181	3	N	-0-			-0-
RETAMA RANCH WELL #: 124H RRCID -> 290866 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12049 - 18070														
05	16368 X	12598	-0-	-3770	-0-	12598	3			N	-0-			-0-
06	15840 X	12295	-0-	-3545	-0-	12295	3			N	-0-			-0-
07	15407 X	12159	-0-	-3248	-0-	12159	3			N	-0-			-0-
08	14291 X	11426	-0-	-2865	-0-	11426	3			N	-0-			-0-
09	13530 X	9973	-0-	-3557	-0-	65	1	9908	3	N	-0-			-0-
10	12710 X	11164	-0-	-1546	-0-	69	1	11095	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593													
ELLEN C. WELL #: 110H RRCID -> 290961 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12764 - 18910													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	21638 X	12828	-0-	-8810	-0-	294	1	12534	3	N	-0-		-0-
06	17640 X	-0-	-0-	-17640	-0-					N	-0-		-0-
07	68453 X	68453	-0-	-0-	-0-	79	1	68374	3	N	-0-		-0-
08	63144 X	63144	-0-	-0-	-0-	354	1	62790	3	N	-0-		-0-
09	46628 X	46628	-0-	-0-	-0-	46628	3			N	-0-		-0-
10	38868 X	38868	-0-	-0-	-0-	38868	3			N	-0-		-0-

ELLEN C. WELL #: 111H RRCID -> 290963 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 12660 PERF.13120 - 19261													
05	29233 X	18993	-0-	-10240	-0-	436	1	18557	3	N	-0-		-0-
06	27000 X	2207	-0-	-24793	-0-	39	1	2168	3	N	-0-		-0-
07	24428 X	2229	-0-	-22199	-0-	3	1	2226	3	N	-0-		-0-
08	22258 X	4466	-0-	-17792	-0-	25	1	4441	3	N	-0-		-0-
09	18390 X	2819	-0-	-15571	-0-	2819	3			N	-0-		-0-
10	19003 X	584	-0-	-18419	-0-	584	3			N	-0-		-0-

REUTHINGER WELL #: 129H RRCID -> 291410 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12748 - 18968													
05	20522 X	4909	-0-	-15613	-0-	126	1	4783	3	N	-0-		-0-
06	17340 X	14061	-0-	-3279	-0-	170	1	13891	3	N	-0-		-0-
07	17391 X	14857	-0-	-2534	-0-	35	1	14822	3	N	-0-		-0-
08	17391 X	15622	-0-	-1769	-0-	161	1	15461	3	N	-0-		-0-
09	16290 X	14861	-0-	-1429	-0-	14861	3			N	-0-		-0-
10	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	15307	3			N	-0-		-0-

REUTHINGER WELL #: 130H RRCID -> 291417 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12600 - 18820													
05	16182 X	12825	-0-	-3357	-0-	329	1	12496	3	N	-0-		-0-
06	15330 X	13057	-0-	-2273	-0-	158	1	12899	3	N	-0-		-0-
07	15190 X	13324	-0-	-1866	-0-	31	1	13293	3	N	-0-		-0-
08	14632 X	13181	-0-	-1451	-0-	136	1	13045	3	N	-0-		-0-
09	13800 X	11641	-0-	-2159	-0-	11641	3			N	-0-		-0-
10	13485 X	12011	-0-	-1474	-0-	12011	3			N	-0-		-0-

NEEDMORE WELL #: 145H RRCID -> 291458 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10978 - 17022													
05	23018 X	23018	-0-	-0-	-0-	23018	3			N	-0-		-0-
06	21400 X	21400	-0-	-0-	-0-	21400	3			N	-0-		-0-
07	24118 X	21786	-0-	-2332	-0-	516	1	21270	3	N	-0-		-0-
08	24118 X	20479	-0-	-3639	-0-	499	1	19980	3	N	-0-		-0-
09	23340 X	21386	-0-	-1954	-0-	544	1	20842	3	N	-0-		-0-
10	23033 X	19752	-0-	-3281	-0-	478	1	19274	3	N	-0-		-0-

NEEDMORE WELL #: 146H RRCID -> 291459 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11091 - 17055													
05	26600 X	26600	-0-	-0-	-0-	26600	3			N	-0-		-0-
06	23929 X	23929	-0-	-0-	-0-	23929	3			N	-0-		-0-
07	24756 X	24756	-0-	-0-	-0-	586	1	24170	3	N	-0-		-0-
08	24521 X	23261	-0-	-1260	-0-	567	1	22694	3	N	-0-		-0-
09	23730 X	23411	-0-	-319	-0-	595	1	22816	3	N	-0-		-0-
10	24521 X	21989	-0-	-2532	-0-	532	1	21457	3	N	-0-		-0-

HUISACHE E WELL #: 117H RRCID -> 291639 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13131 - 19717													
05	45761 X	45761	-0-	-0-	-0-	45761	3			N	-0-		-0-
06	39518 X	39518	-0-	-0-	-0-	1097	1	38421	3	N	-0-		-0-
07	38316 X	20861	-0-	-17455	-0-	890	1	19971	3	N	-0-		-0-
08	57418 X	57418	-0-	-0-	-0-	1808	1	55610	3	N	-0-		-0-
09	44280 X	43038	-0-	-1242	-0-	2205	1	40833	3	N	-0-		-0-
10	45756 X	43515	-0-	-2241	-0-	2005	1	41510	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593															
HUISACHE E WELL #: 116H RRCID -> 291647 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12887 PERF.12941 - 19551															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	37313 X	37313	-0-	-0-	-0-	37313	3			N	-0-				-0-
06	41040 X	14358	-0-	-26682	-0-	398	1	13960	3	N	-0-				-0-
07	42408 X	25688	-0-	-16720	-0-	1096	1	24592	3	N	-0-				-0-
08	73830 X	73830	-0-	-0-	-0-	2325	1	71505	3	N	-0-				-0-
09	59819 X	59819	-0-	-0-	-0-	3064	1	56755	3	N	-0-				-0-
10	53697 X	53697	-0-	-0-	-0-	2474	1	51223	3	N	-0-				-0-
RETAMA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 291986 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12543 - 18000															
05	17187 X	17187	-0-	-0-	-0-	17187	3			N	-0-				-0-
06	19068 X	19068	-0-	-0-	-0-	19068	3			N	-0-				-0-
07	22072 X	15090	-0-	-6982	-0-	15090	3			N	-0-				-0-
08	22072 X	17629	-0-	-4443	-0-	17629	3			N	-0-				-0-
09	21360 X	19133	-0-	-2227	-0-	19133	3			N	-0-				-0-
10	19716 X	17625	-0-	-2091	-0-	17625	3			N	-0-				-0-
RETAMA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 292119 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12699 - 17889															
05	16178 X	16178	-0-	-0-	-0-	16178	3			N	-0-				-0-
06	17460 X	14553	-0-	-2907	-0-	14553	3			N	-0-				-0-
07	20305 X	14584	-0-	-5721	-0-	14584	3			N	-0-				-0-
08	20305 X	15375	-0-	-4930	-0-	15375	3			N	-0-				-0-
09	19650 X	14214	-0-	-5436	-0-	14214	3			N	-0-				-0-
10	16182 X	14522	-0-	-1660	-0-	14522	3			N	-0-				-0-
REUTHINGER WELL #: 135H RRCID -> 292289 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12485 - 18586															
05	28613 X	24525	-0-	-4088	-0-	629	1	23896	3	N	-0-				-0-
06	26820 X	23066	-0-	-3754	-0-	279	1	22787	3	N	-0-				-0-
07	27714 X	23046	-0-	-4668	-0-	54	1	22992	3	N	-0-				-0-
08	26722 X	23080	-0-	-3642	-0-	238	1	22842	3	N	-0-				-0-
09	24870 X	22287	-0-	-2583	-0-	22287	3			N	-0-				-0-
10	24521 X	23465	-0-	-1056	-0-	23465	3			N	-0-				-0-
REUTHINGER WELL #: 134H RRCID -> 292399 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12748 - 18689															
05	28861 X	26028	-0-	-2833	-0-	667	1	25361	3	N	-0-				-0-
06	27630 X	24761	-0-	-2869	-0-	300	1	24461	3	N	-0-				-0-
07	27838 X	24134	-0-	-3704	-0-	57	1	24077	3	N	-0-				-0-
08	27094 X	23910	-0-	-3184	-0-	247	1	23663	3	N	-0-				-0-
09	25290 X	21314	-0-	-3976	-0-	21314	3			N	-0-				-0-
10	26040 X	22666	-0-	-3374	-0-	22666	3			N	-0-				-0-
NEEDMORE-SCIBIENSKI C WELL #: 120H RRCID -> 292710 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11022 - 19168															
05	48360 X	47400	-0-	-960	-0-	47400	3			N	-0-				-0-
06	43880 X	43880	-0-	-0-	-0-	43880	3			N	-0-				-0-
07	53072 X	44526	-0-	-8546	-0-	1054	1	43472	3	N	-0-				-0-
08	53072 X	41760	-0-	-11312	-0-	1018	1	40742	3	N	-0-				-0-
09	51360 X	42491	-0-	-8869	-0-	1081	1	41410	3	N	-0-				-0-
10	47399 X	39409	-0-	-7990	-0-	953	1	38456	3	N	-0-				-0-
NEEDMORE-SCIBIENSKI B WELL #: 107H RRCID -> 292711 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10828 - 19929															
05	53875 X	53875	-0-	-0-	-0-	53875	3			N	-0-				-0-
06	48572 X	48572	-0-	-0-	-0-	48572	3			N	-0-				-0-
07	48174 X	47786	-0-	-388	-0-	1131	1	46655	3	N	-0-				-0-
08	48174 X	42232	-0-	-5942	-0-	1029	1	41203	3	N	-0-				-0-
09	46620 X	-0-	-0-	-46620	-0-					N	-0-				-0-
10	48174 X	40129	-0-	-8045	-0-	970	1	39159	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
ELLEN C. WELL #: 120H RRCID -> 292715 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12727 - 19398														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	41664 X	7575	-0-	-34089	-0-	174	1	7401	3	N	-0-			-0-
06	40320 X	29118	-0-	-11202	-0-	519	1	28599	3	N	-0-			-0-
07	42882 X	42882	-0-	-0-	-0-	50	1	42832	3	N	-0-			-0-
08	38316 X	32328	-0-	-5988	-0-	181	1	32147	3	N	-0-			-0-
09	33120 X	11966	-0-	-21154	-0-	11966	3			N	-0-			-0-
10	42873 X	-0-	-0-	-42873	-0-					N	-0-			-0-
ELLEN C. WELL #: 121H RRCID -> 292733 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12405 - 17695														
05	22103 X	4695	-0-	-17408	-0-	108	1	4587	3	N	-0-			-0-
06	29292 X	29292	-0-	-0-	-0-	522	1	28770	3	N	-0-			-0-
07	39813 X	39813	-0-	-0-	-0-	46	1	39767	3	N	-0-			-0-
08	29827 X	29827	-0-	-0-	-0-	167	1	29660	3	N	-0-			-0-
09	29280 X	22298	-0-	-6982	-0-	22298	3			N	-0-			-0-
10	33821 X	19210	-0-	-14611	-0-	19210	3			N	-0-			-0-
REUTHINGER WELL #: 120H RRCID -> 293054 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13161 - 20796														
05	45198 X	37432	-0-	-7766	-0-	959	1	36473	3	N	-0-			-0-
06	42570 X	33723	-0-	-8847	-0-	408	1	33315	3	N	-0-			-0-
07	43059 X	31626	-0-	-11433	-0-	74	1	31552	3	N	-0-			-0-
08	41974 X	30637	-0-	-11337	-0-	316	1	30321	3	N	-0-			-0-
09	40620 X	32590	-0-	-8030	-0-	32590	3			N	-0-			-0-
10	37417 X	27322	-0-	-10095	-0-	27322	3			N	-0-			-0-
REUTHINGER WELL #: 121H RRCID -> 293059 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12799 - 19960														
05	44702 X	31247	-0-	-13455	-0-	801	1	30446	3	N	-0-			-0-
06	46179 X	46179	-0-	-0-	-0-	559	1	45620	3	N	-0-			-0-
07	41072 X	41072	-0-	-0-	-0-	97	1	40975	3	N	-0-			-0-
08	39132 X	39132	-0-	-0-	-0-	404	1	38728	3	N	-0-			-0-
09	46170 X	35411	-0-	-10759	-0-	35411	3			N	-0-			-0-
10	47709 X	33906	-0-	-13803	-0-	33906	3			N	-0-			-0-
AIG-HUISACHE W WELL #: 120H RRCID -> 293526 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 12657 PERF.12956 - 18117														
05	73811 X	68864	-0-	-4947	-0-	68864	3			N	-0-			-0-
06	71430 X	60297	-0-	-11133	-0-	1673	1	58624	3	N	-0-			-0-
07	83731 X	53321	-0-	-30410	-0-	2275	1	51046	3	N	-0-			-0-
08	83731 X	47717	-0-	-36014	-0-	1503	1	46214	3	N	-0-			-0-
09	81030 X	30518	-0-	-50512	-0-	1563	1	28955	3	N	-0-			-0-
10	68851 X	41006	-0-	-27845	-0-	1890	1	39116	3	N	-0-			-0-
HUISACHE W WELL #: 121H RRCID -> 293627 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 12351 PERF.13077 - 20404														
05	64912 X	64912	-0-	-0-	-0-	64912	3			N	-0-			-0-
06	63900 X	61361	-0-	-2539	-0-	1703	1	59658	3	N	-0-			-0-
07	66030 X	59045	-0-	-6985	-0-	2519	1	56526	3	N	-0-			-0-
08	66030 X	56186	-0-	-9844	-0-	1769	1	54417	3	N	-0-			-0-
09	62820 X	32008	-0-	-30812	-0-	1640	1	30368	3	N	-0-			-0-
10	64914 X	58394	-0-	-6520	-0-	2691	1	55703	3	N	-0-			-0-
BFM-AIG B WELL #: 105H RRCID -> 293748 COMPL. DATE 10/29/2023 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12930 - 20201														
05	94488 X	53928	-0-	-40560	-0-	53928	3			N	-0-			-0-
06	78420 X	53915	-0-	-24505	-0-	1496	1	52419	3	N	-0-			-0-
07	53630 X	48383	-0-	-5247	-0-	2064	1	46319	3	N	-0-			-0-
08	53940 X	51924	-0-	-2016	-0-	1635	1	50289	3	N	-0-			-0-
09	53910 X	44683	-0-	-9227	-0-	2289	1	42394	3	N	-0-			-0-
10	55707 X	47230	-0-	-8477	-0-	2176	1	45054	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
BFM-AIG A WELL #: 104H RRCID -> 293749 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12933 - 20719														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	32953 X	654	-0-	-32299	-0-	654	3			N	-0-			-0-
06	31890 X	5232	-0-	-26658	-0-	145	1	5087	3	N	-0-			-0-
07	17329 X	5021	-0-	-12308	-0-	214	1	4807	3	N	-0-			-0-
08	4743 X	4273	-0-	-470	-0-	135	1	4138	3	N	-0-			-0-
09	5220 X	3194	-0-	-2026	-0-	164	1	3030	3	N	-0-			-0-
10	5394 X	3047	-0-	-2347	-0-	140	1	2907	3	N	-0-			-0-
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 109H RRCID -> 293761 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 12653 PERF.13219 - 20968														
05	54560 X	41873	-0-	-12687	-0-	41873	3			N	-0-			-0-
06	45870 X	38327	-0-	-7543	-0-	1064	1	37263	3	N	-0-			-0-
07	45710 X	45710	-0-	-0-	-0-	1950	1	43760	3	N	-0-			-0-
08	41881 X	40507	-0-	-1374	-0-	1276	1	39231	3	N	-0-			-0-
09	40530 X	35114	-0-	-5416	-0-	1799	1	33315	3	N	-0-			-0-
10	45725 X	37703	-0-	-8022	-0-	1737	1	35966	3	N	-0-			-0-
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 110H RRCID -> 293762 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12852 - 20303														
05	93310 X	73934	-0-	-19376	-0-	73934	3			N	-0-			-0-
06	77430 X	71501	-0-	-5929	-0-	1984	1	69517	3	N	-0-			-0-
07	74772 X	69322	-0-	-5450	-0-	2958	1	66364	3	N	-0-			-0-
08	74772 X	64403	-0-	-10369	-0-	2028	1	62375	3	N	-0-			-0-
09	72360 X	54466	-0-	-17894	-0-	2790	1	51676	3	N	-0-			-0-
10	73935 X	62453	-0-	-11482	-0-	2878	1	59575	3	N	-0-			-0-
ELLEN C. WELL #: 125H RRCID -> 293824 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12340 - 21154														
05	64957 X	64957	-0-	-0-	-0-	1533	1	63424	3	N	-0-			-0-
06	56323 X	56323	-0-	-0-	-0-	1042	1	55281	3	N	-0-			-0-
07	67983 X	56193	-0-	-11790	-0-	67	1	56126	3	N	-0-			-0-
08	67983 X	53324	-0-	-14659	-0-	308	1	53016	3	N	-0-			-0-
09	65790 X	49573	-0-	-16217	-0-	49573	3			N	-0-			-0-
10	64945 X	50133	-0-	-14812	-0-	50133	3			N	-0-			-0-
ELLEN C. WELL #: 126H RRCID -> 293830 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 12358 PERF.12568 - 21070														
05	77865 X	77865	-0-	-0-	-0-	1838	1	76027	3	N	-0-			-0-
06	82320 X	63683	-0-	-18637	-0-	1178	1	62505	3	N	-0-			-0-
07	85064 X	60111	-0-	-24953	-0-	71	1	60040	3	N	-0-			-0-
08	85064 X	52869	-0-	-32195	-0-	305	1	52564	3	N	-0-			-0-
09	82320 X	47563	-0-	-34757	-0-	47563	3			N	-0-			-0-
10	77872 X	46018	-0-	-31854	-0-	46018	3			N	-0-			-0-
REUTHINGER WELL #: R105H RRCID -> 293859 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13502 - 22825														
05	72540 X	36794	-0-	-35746	-0-	18	1	36776	3	N	-0-			-0-
06	58200 X	33020	-0-	-25180	-0-	17	1	33003	3	N	-0-			-0-
07	50716 X	22118	-0-	-28598	-0-	16	1	22102	3	N	-0-			-0-
08	43865 X	17072	-0-	-26793	-0-	27	1	17045	3	N	-0-			-0-
09	38430 X	33722	-0-	-4708	-0-	22	1	33700	3	N	-0-			-0-
10	36797 X	30685	-0-	-6112	-0-	500	1	30185	3	N	-0-			-0-
REUTHINGER WELL #: 106H RRCID -> 293862 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13726 - 23078														
05	75733 X	40010	-0-	-35723	-0-	19	1	39991	3	N	-0-			-0-
06	58200 X	36097	-0-	-22103	-0-	19	1	36078	3	N	-0-			-0-
07	54343 X	24138	-0-	-30205	-0-	18	1	24120	3	N	-0-			-0-
08	47151 X	7123	-0-	-40028	-0-	11	1	7112	3	N	-0-			-0-
09	41100 X	35841	-0-	-5259	-0-	23	1	35818	3	N	-0-			-0-
10	40021 X	32764	-0-	-7257	-0-	533	1	32231	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
STS H SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 294095 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11462 PERF.12480 - 22471														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	104253 X	89678	-0-	-14575	-0-	4076	1	84403	3	Y	543	543	1	182
						602	4	597	9					
06	107640 X	65785	-0-	-41855	-0-	1474	1	63421	3	Y	456	380	1	258
						388	4	502	9					
07	111228 X	37882	-0-	-73346	-0-	633	1	36872	3	Y	257	188	1	327
						94	4	283	9					
08	111228 X	41050	-0-	-70178	-0-	829	1	39558	3	Y	458	546	1	239
						159	4	504	9					
09	101400 X	61296	-0-	-40104	-0-	2071	1	57831	3	Y	804	726	1	317
						510	4	884	9					
10	89683 X	57162	-0-	-32521	-0-	1852	1	54434	3	Y	523	550	1	282
						301	4	575	9				8 8	
ELLEN C. WELL #: 103H RRCID -> 294236 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13073 - 23469														
05	128805 X	100550	-0-	-28255	-0-	2373	1	98177	3	N	-0-			-0-
06	115890 X	92302	-0-	-23588	-0-	1707	1	90595	3	N	-0-			-0-
07	119753 X	88550	-0-	-31203	-0-	105	1	88445	3	N	-0-			-0-
08	112933 X	37504	-0-	-75429	-0-	217	1	37287	3	N	-0-			-0-
09	100740 X	97970	-0-	-2770	-0-	97970	3			N	-0-			-0-
10	100564 X	92337	-0-	-8227	-0-	92337	3			N	-0-			-0-
STS H SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 294292 COMPL. DATE 02/06/2022 TOTAL DEPTH 11567 PERF.12516 - 22105														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
OTTO-WHIPPLE WELL #: 2H RRCID -> 294390 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 12409 PERF.12766 - 21056														
05	54777 X	35156	-0-	-19621	-0-	674	1	34482	3	N	-0-			-0-
06	48630 X	30652	-0-	-17978	-0-	814	1	29838	3	N	-0-			-0-
07	46934 X	40601	-0-	-6333	-0-	1237	1	39364	3	N	-0-			-0-
08	43400 X	21357	-0-	-22043	-0-	465	1	20892	3	N	-0-			-0-
09	34020 X	28489	-0-	-5531	-0-	771	1	27718	3	N	-0-			-0-
10	40610 X	24460	-0-	-16150	-0-	683	1	23777	3	N	-0-			-0-
STS H SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 294424 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12606 - 21988														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	512					Y	-0-			-0-
06	T. A.	68644	-0-	68644	69156	1550	1	66686	3	Y	-0-			-0-
						408	4							
07	T. A.	84221	-0-	84221	153377	1419	1	82590	3	Y	2			2
						210	4	2	9					
08	T. A.	48856	-0-	48856	202233	999	1	47665	3	Y	-0-	2	1	-0-
						192	4							
09	254351 X	52118	-0-	-202233	-0-	1787	1	49891	3	Y	-0-			-0-
						440	4							
10	84227 X	54811	-0-	-29416	-0-	1794	1	52726	3	Y	-0-			-0-
						291	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
ELLEN C. WELL #: 104H RRCID -> 294459 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12768 - 22624														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	96100 X	63180	-0-	-32920	-0-	1491	1	61689	3	N	-0-			-0-
06	83730 X	58811	-0-	-24919	-0-	1088	1	57723	3	N	-0-			-0-
07	80166 X	54188	-0-	-25978	-0-	64	1	54124	3	N	-0-			-0-
08	74865 X	50921	-0-	-23944	-0-	294	1	50627	3	N	-0-			-0-
09	64470 X	52037	-0-	-12433	-0-	52037	3			N	-0-			-0-
10	63178 X	54210	-0-	-8968	-0-	54210	3			N	-0-			-0-
RETAMA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 294464 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12837 - 21242														
05	46655 X	31829	-0-	-14826	-0-	13	1	31816	3	N	-0-			-0-
06	45150 X	27577	-0-	-17573	-0-	12	1	27565	3	N	-0-			-0-
07	43121 X	31808	-0-	-11313	-0-	14	1	31794	3	N	-0-			-0-
08	38719 X	33638	-0-	-5081	-0-	16	1	33622	3	N	-0-			-0-
09	34530 X	32746	-0-	-1784	-0-	1264	1	31482	3	N	-0-			-0-
10	31837 X	31708	-0-	-129	-0-	1306	1	30402	3	N	-0-			-0-
RETAMA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 294480 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12356 - 20899														
05	56451 X	36792	-0-	-19659	-0-	15	1	36777	3	N	-0-			-0-
06	54630 X	31065	-0-	-23565	-0-	14	1	31051	3	N	-0-			-0-
07	56451 X	36850	-0-	-19601	-0-	17	1	36833	3	N	-0-			-0-
08	36797 X	35512	-0-	-1285	-0-	17	1	35495	3	N	-0-			-0-
09	35610 X	30012	-0-	-5598	-0-	1158	1	28854	3	N	-0-			-0-
10	36859 X	28589	-0-	-8270	-0-	1178	1	27411	3	N	-0-			-0-
RETAMA RANCH WELL #: 109H RRCID -> 294482 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12357 - 20479														
05	55335 X	44689	-0-	-10646	-0-	19	1	44670	3	N	-0-			-0-
06	53550 X	43533	-0-	-10017	-0-	19	1	43514	3	N	-0-			-0-
07	54746 X	51166	-0-	-3580	-0-	23	1	51143	3	N	-0-			-0-
08	54746 X	50353	-0-	-4393	-0-	24	1	50329	3	N	-0-			-0-
09	47700 X	47700	-0-	-0-	-0-	1841	1	45859	3	N	-0-			-0-
10	51181 X	45438	-0-	-5743	-0-	1872	1	43566	3	N	-0-			-0-
RETAMA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 294483 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12350 - 20299														
05	65813 X	51162	-0-	-14651	-0-	21	1	51141	3	N	-0-			-0-
06	63690 X	44866	-0-	-18824	-0-	20	1	44846	3	N	-0-			-0-
07	58838 X	48118	-0-	-10720	-0-	22	1	48096	3	N	-0-			-0-
08	57722 X	47382	-0-	-10340	-0-	23	1	47359	3	N	-0-			-0-
09	54420 X	43608	-0-	-10812	-0-	1683	1	41925	3	N	-0-			-0-
10	51150 X	43392	-0-	-7758	-0-	1788	1	41604	3	N	-0-			-0-
DONNELL-WHIPPLE WELL #: 1H RRCID -> 294484 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11936 PERF.12336 - 20599														
05	34038 X	4675	-0-	-29363	-0-	3	1	1492	3	Y	25	41	1	14
						3152	4	28	9					
06	41460 X	32294	-0-	-9166	-0-	53	1	29066	3	Y	567	402	1	179
						2551	4	624	9					
07	42842 X	3326	-0-	-39516	-0-	817	1	1831	3	Y	608	695	1	92
						9	4	669	9					
08	42842 X	8639	-0-	-34203	-0-	3127	1	4909	3	Y	545	561	1	76
						3	4	600	9					
09	32280 X	5562	-0-	-26718	-0-	2715	1	2251	3	Y	540	543	1	73
						2	4	594	9					
10	33356 X	7598	-0-	-25758	-0-	3829	1	2599	3	Y	1061	895	1	232
						3	4	1167	9			7	8	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
DONNELL-WHIPPLE WELL #: 2H RRCID -> 294485 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12085 - 20077														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	34317 X	6895	-0-	-27422	-0-	10	1	4534	3	Y	87	53	1	51
						2255	4	96	9					
06	33210 X	31034	-0-	-2176	-0-	50	1	27601	3	Y	649	495	1	205
						2669	4	714	9					
07	29915 X	2772	-0-	-27143	-0-	1014	1	818	3	Y	851	927	1	129
						4	4	936	9					
08	29915 X	8848	-0-	-21067	-0-	1754	1	6091	3	Y	908	911	1	126
						4	4	999	9					
09	31020 X	25755	-0-	-5265	-0-	24030	3	17	4	Y	1553	1469	1	210
						1708	9							
10	32054 X	13114	-0-	-18940	-0-	1391	1	10964	3	Y	679	739	1	150
						12	4	747	9					
DONNELL-WHIPPLE WELL #: 3H RRCID -> 294486 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12304 - 19903														
05	38502 X	12372	-0-	-26130	-0-	8	1	3785	3	Y	190	80	1	111
						8370	4	209	9					
06	37260 X	3938	-0-	-33322	-0-	3	1	1620	3	Y	170	227	1	54
						2128	4	187	9					
07	33046 X	16327	-0-	-16719	-0-	959	1	13381	3	Y	1747	1537	1	264
						65	4	1922	9					
08	38125 X	38125	-0-	-0-	-0-	3307	1	32310	3	Y	2261	2211	1	314
						21	4	2487	9					
09	22881 X	22881	-0-	-0-	-0-	2701	1	18463	3	Y	1549	1654	1	209
						13	4	1704	9					
10	16337 X	14240	-0-	-2097	-0-	2639	1	10556	3	Y	940	942	1	207
						11	4	1034	9					
HUISACHE E WELL #: 114H RRCID -> 294497 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12974 PERF.13207 - 20543														
05	143809 X	91546	-0-	-52263	-0-	91546	3		N		-0-			-0-
06	124500 X	76149	-0-	-48351	-0-	2113	1	74036	3	N	-0-			-0-
07	103385 X	39557	-0-	-63828	-0-	1688	1	37869	3	N	-0-			-0-
08	103385 X	84172	-0-	-19213	-0-	2651	1	81521	3	N	-0-			-0-
09	100050 X	66854	-0-	-33196	-0-	3425	1	63429	3	N	-0-			-0-
10	91543 X	63272	-0-	-28271	-0-	2916	1	60356	3	N	-0-			-0-
HUISACHE E WELL #: 115H RRCID -> 294498 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12977 - 20313														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
OTTO-WHIPPLE WELL #: 1H RRCID -> 294565 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12646 - 20307														
05	52638 X	26000	-0-	-26638	-0-	499	1	25501	3	N	-0-			-0-
06	47130 X	38618	-0-	-8512	-0-	1026	1	37592	3	N	-0-			-0-
07	46128 X	38467	-0-	-7661	-0-	1172	1	37295	3	N	-0-			-0-
08	42377 X	22712	-0-	-19665	-0-	495	1	22217	3	N	-0-			-0-
09	38610 X	22238	-0-	-16372	-0-	602	1	21636	3	N	-0-			-0-
10	39897 X	28110	-0-	-11787	-0-	784	1	27289	3	N	34	34	8	-0-
						37	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) CATURUS ENERGY, LLC STS SOUTH														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 103593														
WELL #: 14H RRCID -> 294744 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12075 - 20091														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	42656 X	23001	-0-	-19655	-0-	1837 9 4	20451 3	704 9	Y	640	612 1			123
06	24450 X	16447	-0-	-8003	-0-	1355 30 4	14627 3	435 9	Y	395	432 1			86
07	25750 X	25750	-0-	-0-	-0-	2475 18 4	22715 3	542 9	Y	493	516 1			63
08	25265 X	19164	-0-	-6101	-0-	2015 57 4	16678 3	414 9	Y	376	412 1			27
09	24270 X	20812	-0-	-3458	-0-	1806 138 4	18514 3	354 9	Y	322	272 1			77
10	25761 X	14648	-0-	-11113	-0-	1986 578 4	11818 3	266 9	Y	242	252 1			67
STS SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 294769 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12012 - 18083														
05	44888 X	20508	-0-	-24380	-0-	1627 20 4	18115 3	746 9	Y	678	648 1			131
06	26220 X	15581	-0-	-10639	-0-	1277 50 4	13785 3	469 9	Y	426	464 1			93
07	27094 X	15411	-0-	-11683	-0-	1452 66 4	13329 3	564 9	Y	513	541 1			65
08	27094 X	16178	-0-	-10916	-0-	1693 4 4	14019 3	462 9	Y	420	455 1			30
09	23010 X	13415	-0-	-9595	-0-	1152 4 4	11806 3	453 9	Y	412	343 1			99
10	16554 X	13681	-0-	-2873	-0-	1900 22 4	11305 3	454 9	Y	413	398 1			114
STS SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 294784 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 12586 PERF.12695 - 22183														
05	90334 X	84898	-0-	-5436	-0-	1483	83415 3	N	-0-	-0-				-0-
06	94430 X	94430	-0-	-0-	-0-	2545	91885 3	N	-0-	-0-				-0-
07	91197 X	91197	-0-	-0-	-0-	2539	88658 3	N	-0-	-0-				-0-
08	89125 X	86058	-0-	-3067	-0-	2521	83537 3	N	-0-	-0-				-0-
09	94440 X	79128	-0-	-15312	-0-	2645	76483 3	N	-0-	-0-				-0-
10	97588 X	75745	-0-	-21843	-0-	2667	73078 3	N	-0-	-0-				-0-
STS SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 294785 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12758 - 21273														
05	98518 X	82889	-0-	-15629	-0-	1448	81441 3	N	-0-	-0-				-0-
06	94399 X	94399	-0-	-0-	-0-	2544	91855 3	N	-0-	-0-				-0-
07	90909 X	90909	-0-	-0-	-0-	2531	88378 3	N	-0-	-0-				-0-
08	83969 X	83969	-0-	-0-	-0-	2460	81509 3	N	-0-	-0-				-0-
09	94410 X	77123	-0-	-17287	-0-	2578	74545 3	N	-0-	-0-				-0-
10	97557 X	73403	-0-	-24154	-0-	2584 9 9	70810 3	N	8	8 8				-0-
STS SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 294978 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11952 - 23048														
05	152458 X	92154	-0-	-60304	-0-	137 1034 4	89124 3	1859 9	Y	1690	1699 1			131
06	137520 X	89274	-0-	-48246	-0-	1235 983 4	85267 3	1789 9	Y	1626	1644 1			113
07	120373 X	115220	-0-	-5153	-0-	1994 169 4	110835 3	2222 9	Y	2020	2024 1			109
08	114390 X	110004	-0-	-4386	-0-	2034 212 4	105890 3	1868 9	Y	1698	1758 1			49
09	103890 X	99838	-0-	-4052	-0-	1928 60 4	95971 3	1879 9	Y	1708	1636 1			121
10	111941 X	93850	-0-	-18091	-0-	2451 330 4	89245 3	1824 9	Y	1658	1611 1	30 8		138

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) CATURUS ENERGY, LLC STS SOUTH														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 103593														
WELL #: 20H RRCID -> 295021 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12010 - 21586														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	114669 X	74883	-0-	-39786	-0-	111 835	1 4	71994 1943	3 9	Y	1766	1773	1	137
06	104670 X	79793	-0-	-24877	-0-	1101 876	1 4	75972 1844	3 9	Y	1676	1696	1	117
07	101371 X	101371	-0-	-0-	-0-	1748 148	1 4	97186 2289	3 9	Y	2081	2085	1	113
08	94333 X	94333	-0-	-0-	-0-	1739 181	1 4	90507 1906	3 9	Y	1733	1796	1	50
09	85890 X	85890	-0-	-0-	-0-	1653 52	1 4	82249 1936	3 9	Y	1760	1686	1	124
10	96968 X	78398	-0-	-18570	-0-	2177 3	1 4	74372 1846	3 9	Y	1678	1660	1	142
STS SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 295135 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11927 - 22907														
05	114297 X	79586	-0-	-34711	-0-	119 892	1 4	76897 1678	3 9	Y	1525	1532	1	118
06	110610 X	81346	-0-	-29264	-0-	1126 896	1 4	77732 1592	3 9	Y	1447	1464	1	101
07	104387 X	104387	-0-	-0-	-0-	1807 153	1 4	100450 1977	3 9	Y	1797	1801	1	97
08	99374 X	99374	-0-	-0-	-0-	1838 192	1 4	95680 1664	3 9	Y	1513	1566	1	44
09	88771 X	88771	-0-	-0-	-0-	1715 54	1 4	85331 1671	3 9	Y	1519	1456	1	107
10	100595 X	82736	-0-	-17859	-0-	2308 3	1 4	78831 1594	3 9	Y	1449	1433	1	123
STS SOUTH WELL #: RRCID -> 295257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 20466														
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STS SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 295288 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11855 - 19373														
05	64356 X	33087	-0-	-31269	-0-	49 365	1 4	31465 1208	3 9	Y	1098	1115	1	85
06	53640 X	43568	-0-	-10072	-0-	600 478	1 4	41447 1043	3 9	Y	948	967	1	66
07	62665 X	62665	-0-	-0-	-0-	1077 91	1 4	59857 1640	3 9	Y	1491	1476	1	81
08	58512 X	58512	-0-	-0-	-0-	1075 112	1 4	55948 1377	3 9	Y	1252	1297	1	36
09	52038 X	52038	-0-	-0-	-0-	997 31	1 4	49623 1387	3 9	Y	1261	1208	1	89
10	62651 X	46139	-0-	-16512	-0-	1274 3	1 4	43540 1322	3 9	Y	1202	1189	1	102
REUTHINGER WELL #: 127H RRCID -> 296153 COMPL. DATE 11/19/2023 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12833 - 21242														
05	90489 X	44870	-0-	-45619	-0-	1150	1	43720	3	N	-0-			-0-
06	79470 X	54099	-0-	-25371	-0-	654	1	53445	3	N	-0-			-0-
07	76043 X	48054	-0-	-27989	-0-	113	1	47941	3	N	-0-			-0-
08	70525 X	46908	-0-	-23617	-0-	484	1	46424	3	N	-0-			-0-
09	54090 X	42973	-0-	-11117	-0-	42973	3			N	-0-			-0-
10	55893 X	52090	-0-	-3803	-0-	52090	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
REUTHINGER WELL #: 128H RRCID -> 296154 COMPL. DATE 11/19/2023 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12823 - 21059														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	89559 X	57121	-0-	-32438	-0-	1464	1	55657	3	N	-0-			-0-
06	81750 X	57630	-0-	-24120	-0-	697	1	56933	3	N	-0-			-0-
07	83452 X	57363	-0-	-26089	-0-	135	1	57228	3	N	-0-			-0-
08	72943 X	55410	-0-	-17533	-0-	572	1	54838	3	N	-0-			-0-
09	65280 X	50348	-0-	-14932	-0-	50348	3			N	-0-			-0-
10	59551 X	50856	-0-	-8695	-0-	50856	3			N	-0-			-0-
REUTHINGER WELL #: 126H RRCID -> 296155 COMPL. DATE 11/19/2023 TOTAL DEPTH 12667 PERF.13202 - 17622														
05	42563 X	6603	-0-	-35960	-0-	169	1	6434	3	N	-0-			-0-
06	38190 X	14324	-0-	-23866	-0-	173	1	14151	3	N	-0-			-0-
07	36859 X	13596	-0-	-23263	-0-	32	1	13564	3	N	-0-			-0-
08	33976 X	14807	-0-	-19169	-0-	153	1	14654	3	N	-0-			-0-
09	17520 X	9383	-0-	-8137	-0-	9383	3			N	-0-			-0-
10	14787 X	13588	-0-	-1199	-0-	13588	3			N	-0-			-0-
ARMADILLO UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 296234 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 13962 PERF.14348 - 22016														
05	50871 X	47778	-0-	-3093	-0-	26	1	47752	3	N	-0-			-0-
06	49230 X	39632	-0-	-9598	-0-	420	1	39212	3	N	-0-			-0-
07	69254 X	37276	-0-	-31978	-0-	434	1	36842	3	N	-0-			-0-
08	69254 X	35847	-0-	-33407	-0-	434	1	35413	3	N	-0-			-0-
09	67020 X	38131	-0-	-28889	-0-	420	1	37711	3	N	-0-			-0-
10	47771 X	40247	-0-	-7524	-0-	1749	1	38498	3	N	-0-			-0-
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE B WELL #: 103H RRCID -> 296272 COMPL. DATE 02/27/2024 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13391 - 22128														
05	207979 X	126265	-0-	-81714	-0-	126265	3			N	-0-			-0-
06	201270 X	129323	-0-	-71947	-0-	3589	1	125734	3	N	-0-			-0-
07	176421 X	124110	-0-	-52311	-0-	5295	1	118815	3	N	-0-			-0-
08	139717 X	113166	-0-	-26551	-0-	3564	1	109602	3	N	-0-			-0-
09	135210 X	98401	-0-	-36809	-0-	5041	1	93360	3	N	-0-			-0-
10	133641 X	105206	-0-	-28435	-0-	8002	1	97204	3	N	-0-			-0-
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE C WELL #: 104H RRCID -> 296282 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13299 - 21952														
05	246357 X	148059	-0-	-98298	-0-	148059	3			N	-0-			-0-
06	202590 X	149862	-0-	-52728	-0-	4159	1	145703	3	N	-0-			-0-
07	188325 X	141890	-0-	-46435	-0-	6054	1	135836	3	N	-0-			-0-
08	169229 X	128084	-0-	-41145	-0-	4034	1	124050	3	N	-0-			-0-
09	163770 X	113128	-0-	-50642	-0-	5795	1	107333	3	N	-0-			-0-
10	154845 X	115158	-0-	-39687	-0-	8759	1	106399	3	N	-0-			-0-
REUTHINGER C WELL #: 109H RRCID -> 296412 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13257 - 21673														
05	224347 X	158020	-0-	-66327	-0-	4058	1	153962	3	N	-0-			-0-
06	200580 X	141960	-0-	-58620	-0-	1725	1	140235	3	N	-0-			-0-
07	194122 X	92129	-0-	-101993	-0-	218	1	91911	3	N	-0-			-0-
08	185473 X	-0-	-0-	-185473	-0-					N	-0-			-0-
09	179490 X	151411	-0-	-28079	-0-	151411	3			N	-0-			-0-
10	158007 X	126147	-0-	-31860	-0-	126147	3			N	-0-			-0-
REUTHINGER B UNIT WELL #: 108H RRCID -> 296628 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13401 - 21817														
05	247163 X	187419	-0-	-59744	-0-	4813	1	182606	3	N	-0-			-0-
06	239190 X	161863	-0-	-77327	-0-	1967	1	159896	3	N	-0-			-0-
07	247163 X	103240	-0-	-143923	-0-	244	1	102996	3	N	-0-			-0-
08	240684 X	-0-	-0-	-240684	-0-					N	-0-			-0-
09	205440 X	144871	-0-	-60569	-0-	144871	3			N	-0-			-0-
10	187426 X	138816	-0-	-48610	-0-	138816	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593															
REUTHINGER A WELL #: 107H RRCID -> 296866 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13075 - 21769															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	252495 X	189708	-0-	-62787	-0-	4872	1	184836	3	N	-0-				-0-
06	244350 X	162755	-0-	-81595	-0-	1978	1	160777	3	N	-0-				-0-
07	239444 X	100947	-0-	-138497	-0-	239	1	100708	3	N	-0-				-0-
08	238266 X	-0-	-0-	-238266	-0-					N	-0-				-0-
09	203550 X	48194	-0-	-155356	-0-	48194	3			N	-0-				-0-
10	189720 X	30432	-0-	-159288	-0-	30432	3			N	-0-				-0-

NEEDMORE WELL #: 139H RRCID -> 296903 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11277 - 20831															
05	130975 X	101627	-0-	-29348	-0-	101627	3			N	-0-				-0-
06	119190 X	96272	-0-	-22918	-0-	96272	3			N	-0-				-0-
07	116591 X	95517	-0-	-21074	-0-	95517	3			N	-0-				-0-
08	108779 X	89216	-0-	-19563	-0-	89216	3			N	-0-				-0-
09	98340 X	88110	-0-	-10230	-0-	88110	3			N	-0-				-0-
10	101618 X	82050	-0-	-19568	-0-	82050	3			N	-0-				-0-

NEEDMORE WELL #: 138H RRCID -> 296904 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 10705 PERF.11161 - 19754															
05	115599 X	94535	-0-	-21064	-0-	94535	3			N	-0-				-0-
06	106260 X	78639	-0-	-27621	-0-	78639	3			N	-0-				-0-
07	101091 X	75492	-0-	-25599	-0-	75492	3			N	-0-				-0-
08	97340 X	68917	-0-	-28423	-0-	68917	3			N	-0-				-0-
09	91500 X	69743	-0-	-21757	-0-	69743	3			N	-0-				-0-
10	94550 X	66011	-0-	-28539	-0-	66011	3			N	-0-				-0-

RYAN ISLAND WELL #: 1H RRCID -> 297802 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 13595 PERF.14070 - 20691															
05	387097 X	228391	-0-	-158706	-0-	228390	3	1	9	Y	1				21
06	374610 X	209042	-0-	-165568	-0-	193	1	208719	3	Y	118	94	1		45
						130	9								
07	387097 X	204091	-0-	-183006	-0-	210	1	203796	3	Y	77	74	1		48
						85	9								
08	336381 X	194578	-0-	-141803	-0-	219	1	194273	3	Y	78	89	1		37
						86	9								
09	221010 X	184525	-0-	-36485	-0-	219	1	184212	3	Y	85	92	1		30
						94	9								
10	228377 X	171304	-0-	-57073	-0-	5880	1	165347	3	Y	70				100
						77	9								

RYAN ISLAND WELL #: 2H RRCID -> 297804 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14003 - 20759															
05	359166 X	203499	-0-	-155667	-0-	203498	3	1	9	Y	1				21
06	347580 X	197469	-0-	-150111	-0-	182	1	197157	3	Y	118	94	1		45
						130	9								
07	359166 X	172358	-0-	-186808	-0-	177	1	172096	3	Y	77	74	1		48
						85	9								
08	321966 X	150509	-0-	-171457	-0-	169	1	150254	3	Y	78	89	1		37
						86	9								
09	197460 X	131315	-0-	-66145	-0-	156	1	131065	3	Y	85	92	1		30
						94	9								
10	204042 X	121563	-0-	-82479	-0-	4172	1	117314	3	Y	70				100
						77	9								

HUISACHE E WELL #: 112H RRCID -> 297812 COMPL. DATE 11/27/2024 TOTAL DEPTH 12988 PERF.13330 - 20742															
05	464256 X	373261	-0-	-90995	-0-	373261	3			N	-0-				-0-
06	449280 X	266250	-0-	-183030	-0-	450	1	265800	3	N	-0-				-0-
07	431458 X	149240	-0-	-282218	-0-	2062	1	147178	3	N	-0-				-0-
08	431458 X	273832	-0-	-157626	-0-	1452	1	272380	3	N	-0-				-0-
09	409500 X	245187	-0-	-164313	-0-	6161	1	239026	3	N	-0-				-0-
10	373271 X	225521	-0-	-147750	-0-	3645	1	221876	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593											
HUISACHE W WELL #: 123H RRCID -> 297817 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12894 - 22268											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
05	274133 X	158963	-0-	-115170	-0-	158963	3			N	-0-
06	210000 X	141362	-0-	-68638	-0-	239	1	141123	3	N	-0-
07	217000 X	134737	-0-	-82263	-0-	1862	1	132875	3	N	-0-
08	195300 X	127988	-0-	-67312	-0-	679	1	127309	3	N	-0-
09	171000 X	75844	-0-	-95156	-0-	1906	1	73938	3	N	-0-
10	158968 X	17184	-0-	-141784	-0-	278	1	16906	3	N	-0-
HUISACHE W WELL #: 124H RRCID -> 297820 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12738 - 21963											
05	232500 X	127865	-0-	-104635	-0-	127865	3			N	-0-
06	169260 X	114537	-0-	-54723	-0-	194	1	114343	3	N	-0-
07	174902 X	104095	-0-	-70807	-0-	1439	1	102656	3	N	-0-
08	154318 X	103452	-0-	-50866	-0-	549	1	102903	3	N	-0-
09	138810 X	34511	-0-	-104299	-0-	867	1	33644	3	N	-0-
10	127875 X	-0-	-0-	-127875	-0-					N	-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS D WELL #: 108H RRCID -> 297827 COMPL. DATE 09/04/2024 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13010 - 23931											
05	419213 X	265860	-0-	-153353	-0-	260	1	265600	3	N	-0-
06	378540 X	222279	-0-	-156261	-0-	622	1	221657	3	N	-0-
07	337807 X	211923	-0-	-125884	-0-	3179	1	208744	3	N	-0-
08	337807 X	190359	-0-	-147448	-0-	1261	1	189098	3	N	-0-
09	285360 X	-0-	-0-	-285360	-0-					N	-0-
10	265856 X	-0-	-0-	-265856	-0-					N	-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS C WELL #: 107H RRCID -> 297919 COMPL. DATE 09/04/2024 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12727 - 21669											
05	409975 X	241414	-0-	-168561	-0-	236	1	241178	3	N	-0-
06	351210 X	210866	-0-	-140344	-0-	590	1	210276	3	N	-0-
07	298251 X	201444	-0-	-96807	-0-	3022	1	198422	3	N	-0-
08	298251 X	183891	-0-	-114360	-0-	1218	1	182673	3	N	-0-
09	251700 X	29443	-0-	-222257	-0-	818	1	28625	3	N	-0-
10	241428 X	-0-	-0-	-241428	-0-					N	-0-
REUTHINGER WELL #: R104H RRCID -> 298013 COMPL. DATE 10/25/2024 TOTAL DEPTH 13512 PERF.13448 - 22935											
05	394599 X	244337	-0-	-150262	-0-	118	1	244219	3	N	-0-
06	381870 X	238624	-0-	-143246	-0-	124	1	238500	3	N	-0-
07	392584 X	229148	-0-	-163436	-0-	167	1	228981	3	N	-0-
08	324756 X	210989	-0-	-113767	-0-	329	1	210660	3	N	-0-
09	249030 X	176206	-0-	-72824	-0-	114	1	176092	3	N	-0-
10	246574 X	173398	-0-	-73176	-0-	2823	1	170575	3	N	-0-
HUISACHE EW B WELL #: 122H RRCID -> 298076 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12833 PERF.13114 - 22143											
05	189534 X	111498	-0-	-78036	-0-	111498	3			N	-0-
06	144390 X	100875	-0-	-43515	-0-	171	1	100704	3	N	-0-
07	149203 X	93772	-0-	-55431	-0-	1296	1	92476	3	N	-0-
08	132773 X	90999	-0-	-41774	-0-	483	1	90516	3	N	-0-
09	117870 X	52035	-0-	-65835	-0-	1308	1	50727	3	N	-0-
10	111507 X	19467	-0-	-92040	-0-	315	1	19152	3	N	-0-
HUISACHE E WELL #: 113H RRCID -> 298084 COMPL. DATE 11/27/2024 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13358 - 21111											
05	422902 X	264048	-0-	-158854	-0-	264048	3			N	-0-
06	409260 X	196227	-0-	-213033	-0-	332	1	195895	3	N	-0-
07	381145 X	64774	-0-	-316371	-0-	895	1	63879	3	N	-0-
08	358143 X	199302	-0-	-158841	-0-	1057	1	198245	3	N	-0-
09	295170 X	171150	-0-	-124020	-0-	4301	1	166849	3	N	-0-
10	264058 X	153376	-0-	-110682	-0-	2479	1	150897	3	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
OTTO-WHIPPLE UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 298287 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12827 - 23631														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
05	280364 X	184405	-0-	-95959	-0-	3530	1	180586	3	Y	263	227	1	40
06	243360 X	91635	-0-	-151725	-0-	289	9	2430	1	89081	3	Y	113	9
07	236778 X	75282	-0-	-161496	-0-	124	9	2291	1	72972	3	Y	17	2
08	215264 X	127839	-0-	-87425	-0-	19	9	2783	1	125014	3	Y	38	8
09	178470 X	114203	-0-	-64267	-0-	42	9	3089	1	111078	3	Y	33	7
10	184419 X	137884	-0-	-46535	-0-	36	9	3846	1	133960	3	Y	71	16
						78	9							
OTTO-WHIPPLE UNIT D WELL #: 6H RRCID -> 298288 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 12381 PERF.13017 - 23737														
05	290377 X	6096	-0-	-284281	-0-	117	1	5979	3	Y	-0-	9	1	-0-
06	277980 X	12725	-0-	-265255	-0-	338	1	12387	3	Y	-0-			-0-
07	275280 X	8642	-0-	-266638	-0-	263	1	8379	3	Y	-0-			-0-
08	249612 X	29529	-0-	-220083	-0-	643	1	28886	3	Y	-0-			-0-
09	34730 X	34730	-0-	-0-	-0-	940	1	33790	3	Y	-0-			-0-
10	30719 X	30719	-0-	-0-	-0-	857	1	29862	3	Y	-0-			-0-
STS SOUTH WELL #: 101H RRCID -> 298291 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 11956 PERF.12447 - 21020														
05	266569 X	176700	-0-	-89869	-0-	173974	3	2726	9	Y	2478	2458	1	105
06	257970 X	149433	-0-	-108537	-0-	528	1	146873	3	Y	1847	1811	1	141
07	239971 X	138907	-0-	-101064	-0-	2032	9	465	1	136459	3	Y	1803	140
08	233709 X	119777	-0-	-113932	-0-	1983	9	447	1	117623	3	Y	1552	88
09	206610 X	90114	-0-	-116496	-0-	1707	9	428	1	88325	3	Y	1237	156
10	157480 X	107202	-0-	-50278	-0-	1361	9	473	1	105033	3	Y	1542	112
						1696	9							
STS SOUTH A WELL #: 102H RRCID -> 298292 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12632 - 22005														
05	319455 X	239922	-0-	-79533	-0-	235834	3	4088	9	Y	3716	3682	1	157
06	309150 X	204894	-0-	-104256	-0-	737	1	201066	3	Y	2810	2752	1	215
07	289447 X	191114	-0-	-98333	-0-	3091	9	639	1	187576	3	Y	2635	205
08	278101 X	169801	-0-	-108300	-0-	2899	9	635	1	166712	3	Y	2231	126
09	251250 X	127412	-0-	-123838	-0-	2454	9	606	1	124857	3	Y	1772	223
10	215574 X	149388	-0-	-66186	-0-	1949	9	659	1	146338	3	Y	2174	158
						2391	9							
ELLEN C. WELL #: 128H RRCID -> 298328 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12345 - 22940														
05	436728 X	339729	-0-	-96999	-0-	8108	1	331621	3	N	-0-			-0-
06	422640 X	258562	-0-	-164078	-0-	4859	1	253703	3	N	-0-			-0-
07	436728 X	224582	-0-	-212146	-0-	342	1	224240	3	N	-0-			-0-
08	432729 X	190843	-0-	-241886	-0-	1175	1	189668	3	N	-0-			-0-
09	349230 X	150689	-0-	-198541	-0-	65	1	150624	3	N	-0-			-0-
10	339729 X	132575	-0-	-207154	-0-	64	1	132511	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) CATURUS ENERGY, LLC STS SOUTH															//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
															//CONT.// 103593														
															WELL #: 105H RRCID -> 298375 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 12691 PERF.12730 - 24105														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
									AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE												
05	1219120 X	446619	-0-	-	-772501	-0-			446122	3	480	4	Y	15		99	1		2										
									17	9																			
06	439260 X	385215	-0-	-	-54045	-0-			595	1	384407	3	Y	-0-		2	1		-0-										
									213	4																			
07	429071 X	139267	-0-	-	-289804	-0-			444	1	138194	3	Y	444		429	1		15										
									141	4	488	9																	
08	446617 X	312884	-0-	-	-133733	-0-			600	1	310834	3	Y	910		878	1		47										
									449	4	1001	9																	
09	432210 X	310595	-0-	-	-121615	-0-			596	1	308720	3	Y	-0-		47	1		-0-										
									1279	4																			
10	316479 X	283928	-0-	-	-32551	-0-			592	1	281366	3	Y	17		17	8		-0-										
									1951	4	19	9																	
STS SOUTH															WELL #: 104H RRCID -> 298376 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 12044 PERF.13052 - 27302														
05	925949 X	292897	-0-	-	-633052	-0-			280591	3	302	4	Y	10913		11032	1		259										
									12004	9																			
06	355140 X	265998	-0-	-	-89142	-0-			540	1	255590	3	Y	8842		8729	1		372										
									142	4	9726	9																	
07	328197 X	228469	-0-	-	-99728	-0-			865	1	218386	3	Y	8178		8184	1		366										
									222	4	8996	9																	
*08	328197 X	229119	-0-	-	-99078	-0-			453	1	222745	3	Y	5090		5190	1		266										
									322	4	5599	9																	
09	317610 X	218927	-0-	-	-98683	-0-			541	1	210701	3	Y	6193		6077	1		382										
									873	4	6812	9																	
10	285200 X	206473	-0-	-	-78727	-0-			568	1	198809	3	Y	5198		5390	1	11 8	179										
									1378	4	5718	9																	
STS SOUTH															WELL #: 103H RRCID -> 298682 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 12061 PERF.13134 - 23611														
05	314619 X	232241	-0-	-	-82378	-0-			224795	3	242	4	Y	6549		6725	1		105										
									7204	9																			
06	304470 X	199011	-0-	-	-105459	-0-			378	1	193172	3	Y	4867		4815	1		157										
									107	4	5354	9																	
07	285293 X	66572	-0-	-	-218721	-0-			222	1	65470	3	Y	739		871	1		25										
									67	4	813	9																	
08	285293 X	149187	-0-	-	-136106	-0-			295	1	144966	3	Y	3379		3230	1		174										
									209	4	3717	9																	
09	276090 X	149795	-0-	-	-126295	-0-			330	1	146467	3	Y	2174		2214	1		134										
									607	4	2391	9																	
10	223913 X	133984	-0-	-	-89929	-0-			355	1	129611	3	Y	2835		2870	1	1 8	98										
									899	4	3119	9																	
ARMADILLO UNIT NO. 2															WELL #: R 4H RRCID -> 298737 COMPL. DATE 03/24/2025 TOTAL DEPTH 14054 PERF.14427 - 23894														
05	1013737 X	478288	-0-	-	-535449	-0-			263	1	478025	3	N	-0-					-0-										
06	497070 X	442725	-0-	-	-54345	-0-			442725	3			N	-0-					-0-										
07	513639 X	420096	-0-	-	-93543	-0-			420096	3			N	-0-					-0-										
08	487816 X	389282	-0-	-	-98534	-0-			389282	3			N	-0-					-0-										
09	472080 X	320799	-0-	-	-151281	-0-			320799	3			N	-0-					-0-										
10	478299 X	276706	-0-	-	-201593	-0-			9148	1	267558	3	N	-0-					-0-										
VENTURA															WELL #: 3H RRCID -> 298899 COMPL. DATE 03/24/2025 TOTAL DEPTH 14448 PERF.14545 - 22444														
05	1084044 X	431429	-0-	-	-652615	-0-			237	1	431192	3	N	-0-					-0-										
06	461040 X	378761	-0-	-	-82279	-0-			378761	3			N	-0-					-0-										
07	476408 X	314870	-0-	-	-161538	-0-			314870	3			N	-0-					-0-										
08	476408 X	233214	-0-	-	-243194	-0-			233214	3			N	-0-					-0-										
09	450150 X	172604	-0-	-	-277546	-0-			172604	3			N	-0-					-0-										
10	431427 X	140837	-0-	-	-290590	-0-			4656	1	136181	3	N	-0-					-0-										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593															
REUTHINGER WELL #: 115H RRCID -> 299045 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13343 - 21838															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	112683					N	NO RPT			-0-
06	595324 X		482641	-0-	-112683	-0-	5838	1	476803	3	N	-0-			-0-
07	510973 X		457156	-0-	-53817	-0-	1076	1	456080	3	N	-0-			-0-
08	427370 X		427370	-0-	-0-	-0-	4413	1	422957	3	N	-0-			-0-
09	482640 X		372266	-0-	-110374	-0-	372266	3			N	-0-			-0-
10	498728 X		331887	-0-	-166841	-0-	331887	3			N	-0-			-0-
REUTHINGER WELL #: 114H RRCID -> 299166 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13850 - 22166															
05	SHUT IN		494105	-0-	494105	108192	12664	1	481441	3	N	-0-			-0-
06	555419 X		447227	-0-	-108192	-0-	5410	1	441817	3	N	-0-			-0-
07	493427 X		441830	-0-	-51597	-0-	1040	1	440790	3	N	-0-			-0-
08	493427 X		432387	-0-	-61040	-0-	4465	1	427922	3	N	-0-			-0-
09	477510 X		392291	-0-	-85219	-0-	392291	3			N	-0-			-0-
10	493427 X		378273	-0-	-115154	-0-	378273	3			N	-0-			-0-
EXPRESS B WELL #: 114H RRCID -> 299187 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 14397 PERF.15085 - 26564															
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN		153638	-0-	153638	153638	305	1	153333	3	N	-0-			-0-
07	SHUT-IN		596791	-0-	596791	750429	357	1	596434	3	N	-0-			-0-
08	1328482 X		578053	-0-	-750429	-0-	352	1	577701	3	N	-0-			-0-
09	645750 X		484304	-0-	-161446	-0-	337	1	483967	3	N	-0-			-0-
10	596781 X		409556	-0-	-187225	-0-	13881	1	395675	3	N	-0-			-0-
HUISACHE-BFM B WELL #: 107H RRCID -> 299188 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 12696 PERF.13085 - 25219															
05	1048327 X		495273	-0-	-553054	-0-	495273	3			N	-0-			-0-
06	494340 X		444169	-0-	-50171	-0-	752	1	443417	3	N	-0-			-0-
07	510818 X		376831	-0-	-133987	-0-	5208	1	371623	3	N	-0-			-0-
08	495287 X		422441	-0-	-72846	-0-	2240	1	420201	3	N	-0-			-0-
09	479310 X		247383	-0-	-231927	-0-	6217	1	241166	3	N	-0-			-0-
10	495287 X		NO RPT	-0-	-495287	-0-					N	NO RPT			-0-
EXPRESS A WELL #: 113H RRCID -> 299189 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14849 - 25780															
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN		193819	-0-	193819	193819	385	1	193434	3	N	-0-			-0-
07	SHUT-IN		595576	-0-	595576	789395	356	1	595220	3	N	-0-			-0-
08	1381505 X		592110	-0-	-789395	-0-	360	1	591750	3	N	-0-			-0-
09	648930 X		506883	-0-	-142047	-0-	353	1	506530	3	N	-0-			-0-
10	670561 X		419050	-0-	-251511	-0-	14203	1	404838	3	N	8	8 8		-0-
HUISACHE-BFM A WELL #: 106H RRCID -> 299195 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 12712 PERF.13294 - 25386															
05	1044146 X		499010	-0-	-545136	-0-	499010	3			N	-0-			-0-
06	479342 X		479342	-0-	-0-	-0-	811	1	478531	3	N	-0-			-0-
07	494295 X		393038	-0-	-101257	-0-	5432	1	387606	3	N	-0-			-0-
08	494295 X		427747	-0-	-66548	-0-	2269	1	425478	3	N	-0-			-0-
09	478350 X		389427	-0-	-88923	-0-	9786	1	379641	3	N	-0-			-0-
10	494295 X		NO RPT	-0-	-494295	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593															
DONNELL-WHIPPLE WELL #: 6H RRCID -> 299744 COMPL. DATE 05/10/2025 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12131 - 23146															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0	143255	-0-	143255	143255	299	1	142692	3	N	240	183	1		57
06	0	376807	-0-	376807	520062	264	9	374759	3	N	985	995	1		47
07	893475 X	373413	-0-	-520062	-0-	964	1	369983	3	N	1026	979	1		94
08	412982 X	334246	-0-	-78736	-0-	1084	9	332675	3	N	651	669	1		76
*09	399660 X	299641	-0-	-100019	-0-	483	1	298225	3	Y	643	575	1	63 5	81
10	412982 X	263920	-0-	-149062	-0-	1818	4	262819	3	Y	453	449	1	35 8	50
						285	4	498	9						
DONNELL-WHIPPLE WELL #: 4H RRCID -> 299745 COMPL. DATE 05/10/2025 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12223 - 22999															
05	0	134027	-0-	134027	134027	279	1	133307	3	N	401	306	1		95
06	0	364303	-0-	364303	498330	441	9	361903	3	N	1335	1367	1		63
07	827301 X	328971	-0-	-498330	-0-	931	1	325739	3	N	1070	1035	1		98
08	392925 X	265230	-0-	-127695	-0-	1469	9	263427	3	N	868	863	1	2 8	101
*09	380250 X	233413	-0-	-146837	-0-	454	1	232197	3	Y	581	549	1	60 5	73
10	392925 X	193821	-0-	-199104	-0-	1601	4	192779	3	Y	545	520	1	38 8	60
						673	1	600	9						
DONNELL-WHIPPLE WELL #: 5H RRCID -> 299746 COMPL. DATE 05/10/2025 TOTAL DEPTH 12389 PERF.12126 - 22827															
05	0	138781	-0-	138781	138781	289	1	138143	3	N	317	242	1		75
06	0	385627	-0-	385627	524408	349	9	383237	3	N	1276	1291	1		60
07	885978 X	361570	-0-	-524408	-0-	986	1	358145	3	N	1075	1037	1		98
08	427366 X	303441	-0-	-123925	-0-	1404	9	301953	3	N	630	655	1		73
*09	413580 X	283468	-0-	-130112	-0-	482	1	282165	3	Y	582	525	1	57 5	73
10	427366 X	254805	-0-	-172561	-0-	1760	4	253687	3	Y	487	493	1	10 8	57
						595	1	536	9						
RYAN ISLAND WELL #: 3H RRCID -> 299780 COMPL. DATE 04/27/2025 TOTAL DEPTH 13561 PERF.14045 - 20758															
05	0	342220	-0-	342220	345576	342220	3			N	-0-				-0-
06	0	410339	-0-	410339	755915	410339	3			N	-0-				-0-
07	1177868 X	421953	-0-	-755915	-0-	421953	3			N	-0-				-0-
08	409699 X	409699	-0-	-0-	-0-	409699	3			N	-0-				-0-
09	390360 X	372886	-0-	-17474	-0-	372886	3			N	-0-				-0-
10	403372 X	333102	-0-	-70270	-0-	11013	1	322089	3	N	-0-				-0-
RYAN ISLAND WELL #: 4H RRCID -> 299817 COMPL. DATE 04/27/2025 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14492 - 20253															
05	0	309040	-0-	309040	309129	309040	3			N	-0-				-0-
06	0	413888	-0-	413888	723017	413888	3			N	-0-				-0-
07	1152007 X	428990	-0-	-723017	-0-	428990	3			N	-0-				-0-
08	437441 X	378297	-0-	-59144	-0-	378297	3			N	-0-				-0-
09	423330 X	337971	-0-	-85359	-0-	337971	3			N	-0-				-0-
10	437441 X	305833	-0-	-131608	-0-	10111	1	295722	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593												
STS SOUTH WELL #: 107H RRCID -> 300152 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 12561 PERF.13121 - 22224												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*07	0	177	-0-	177	177	136	1	41	4	N	-0-	-0-
*08	0	406911	-0-	406911	407088	63	1	406815	3	N	-0-	-0-
						33	4					
09	829361 X	422273	-0-	-407088	-0-	504	1	421717	3	N	-0-	-0-
						52	4					
10	820322 X	417915	-0-	-402407	-0-	797	1	417117	3	N	1	1 8
						1	9					-0-
STS SOUTH DW WELL #: 106H RRCID -> 300309 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12690 - 21264												
*07	0	327	-0-	327	327	106	1	36	4	N	168	168
						185	9					
*08	0	289682	-0-	289682	290009	43	1	279795	3	N	8928	8729 1
						23	4	9821	9			367
09	537233 X	247224	-0-	-290009	-0-	286	1	239392	3	N	6833	6863 1
						30	4	7516	9			337
10	320230 X	232364	-0-	-87866	-0-	431	1	225752	3	N	5619	5633 1
						6181	9					323
EOG RESOURCES, INC. 253162 RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166												
G-B MINERALS WELL #: 1H												
05	5580 X	4843	-0-	-737	-0-	4843	3			N	-0-	-0-
06	5400 X	4918	-0-	-482	-0-	4918	3			N	-0-	-0-
07	5580 X	2661	-0-	-2919	-0-	2661	3			N	-0-	-0-
08	5425 X	3903	-0-	-1522	-0-	3903	3			N	-0-	-0-
09	5220 X	3082	-0-	-2138	-0-	3082	3			N	-0-	-0-
10	5084 X	3428	-0-	-1656	-0-	3428	3			N	-0-	-0-
STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778												
05	5394 X	2832	-0-	-2562	-0-	2830	3	2	4	N	-0-	-0-
06	5100 X	4390	-0-	-710	-0-	182	1	4204	3	N	-0-	-0-
						4	4					
07	5270 X	770	-0-	-4500	-0-	74	1	695	3	N	-0-	-0-
						1	4					
08	5115 X	2923	-0-	-2192	-0-	195	1	2724	3	N	-0-	-0-
						4	4					
09	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	306	1	7381	3	N	-0-	-0-
						13	4					
10	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	264	1	5955	3	N	-0-	-0-
						14	4					
STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700												
05	5146 X	3888	-0-	-1258	-0-	3884	3	4	4	N	-0-	-0-
06	4800 X	4110	-0-	-690	-0-	170	1	3934	3	N	-0-	-0-
						6	4					
07	4650 X	4412	-0-	-238	-0-	422	1	3981	3	N	-0-	-0-
						9	4					
08	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	301	1	4194	3	N	-0-	-0-
						8	4					
09	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	166	1	4004	3	N	-0-	-0-
						17	4					
10	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	232	1	5242	3	N	-0-	-0-
						12	4					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)											
EOG RESOURCES, INC.											
LM 1870											
WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1674 N	1557	-0-	-117	-0-	455 1	1098 3	N	-0-		-0-
06	1500 N	1196	-0-	-304	-0-	450 1	741 3	N	-0-		-0-
07	1674 N	1177	-0-	-497	-0-	251 1	923 3	N	-0-		-0-
08	1550 N	647	-0-	-903	-0-	300 1	345 3	N	-0-		-0-
09	1200 N	1140	-0-	-60	-0-	189 1	946 3	N	-0-		-0-
10	1178 N	322	-0-	-856	-0-	315 3	7 4	N	-0-		-0-
CHAMBERLAIN STATE 1496 GU											
WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576											
05	4247 X	3338	-0-	-909	-0-	3336 3	2 4	N	-0-		-0-
06	3810 X	3633	-0-	-177	-0-	3628 3	5 4	N	-0-		-0-
07	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4062 3	2 4	N	-0-		-0-
08	3720 X	3667	-0-	-53	-0-	3665 3	2 4	N	-0-		-0-
09	3630 X	3261	-0-	-369	-0-	3251 3	10 4	N	-0-		-0-
10	4061 X	3398	-0-	-663	-0-	3359 3	39 4	N	-0-		-0-
HACHAR 1476											
WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WNH JR LAND CO LTD GU A											
WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247											
05	4371 X	3812	-0-	-559	-0-	107 1	3694 3	N	-0-		-0-
06	4140 X	3180	-0-	-960	-0-	103 1	3072 3	N	-0-		-0-
07	4278 X	2300	-0-	-1978	-0-	84 1	2210 3	N	-0-		-0-
08	4061 X	2375	-0-	-1686	-0-	81 1	2291 3	N	-0-		-0-
09	3780 X	2308	-0-	-1472	-0-	78 1	2217 3	N	-0-		-0-
10	3813 X	2289	-0-	-1524	-0-	76 1	2170 3	N	-0-		-0-
STEWART TRUST											
WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715											
05	17143 X	13893	-0-	-3250	-0-	13890 3	3 4	N	-0-		-0-
06	14550 X	13213	-0-	-1337	-0-	13210 3	3 4	N	-0-		-0-
07	15035 X	13212	-0-	-1823	-0-	13209 3	3 4	N	-0-		-0-
08	15035 X	13443	-0-	-1592	-0-	13440 3	3 4	N	-0-		-0-
09	13530 X	12075	-0-	-1455	-0-	12063 3	12 4	N	-0-		-0-
10	13888 X	12328	-0-	-1560	-0-	12297 3	31 4	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162											
STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
05	8835 X	8056 -0-	-779 -0-	8054 3	2 4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	8550 X	7662 -0-	-888 -0-	7660 3	2 4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8835 X	7870 -0-	-965 -0-	7868 3	2 4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	8463 X	7890 -0-	-573 -0-	7888 3	2 4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	7830 X	7693 -0-	-137 -0-	7682 3	11 4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	8060 X	7829 -0-	-231 -0-	7801 3	28 4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045											
05	23281 X	23281 -0-	-0- -0-	1130 1	22148 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	20610 X	19465 -0-	-1145 -0-	1049 1	18413 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	21297 X	21200 -0-	-97 -0-	1063 1	20134 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	21297 X	16519 -0-	-4778 -0-	1023 1	15493 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	20610 X	18914 -0-	-1696 -0-	1008 1	17893 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	21297 X	15977 -0-	-5320 -0-	1168 1	14760 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455											
05	18697 X	18697 -0-	-0- -0-	517 1	18149 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	19730 X	19730 -0-	-0- -0-	628 1	19090 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	37765 X	37765 -0-	-0- -0-	1349 1	36396 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	39828 X	39828 -0-	-0- -0-	1327 1	38494 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	38794 X	38794 -0-	-0- -0-	1312 1	37451 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	36951 X	36951 -0-	-0- -0-	1245 1	35607 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642											
05	33139 X	5906 -0-	-27233 -0-	4 1	5901 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	32070 X	1653 -0-	-30417 -0-	1653 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	33139 X	32915 -0-	-224 -0-	2 1	32906 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	29140 X	23815 -0-	-5325 -0-	7 4	23806 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	22791 X	22791 -0-	-0- -0-	22769 3	22 4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	32922 X	21860 -0-	-11062 -0-	21822 3	38 4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240											
05	12927 X	11897 -0-	-1030 -0-	11895 3	2 4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	11820 X	10657 -0-	-1163 -0-	10655 3	2 4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	12214 X	11448 -0-	-766 -0-	11446 3	2 4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	12214 X	11167 -0-	-1047 -0-	11165 3	2 4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	11520 X	10814 -0-	-706 -0-	10804 3	10 4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	11904 X	9503 -0-	-2401 -0-	9466 3	37 4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162											
SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	23839 X	18076	-0-	-5763	-0-	125 1	17947 3	N	-0-		-0-
						4 4					
06	23820 X	20412	-0-	-3408	-0-	111 1	20299 3	N	-0-		-0-
						2 4					
07	24614 X	23949	-0-	-665	-0-	118 1	23827 3	N	-0-		-0-
						4 4					
08	24614 X	22504	-0-	-2110	-0-	130 1	22371 3	N	-0-		-0-
						3 4					
09	22470 X	20767	-0-	-1703	-0-	107 1	20648 3	N	-0-		-0-
						12 4					
10	23963 X	23106	-0-	-857	-0-	125 1	22967 3	N	-0-		-0-
						14 4					
SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026											
05	21762 X	16411	-0-	-5351	-0-	1422 1	14969 3	N	-0-		-0-
						20 4					
06	24120 X	18820	-0-	-5300	-0-	1273 1	17539 3	N	-0-		-0-
						8 4					
07	24924 X	22887	-0-	-2037	-0-	1338 1	21530 3	N	-0-		-0-
						19 4					
08	24924 X	20748	-0-	-4176	-0-	1474 1	19265 3	N	-0-		-0-
						9 4					
09	18810 X	18796	-0-	-14	-0-	1238 1	17511 3	N	-0-		-0-
						47 4					
10	22878 X	21685	-0-	-1193	-0-	1443 1	20182 3	N	-0-		-0-
						60 4					
SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655											
05	22196 X	14871	-0-	-7325	-0-	975 1	13890 3	N	-0-		-0-
						6 4					
06	21480 X	15509	-0-	-5971	-0-	796 1	14707 3	N	-0-		-0-
						6 4					
07	17918 X	15331	-0-	-2587	-0-	843 1	14482 3	N	-0-		-0-
						6 4					
08	16213 X	13209	-0-	-3004	-0-	518 1	12685 3	N	-0-		-0-
						6 4					
09	15510 X	13930	-0-	-1580	-0-	877 1	13036 3	N	-0-		-0-
						17 4					
10	16027 X	13243	-0-	-2784	-0-	756 1	12441 3	N	-0-		-0-
						46 4					
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881											
05	12214 X	4317	-0-	-7897	-0-	1 1	4316 3	N	-0-		-0-
06	12360 X	372	-0-	-11988	-0-	1 1	371 3	N	-0-		-0-
07	12772 X	9504	-0-	-3268	-0-	1 1	9502 3	N	-0-		-0-
						1 4					
08	12772 X	12575	-0-	-197	-0-	2 1	12572 3	N	-0-		-0-
						1 4					
09	9660 X	2627	-0-	-7033	-0-	2625 3	2 4	N	-0-		-0-
10	9517 X	7583	-0-	-1934	-0-	7579 3	4 4	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	12276 X	9310	-0-	-2966	-0-	2 1	9307 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	11250 X	8754	-0-	-2496	-0-	1 4	8751 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	11625 X	7700	-0-	-3925	-0-	2 1	7697 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	11625 X	7385	-0-	-4240	-0-	1 4	7382 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	2 1	11170 3	4 4	N	-0-	-0-	
10	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	1 4	9905 3	11 4	N	-0-	-0-	

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016												
05	23202 X	23202	-0-	-0-	-0-	642 1	22555 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	21928 X	21928	-0-	-0-	-0-	5 4	21225 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	22905 X	22905	-0-	-0-	-0-	699 1	22081 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	21124 X	21124	-0-	-0-	-0-	4 4	20415 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	18970 X	18970	-0-	-0-	-0-	819 1	18309 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	19522 X	19522	-0-	-0-	-0-	5 4	18812 3	N	-0-	-0-	-0-	

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240												
05	13584 X	13584	-0-	-0-	-0-	377 1	13203 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	10752 X	10752	-0-	-0-	-0-	4 4	10405 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	344 1	10734 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	3 4	9547 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	10509 X	10509	-0-	-0-	-0-	399 1	10137 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	10736 X	10736	-0-	-0-	-0-	4 4	10332 3	N	-0-	-0-	-0-	

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000												
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.															
BFMT WEST															
WELL #: 6H RRCID -> 281993												COMPL. DATE 06/17/2017			
CAPACITY												TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	17236 X	12888	-0-	-4348	-0-	144	1	12741	3	N	-0-				-0-
						3	4								
06	16620 X	12172	-0-	-4448	-0-	164	1	12005	3	N	-0-				-0-
						3	4								
07	16585 X	8383	-0-	-8202	-0-	11	1	8369	3	N	-0-				-0-
						3	4								
08	13299 X	9367	-0-	-3932	-0-	648	1	8716	3	N	-0-				-0-
						3	4								
09	13142 X	13142	-0-	-0-	-0-	1588	1	11551	3	N	-0-				-0-
						3	4								
10	12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	1542	1	10876	3	N	-0-				-0-
						3	4								
BFMT WEST												WELL #: 7H RRCID -> 281997			
												COMPL. DATE 08/15/2016			
												TOTAL DEPTH 10528 PERF. 10792 - 17439			
05	23064 X	19790	-0-	-3274	-0-	1299	1	18483	3	N	-0-				-0-
						8	4								
06	22320 X	17624	-0-	-4696	-0-	1377	1	16227	3	N	-0-				-0-
						20	4								
07	23064 X	18132	-0-	-4932	-0-	547	1	17578	3	N	-0-				-0-
						7	4								
08	21948 X	8891	-0-	-13057	-0-	1	1	8889	3	N	-0-				-0-
						1	4								
09	17710 X	17710	-0-	-0-	-0-	34	1	17667	3	N	-0-				-0-
						9	4								
10	18530 X	18530	-0-	-0-	-0-	447	1	18064	3	N	-0-				-0-
						19	4								
HACHAR 'A'												WELL #: 2H RRCID -> 282017			
												COMPL. DATE 11/07/2020			
												TOTAL DEPTH 13580 PERF. 13545 - 19025			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BFMT WEST												WELL #: 8H RRCID -> 282182			
												COMPL. DATE 01/11/2017			
												TOTAL DEPTH 9856 PERF. 10284 - 18235			
05	30535 X	26867	-0-	-3668	-0-	638	1	26224	3	N	-0-				-0-
						5	4								
06	29550 X	25821	-0-	-3729	-0-	1532	1	24278	3	N	-0-				-0-
						11	4								
07	30039 X	26430	-0-	-3609	-0-	1690	1	24732	3	N	-0-				-0-
						8	4								
08	29047 X	26825	-0-	-2222	-0-	1880	1	24940	3	N	-0-				-0-
						5	4								
09	25678 X	25678	-0-	-0-	-0-	1621	1	24044	3	N	-0-				-0-
						13	4								
10	22946 X	22946	-0-	-0-	-0-	1355	1	21581	3	N	-0-				-0-
						10	4								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
05	13051 X	8394	-0-	-4657	-0-	2 1	8391	3	N	-0-		-0-
						1 4						
06	11190 X	8240	-0-	-2950	-0-	2 1	8237	3	N	-0-		-0-
						1 4						
07	11563 X	8647	-0-	-2916	-0-	2 1	8644	3	N	-0-		-0-
						1 4						
08	8401 X	7749	-0-	-652	-0-	2 1	7746	3	N	-0-		-0-
						1 4						
09	8250 X	6389	-0-	-1861	-0-	6384 3	5	4	N	-0-		-0-
10	8649 X	7214	-0-	-1435	-0-	7202 3	12	4	N	-0-		-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833												
05	13144 X	8376	-0-	-4768	-0-	2 1	8372	3	N	-0-		-0-
						2 4						
06	12720 X	6966	-0-	-5754	-0-	2 1	6962	3	N	-0-		-0-
						2 4						
07	13144 X	9191	-0-	-3953	-0-	2 1	9187	3	N	-0-		-0-
						2 4						
08	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	2 1	8458	3	N	-0-		-0-
						2 4						
09	10749 X	10749	-0-	-0-	-0-	10745 3	4	4	N	-0-		-0-
10	11603 X	11603	-0-	-0-	-0-	11587 3	16	4	N	-0-		-0-
BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905												
05	26102 X	22151	-0-	-3951	-0-	22141 3	10	4	N	-0-		-0-
06	25110 X	18147	-0-	-6963	-0-	18132 3	15	4	N	-0-		-0-
07	25947 X	19708	-0-	-6239	-0-	19698 3	10	4	N	-0-		-0-
08	23870 X	18871	-0-	-4999	-0-	18866 3	5	4	N	-0-		-0-
09	23100 X	19364	-0-	-3736	-0-	19339 3	25	4	N	-0-		-0-
10	22165 X	20517	-0-	-1648	-0-	20442 3	75	4	N	-0-		-0-
BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410												
05	16847 X	16847	-0-	-0-	-0-	16843 3	4	4	N	-0-		-0-
06	15115 X	15115	-0-	-0-	-0-	15109 3	6	4	N	-0-		-0-
07	14973 X	14916	-0-	-57	-0-	14912 3	4	4	N	-0-		-0-
08	15122 X	15122	-0-	-0-	-0-	15119 3	3	4	N	-0-		-0-
09	14490 X	14287	-0-	-203	-0-	14271 3	16	4	N	-0-		-0-
10	14973 X	13622	-0-	-1351	-0-	13582 3	40	4	N	-0-		-0-
BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647												
05	18042 X	17025	-0-	-1017	-0-	17017 3	8	4	N	-0-		-0-
06	15840 X	14512	-0-	-1328	-0-	14500 3	12	4	N	-0-		-0-
07	17019 X	14036	-0-	-2983	-0-	14029 3	7	4	N	-0-		-0-
08	17019 X	5178	-0-	-11841	-0-	5177 3	1	4	N	-0-		-0-
09	16470 X	-0-	-0-	-16470	-0-				N	-0-		-0-
10	17019 X	-0-	-0-	-17019	-0-				N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	15841 X	14057	-0-	-1784	-0-	14051	3	6	4	N	-0-			-0-
06	15060 X	13538	-0-	-1522	-0-	72	1	13458	3	N	-0-			-0-
						8	4							
07	15562 X	13141	-0-	-2421	-0-	5	1	13131	3	N	-0-			-0-
						5	4							
08	14508 X	6851	-0-	-7657	-0-	6849	3	2	4	N	-0-			-0-
09	15119 X	15119	-0-	-0-	-0-	15103	3	16	4	N	-0-			-0-
10	14147 X	14147	-0-	-0-	-0-	14101	3	46	4	N	-0-			-0-
BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688														
05	29574 X	26857	-0-	-2717	-0-	26855	3	2	4	N	-0-			-0-
06	27660 X	25903	-0-	-1757	-0-	25901	3	2	4	N	-0-			-0-
07	28334 X	26162	-0-	-2172	-0-	26160	3	2	4	N	-0-			-0-
08	27714 X	26215	-0-	-1499	-0-	26213	3	2	4	N	-0-			-0-
09	25980 X	25070	-0-	-910	-0-	25060	3	10	4	N	-0-			-0-
10	26846 X	20759	-0-	-6087	-0-	20738	3	21	4	N	-0-			-0-
LM 1870 WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550														
05	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	146	1	5097	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
06	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	176	1	5358	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
07	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	223	1	5999	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
08	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	209	1	6042	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
09	2130 X	215	-0-	-1915	-0-	200	1	15	4	Y	-0-			-0-
10	6231 X	6217	-0-	-14	-0-	205	1	5954	3	Y	-0-			-0-
						58	4							
BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.11010 - 17975														
05	20770 X	14205	-0-	-6565	-0-	14203	3	2	4	N	-0-			-0-
06	20100 X	14239	-0-	-5861	-0-	14237	3	2	4	N	-0-			-0-
07	18600 X	13856	-0-	-4744	-0-	13854	3	2	4	N	-0-			-0-
08	18600 X	17072	-0-	-1528	-0-	17071	3	1	4	N	-0-			-0-
09	18000 X	15221	-0-	-2779	-0-	15214	3	7	4	N	-0-			-0-
10	15023 X	15023	-0-	-0-	-0-	15005	3	18	4	N	-0-			-0-
BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10962 - 17838														
05	18321 X	14000	-0-	-4321	-0-	13998	3	2	4	N	-0-			-0-
06	17730 X	1890	-0-	-15840	-0-	1889	3	1	4	N	-0-			-0-
07	17670 X	15525	-0-	-2145	-0-	15523	3	2	4	N	-0-			-0-
08	18682 X	18682	-0-	-0-	-0-	18681	3	1	4	N	-0-			-0-
09	17100 X	15541	-0-	-1559	-0-	15535	3	6	4	N	-0-			-0-
10	15531 X	15005	-0-	-526	-0-	14991	3	14	4	N	-0-			-0-
BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152														
05	6541 X	5990	-0-	-551	-0-	5988	3	2	4	N	-0-			-0-
06	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5997	3	2	4	N	-0-			-0-
07	6169 X	6061	-0-	-108	-0-	6060	3	1	4	N	-0-			-0-
08	6169 X	4840	-0-	-1329	-0-	4839	3	1	4	N	-0-			-0-
09	6000 X	3946	-0-	-2054	-0-	3941	3	5	4	N	-0-			-0-
10	6200 X	4114	-0-	-2086	-0-	4100	3	14	4	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	16151 X	14685	-0-	-1466	-0-	408 1	14274 3	N	-0-		-0-	
06	15630 X	13966	-0-	-1664	-0-	446 1	13517 3	N	-0-		-0-	
07	16151 X	12254	-0-	-3897	-0-	439 1	11812 3	N	-0-		-0-	
08	15841 X	13963	-0-	-1878	-0-	467 1	13493 3	N	-0-		-0-	
09	15330 X	13667	-0-	-1663	-0-	462 1	13193 3	N	-0-		-0-	
10	16096 X	16096	-0-	-0-	-0-	543 1	15530 3	N	-0-		-0-	
						23 4						
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208												
05	19561 X	15975	-0-	-3586	-0-	443 1	15528 3	N	-0-		-0-	
06	19740 X	14776	-0-	-4964	-0-	472 1	14301 3	N	-0-		-0-	
07	20398 X	15296	-0-	-5102	-0-	548 1	14745 3	N	-0-		-0-	
08	20398 X	18694	-0-	-1704	-0-	624 1	18067 3	N	-0-		-0-	
09	17940 X	17525	-0-	-415	-0-	593 1	16917 3	N	-0-		-0-	
10	15965 X	15480	-0-	-485	-0-	522 1	14922 3	N	-0-		-0-	
						36 4						
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609												
05	15810 X	14599	-0-	-1211	-0-	14597 3	2 4	N	-0-		-0-	
06	15030 X	13629	-0-	-1401	-0-	13627 3	2 4	N	-0-		-0-	
07	16275 X	12922	-0-	-3353	-0-	12920 3	2 4	N	-0-		-0-	
08	16275 X	12783	-0-	-3492	-0-	12781 3	2 4	N	-0-		-0-	
09	15750 X	13479	-0-	-2271	-0-	13471 3	8 4	N	-0-		-0-	
10	14601 X	7324	-0-	-7277	-0-	7307 3	17 4	N	-0-		-0-	
LM 1870 WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462												
05	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	120 1	4199 3	Y	-0-		-0-	
06	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	126 1	3821 3	Y	-0-		-0-	
07	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	140 1	3761 3	Y	-0-		-0-	
08	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	135 1	3876 3	Y	-0-		-0-	
09	2250 X	133	-0-	-2117	-0-	121 1	12 4	Y	-0-		-0-	
10	4309 X	3741	-0-	-568	-0-	123 1	3577 3	Y	-0-		-0-	
						41 4						
BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379												
05	23445 X	23445	-0-	-0-	-0-	23443 3	2 4	N	-0-		-0-	
06	19945 X	19945	-0-	-0-	-0-	19943 3	2 4	N	-0-		-0-	
07	19096 X	18489	-0-	-607	-0-	18487 3	2 4	N	-0-		-0-	
08	23436 X	17952	-0-	-5484	-0-	17950 3	2 4	N	-0-		-0-	
09	22680 X	16050	-0-	-6630	-0-	16041 3	9 4	N	-0-		-0-	
10	23436 X	17100	-0-	-6336	-0-	17075 3	25 4	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.												//CONT.// 39744 500				NON-ASSOCIATED			
BFMT EAST												//CONT.// 253162				WELL #: B 23H			
												RRCID -> 284725				COMPL. DATE 10/20/2018			
												TOTAL DEPTH 10524				PERF.10914 - 18590			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	24924 X	17324	-0-	-7600	-0-	17322	3	2	4	N		-0-						-0-	
06	20130 X	15672	-0-	-4458	-0-	15670	3	2	4	N		-0-						-0-	
07	20801 X	15719	-0-	-5082	-0-	15717	3	2	4	N		-0-						-0-	
08	20801 X	15688	-0-	-5113	-0-	15686	3	2	4	N		-0-						-0-	
09	17070 X	14835	-0-	-2235	-0-	14827	3	8	4	N		-0-						-0-	
10	17329 X	11760	-0-	-5569	-0-	11744	3	16	4	N		-0-						-0-	
G-B MINERALS												WELL #: 5H				RRCID -> 287852			
												COMPL. DATE 02/02/2019				TOTAL DEPTH 13246			
												PERF.13207 - 18822							
05	14967 X	14967	-0-	-0-	-0-	1129	1	13834	3	N		-0-						-0-	
06	14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	1037	1	13034	3	N		-0-						-0-	
07	14893 X	14893	-0-	-0-	-0-	1033	1	13856	3	N		-0-						-0-	
08	10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	762	1	10202	3	N		-0-						-0-	
09	14079 X	14079	-0-	-0-	-0-	774	1	13289	3	N		-0-						-0-	
10	13345 X	13345	-0-	-0-	-0-	1587	1	11732	3	N		-0-						-0-	
G-B MINERALS												WELL #: 7H				RRCID -> 288032			
												COMPL. DATE 03/10/2019				TOTAL DEPTH 13289			
												PERF.13571 - 20647							
05	22692 X	2008	-0-	-20684	-0-	324	1	1684	3	N		-0-						-0-	
06	16170 X	-0-	-0-	-16170	-0-					N		-0-						-0-	
07	14694 X	-0-	-0-	-14694	-0-					N		-0-						-0-	
08	10819 X	2	-0-	-10817	-0-	2	4			N		-0-						-0-	
*09	28978 X	28978	-0-	-0-	-0-	28972	3	6	4	N		-0-						-0-	
10	74420 X	74420	-0-	-0-	-0-	74392	3	28	4	N		-0-						-0-	
BFMT EAST												WELL #: 100H				RRCID -> 288974			
												COMPL. DATE 09/19/2019				TOTAL DEPTH 11176			
												PERF.11503 - 19537							
05	24583 X	21636	-0-	-2947	-0-	309	1	21325	3	N		-0-						-0-	
06	23850 X	22333	-0-	-1517	-0-	372	1	21946	3	N		-0-						-0-	
07	25730 X	23851	-0-	-1879	-0-	383	1	23465	3	N		-0-						-0-	
08	25730 X	11635	-0-	-14095	-0-	216	1	11419	3	N		-0-						-0-	
09	25887 X	25887	-0-	-0-	-0-	489	1	25393	3	N		-0-						-0-	
10	23839 X	22946	-0-	-893	-0-	465	1	22460	3	N		-0-						-0-	
BFMT EAST												WELL #: 101H				RRCID -> 288976			
												COMPL. DATE 09/19/2019				TOTAL DEPTH 11104			
												PERF.11337 - 19375							
05	36177 X	21233	-0-	-14944	-0-	304	1	20927	3	N		-0-						-0-	
06	24780 X	23357	-0-	-1423	-0-	389	1	22952	3	N		-0-						-0-	
07	25606 X	22931	-0-	-2675	-0-	368	1	22560	3	N		-0-						-0-	
08	25606 X	22727	-0-	-2879	-0-	421	1	22305	3	N		-0-						-0-	
09	24240 X	14200	-0-	-10040	-0-	268	1	13929	3	N		-0-						-0-	
10	28418 X	28418	-0-	-0-	-0-	576	1	27819	3	N		-0-						-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CNTY: LA SALLE	
EOG RESOURCES, INC.													
BFMT EAST													
WELL #: 103H RRCID -> 288977 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11545 - 19609													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	AMT	BALANCE
									M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	27001 X	23116	-0-	-3885	-0-	331	1	22783	3	N	-0-		-0-
						2	4						
06	26130 X	25855	-0-	-275	-0-	430	1	25407	3	N	-0-		-0-
						18	4						
07	26288 X	24835	-0-	-1453	-0-	398	1	24434	3	N	-0-		-0-
						3	4						
08	26288 X	24491	-0-	-1797	-0-	454	1	24036	3	N	-0-		-0-
						1	4						
09	25860 X	22930	-0-	-2930	-0-	434	1	22492	3	N	-0-		-0-
						4	4						
10	26722 X	23351	-0-	-3371	-0-	473	1	22847	3	N	-0-		-0-
						31	4						

BFMT WEST													
WELL #: 503H RRCID -> 288979 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10639 - 18832													
05	40114 X	4630	-0-	-35484	-0-	1388	1	3229	3	N	-0-		-0-
						13	4						
06	39160 X	39160	-0-	-0-	-0-	2186	1	36967	3	N	-0-		-0-
						7	4						
07	37820 X	37320	-0-	-500	-0-	2083	1	35228	3	N	-0-		-0-
						9	4						
08	37463 X	37463	-0-	-0-	-0-	2036	1	35425	3	N	-0-		-0-
						2	4						
09	39150 X	33909	-0-	-5241	-0-	1666	1	32239	3	N	-0-		-0-
						4	4						
10	40455 X	32189	-0-	-8266	-0-	1481	1	30698	3	N	-0-		-0-
						10	4						

BFMT WEST													
WELL #: 500H RRCID -> 289107 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10696 - 19079													
05	39742 X	4817	-0-	-34925	-0-	1444	1	3359	3	N	-0-		-0-
						14	4						
06	40536 X	40536	-0-	-0-	-0-	2263	1	38265	3	N	-0-		-0-
						8	4						
07	39029 X	38017	-0-	-1012	-0-	2122	1	35885	3	N	-0-		-0-
						10	4						
08	38378 X	37831	-0-	-547	-0-	2056	1	35772	3	N	-0-		-0-
						3	4						
09	40530 X	34521	-0-	-6009	-0-	1695	1	32818	3	N	-0-		-0-
						8	4						
10	41881 X	34036	-0-	-7845	-0-	1565	1	32447	3	N	-0-		-0-
						24	4						

BFMT WEST													
WELL #: 502H RRCID -> 289108 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10590 - 18577													
05	38378 X	4548	-0-	-33830	-0-	1364	1	3171	3	N	-0-		-0-
						13	4						
06	38876 X	38876	-0-	-0-	-0-	2170	1	36699	3	N	-0-		-0-
						7	4						
07	36549 X	36131	-0-	-418	-0-	2017	1	34106	3	N	-0-		-0-
						8	4						
08	35979 X	35979	-0-	-0-	-0-	1955	1	34022	3	N	-0-		-0-
						2	4						
09	38880 X	32733	-0-	-6147	-0-	1608	1	31122	3	N	-0-		-0-
						3	4						
10	40176 X	31387	-0-	-8789	-0-	1444	1	29933	3	N	-0-		-0-
						10	4						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
SAN ROMAN 1508 WELL #: 102H RRCID -> 289876 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12302 - 20231												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
05	33821 X	30205	-0-	-3616	-0-	1251	1	28950	3	N	-0-	-0-
						4	4					
06	31380 X	28447	-0-	-2933	-0-	1169	1	27274	3	N	-0-	-0-
						4	4					
07	31930 X	29032	-0-	-2898	-0-	1127	1	27899	3	N	-0-	-0-
						6	4					
08	31155 X	28428	-0-	-2727	-0-	1160	1	27266	3	N	-0-	-0-
						2	4					
09	29220 X	27083	-0-	-2137	-0-	1076	1	25995	3	N	-0-	-0-
						12	4					
10	30194 X	27797	-0-	-2397	-0-	1092	1	26673	3	N	-0-	-0-
						32	4					
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 104H RRCID -> 289886 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11367 - 19341												
05	34565 X	29145	-0-	-5420	-0-	417	1	28727	3	N	-0-	-0-
						1	4					
06	33450 X	14195	-0-	-19255	-0-	236	1	13959	3	N	-0-	-0-
						585	1	35857	3	N	-0-	-0-
07	36442 X	36442	-0-	-0-	-0-	288	1	15259	3	N	-0-	-0-
						373	1	19334	3	N	-0-	-0-
08	32457 X	15547	-0-	-16910	-0-	632	1	30543	3	N	-0-	-0-
						15	4					
09	28200 X	19707	-0-	-8493	-0-							
10	36456 X	31190	-0-	-5266	-0-							
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 100H RRCID -> 289890 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12840 - 20390												
05	31744 X	27258	-0-	-4486	-0-	1229	1	26026	3	N	-0-	-0-
						3	4					
06	29220 X	26875	-0-	-2345	-0-	1415	1	25457	3	N	-0-	-0-
						3	4					
07	30194 X	27970	-0-	-2224	-0-	1509	1	26458	3	N	-0-	-0-
						3	4					
08	29016 X	25950	-0-	-3066	-0-	1307	1	24641	3	N	-0-	-0-
						2	4					
09	26880 X	26406	-0-	-474	-0-	1223	1	25169	3	N	-0-	-0-
						14	4					
10	27962 X	26202	-0-	-1760	-0-	1235	1	24946	3	N	-0-	-0-
						21	4					
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 101H RRCID -> 289891 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12677 - 20328												
05	28551 X	24545	-0-	-4006	-0-	1107	1	23436	3	N	-0-	-0-
						2	4					
06	26790 X	24862	-0-	-1928	-0-	1309	1	23550	3	N	-0-	-0-
						3	4					
07	27683 X	25288	-0-	-2395	-0-	1364	1	23922	3	N	-0-	-0-
						2	4					
08	26071 X	23969	-0-	-2102	-0-	1208	1	22759	3	N	-0-	-0-
						2	4					
09	24870 X	23128	-0-	-1742	-0-	1072	1	22043	3	N	-0-	-0-
						13	4					
10	25699 X	23095	-0-	-2604	-0-	1089	1	21986	3	N	-0-	-0-
						20	4					
G-B MINERALS WELL #: 1M RRCID -> 292420 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 13282 PERF. N/A												
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
G-B MINERALS WELL #: 11H RRCID -> 292446 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13016 - 24224												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
G-B MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 292550 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13211 PERF.13052 - 24083												
05	68293 X	65107	-0-	-3186	-0-	3161	1	61944	3	N	-0-	-0-
						2	4					
06	65370 X	61445	-0-	-3925	-0-	3149	1	58294	3	N	-0-	-0-
						2	4					
07	67549 X	61491	-0-	-6058	-0-	3084	1	58394	3	N	-0-	-0-
						13	4					
08	66371 X	58691	-0-	-7680	-0-	3015	1	55674	3	N	-0-	-0-
						2	4					
09	64230 X	56459	-0-	-7771	-0-	2859	1	53598	3	N	-0-	-0-
						2	4					
10	65100 X	57014	-0-	-8086	-0-	2928	1	54073	3	N	-0-	-0-
						13	4					
BFMT EAST WELL #: 1P RRCID -> 292563 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11916 PERF. N/A												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
OCHO WELL #: 100H RRCID -> 292638 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12417 - 22304												
05	14942 X	13594	-0-	-1348	-0-	13594	3			N	-0-	-0-
06	14310 X	12925	-0-	-1385	-0-	12925	3			N	-0-	-0-
07	14694 X	12492	-0-	-2202	-0-	12492	3			N	-0-	-0-
08	14229 X	12772	-0-	-1457	-0-	12772	3			N	-0-	-0-
09	13530 X	12506	-0-	-1024	-0-	12506	3			N	-0-	-0-
10	13609 X	12506	-0-	-1103	-0-	12506	3			N	-0-	-0-
LUNA PSA WELL #: 101H RRCID -> 292646 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11826 PERF.11889 - 21585												
05	94922 X	80853	-0-	-14069	-0-	71	1	80782	3	N	-0-	-0-
06	85860 X	76545	-0-	-9315	-0-	70	1	76475	3	N	-0-	-0-
07	86552 X	77839	-0-	-8713	-0-	56	1	77783	3	N	-0-	-0-
08	85312 X	35647	-0-	-49665	-0-	35	1	35612	3	N	-0-	-0-
09	81090 X	8242	-0-	-72848	-0-	15	1	8227	3	N	-0-	-0-
10	80848 X	21986	-0-	-58862	-0-	38	1	21948	3	N	-0-	-0-
LUNA PSA WELL #: 100H RRCID -> 292796 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12000 - 23084												
05	67487 X	59378	-0-	-8109	-0-	53	1	59325	3	N	-0-	-0-
06	63450 X	55982	-0-	-7468	-0-	52	1	55930	3	N	-0-	-0-
07	63550 X	56100	-0-	-7450	-0-	40	1	56060	3	N	-0-	-0-
08	62682 X	25666	-0-	-37016	-0-	25	1	25641	3	N	-0-	-0-
09	59400 X	36873	-0-	-22527	-0-	69	1	36804	3	N	-0-	-0-
10	59365 X	51297	-0-	-8068	-0-	88	1	51209	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
EOG RESOURCES, INC.															
MIL-MAR-COX															
WELL #: 102H RRCID -> 293795 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 11996 PERF.13291 - 23537															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	54560 X	45334	-0-	-9226	-0-	45334	3			N	-0-			-0-	
06	50430 X	42176	-0-	-8254	-0-	3	1	42173	3	N	-0-			-0-	
07	50716 X	42623	-0-	-8093	-0-	57	1	42566	3	N	-0-			-0-	
08	48515 X	41272	-0-	-7243	-0-	3	1	41266	3	N	-0-			-0-	
						3	4								
09	45900 X	38667	-0-	-7233	-0-	15	1	38652	3	N	-0-			-0-	
10	45322 X	40067	-0-	-5255	-0-	562	1	39505	3	N	-0-			-0-	
MIL-MAR-COX															
WELL #: 101H RRCID -> 293796 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12118 - 23153															
05	72261 X	59273	-0-	-12988	-0-	59273	3			N	-0-			-0-	
06	66390 X	55314	-0-	-11076	-0-	5	1	55309	3	N	-0-			-0-	
07	66092 X	55517	-0-	-10575	-0-	74	1	55443	3	N	-0-			-0-	
08	63581 X	54305	-0-	-9276	-0-	5	1	54296	3	N	-0-			-0-	
						4	4								
09	60030 X	52164	-0-	-7866	-0-	20	1	52144	3	N	-0-			-0-	
10	59272 X	53848	-0-	-5424	-0-	755	1	53093	3	N	-0-			-0-	
MIL-MAR-COX															
WELL #: 100H RRCID -> 293797 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11900 - 23117															
05	62868 X	52651	-0-	-10217	-0-	52651	3			N	-0-			-0-	
06	59160 X	48243	-0-	-10917	-0-	4	1	48239	3	N	-0-			-0-	
07	59117 X	48951	-0-	-10166	-0-	66	1	48885	3	N	-0-			-0-	
08	56916 X	47151	-0-	-9765	-0-	4	1	47144	3	N	-0-			-0-	
						3	4								
09	53400 X	45072	-0-	-8328	-0-	17	1	45055	3	N	-0-			-0-	
10	52638 X	45726	-0-	-6912	-0-	641	1	45085	3	N	-0-			-0-	
ROSA B															
WELL #: 1H RRCID -> 294026 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 10996 PERF. N/A															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CALLAGHAN RANCH															
WELL #: 2P RRCID -> 294176 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 14625 PERF. N/A															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
WNH-LM 1870 PSA															
WELL #: 100H RRCID -> 294283 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12919 - 20872															
05	63364 X	53976	-0-	-9388	-0-	2939	1	51031	3	N	-0-			-0-	
						6	4								
06	60570 X	51848	-0-	-8722	-0-	2263	1	49582	3	N	-0-			-0-	
						3	4								
07	60481 X	51169	-0-	-9312	-0-	3577	1	47582	3	N	-0-			-0-	
						10	4								
08	57536 X	49474	-0-	-8062	-0-	2157	1	47314	3	N	-0-			-0-	
						3	4								
09	55680 X	46634	-0-	-9046	-0-	2198	1	44434	3	N	-0-			-0-	
						2	4								
10	53971 X	46540	-0-	-7431	-0-	2292	1	44242	3	N	-0-			-0-	
						6	4								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) EOG RESOURCES, INC. WNH-LM 1870 PSA													CNTY: LA SALLE		
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 253162															
WELL #: 103H RRCID -> 294293 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13040 - 24485															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	61070 X	46597	-0-	-14473	-0-	2538	1	44054	3	N	-0-				-0-
06	52650 X	40132	-0-	-12518	-0-	1751	1	38379	3	N	-0-				-0-
07	52359 X	3902	-0-	-48457	-0-	273	1	3628	3	N	-0-				-0-
08	49879 X	109	-0-	-49770	-0-	5	1	104	3	N	-0-				-0-
09	48270 X	-0-	-0-	-48270	-0-					N	-0-				-0-
10	46593 X	-0-	-0-	-46593	-0-					N	-0-				-0-
G-B MINERALS- G-B AMI					WELL #: 13H	RRCID -> 294536	COMPL. DATE 02/12/2023				TOTAL DEPTH 13391	PERF.13250 - 24311			
05	89125 X	54127	-0-	-34998	-0-	54122	3	5	4	N	-0-				-0-
06	83970 X	61630	-0-	-22340	-0-	1700	1	59925	3	N	-0-				-0-
07	78864 X	6348	-0-	-72516	-0-	253	1	6094	3	N	-0-				-0-
08	74989 X	15333	-0-	-59656	-0-	543	1	14788	3	N	-0-				-0-
09	66690 X	18885	-0-	-47805	-0-	1156	1	17707	3	N	-0-				-0-
10	63674 X	12561	-0-	-51113	-0-	12559	3	2	4	N	-0-				-0-
G-B MINERALS - G-B AMI					WELL #: 15H	RRCID -> 294543	COMPL. DATE 02/12/2023				TOTAL DEPTH 13336	PERF.14080 - 23606			
05	63064 X	63064	-0-	-0-	-0-	63058	3	6	4	N	-0-				-0-
06	55401 X	55401	-0-	-0-	-0-	55397	3	4	4	N	-0-				-0-
07	64976 X	51154	-0-	-13822	-0-	51144	3	10	4	N	-0-				-0-
08	64976 X	58119	-0-	-6857	-0-	58113	3	6	4	N	-0-				-0-
09	62880 X	35480	-0-	-27400	-0-	35439	3	41	4	N	-0-				-0-
10	63054 X	-0-	-0-	-63054	-0-					N	-0-				-0-
M-B MINERALS					WELL #: 1P	RRCID -> 294771	COMPL. DATE 03/14/2023				TOTAL DEPTH 12205	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MARTIN					WELL #: 1P	RRCID -> 294788	COMPL. DATE 05/12/2023				TOTAL DEPTH 12300	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

12/12/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1542

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162														
BFMT WEST				WELL #: 513H		RRCID -> 294826		COMPL. DATE 03/31/2023				TOTAL DEPTH 9964 PERF. 9823 - 19910						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	97526 X	60316	-0-	-37210	-0-	60313	3	29	1	3	4	N	-0-					-0-
06	73050 X	58200	-0-	-14850	-0-	58200	3	29	1	58168	4	N	-0-					-0-
07	68820 X	58514	-0-	-10306	-0-	58511	3	3	4	3	4	N	-0-					-0-
08	68820 X	58747	-0-	-10073	-0-	58744	3	3	4	3	4	N	-0-					-0-
09	63030 X	55362	-0-	-7668	-0-	55362	3					N	-0-					-0-
10	60326 X	58958	-0-	-1368	-0-	58958	3					N	-0-					-0-
OCHO				WELL #:	101H	RRCID -> 294855	COMPL. DATE 01/05/2023	TOTAL DEPTH 12129	PERF.12213	-	23190							
05	63116 X	49693	-0-	-13423	-0-	70	1	2	4	49621	3	N	-0-					-0-
06	56490 X	46311	-0-	-10179	-0-	76	1	2	4	46233	3	N	-0-					-0-
07	56513 X	48180	-0-	-8333	-0-	66	1	2	4	48112	3	N	-0-					-0-
08	53785 X	48685	-0-	-5100	-0-	76	1	2	4	48607	3	N	-0-					-0-
09	50640 X	45927	-0-	-4713	-0-	45927	3					N	-0-					-0-
10	49693 X	44367	-0-	-5326	-0-	44367	3					N	-0-					-0-
OCHO-COX				WELL #:	102H	RRCID -> 294856	COMPL. DATE 01/05/2023	TOTAL DEPTH 12093	PERF.12234	-	22574							
05	60388 X	52001	-0-	-8387	-0-	74	1	2	4	51925	3	N	-0-					-0-
06	58380 X	45324	-0-	-13056	-0-	74	1	1	4	45249	3	N	-0-					-0-
07	60326 X	46817	-0-	-13509	-0-	65	1	2	4	46750	3	N	-0-					-0-
08	57784 X	46852	-0-	-10932	-0-	73	1	2	4	46777	3	N	-0-					-0-
09	55920 X	40242	-0-	-15678	-0-	40242	3					N	-0-					-0-
10	51987 X	45795	-0-	-6192	-0-	45794	3			1	4	N	-0-					-0-
G-B MINERALS				WELL #:	21H	RRCID -> 295137	COMPL. DATE 02/13/2024	TOTAL DEPTH 13193	PERF.13175	-	23650							
05	207483 X	117927	-0-	-89556	-0-	1291	1	4	4	116632	3	N	-0-					-0-
06	181530 X	93961	-0-	-87569	-0-	93957	3			4	4	N	-0-					-0-
07	141484 X	91365	-0-	-50119	-0-	91361	3			4	4	N	-0-					-0-
08	141484 X	96365	-0-	-45119	-0-	30	1	4	4	96331	3	N	-0-					-0-
09	123840 X	87987	-0-	-35853	-0-	92	1	4	4	87891	3	N	-0-					-0-
10	117924 X	86345	-0-	-31579	-0-	92	1	4	4	86249	3	N	-0-					-0-
G-B MINERALS				WELL #:	18H	RRCID -> 295148	COMPL. DATE 02/13/2024	TOTAL DEPTH 13201	PERF.13181	-	24205							
05	79267 X	57044	-0-	-22223	-0-	624	1	4	4	56416	3	N	-0-					-0-
06	67020 X	47448	-0-	-19572	-0-	47445	3			3	4	N	-0-					-0-
07	69254 X	64138	-0-	-5116	-0-	64134	3			4	4	N	-0-					-0-
08	69254 X	53298	-0-	-15956	-0-	17	1	4	4	53277	3	N	-0-					-0-
09	59700 X	47037	-0-	-12663	-0-	49	1	4	4	46987	3	N	-0-					-0-
10	64139 X	45642	-0-	-18497	-0-	48	1	4	4	45593	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																		
G-B MINERALS WELL #: 20H RRCID -> 295152 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13149 - 24466																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	63240 X	55637	-0-	-7603	-0-			609	1	55028	3	N	-0-					-0-
06	62820 X	51207	-0-	-11613	-0-			51206	3	1	4	N	-0-					-0-
07	64914 X	45011	-0-	-19903	-0-			45010	3	1	4	N	-0-					-0-
08	64914 X	49188	-0-	-15726	-0-			15	1	49172	3	N	-0-					-0-
								1	4									-0-
09	56790 X	45553	-0-	-11237	-0-			48	1	45504	3	N	-0-					-0-
								1	4									-0-
10	55645 X	45811	-0-	-9834	-0-			49	1	45761	3	N	-0-					-0-
								1	4									-0-

LM 1870 - WNH B					WELL #:	105H	RRCID ->	295603	COMPL. DATE 07/19/2023			TOTAL DEPTH 12853 PERF.13016 - 24800						
05	121954 X	91109	-0-	-30845	-0-			39	1	91067	3	N	-0-					-0-
								3	4									-0-
06	108900 X	85565	-0-	-23335	-0-			17	1	85545	3	N	-0-					-0-
								3	4									-0-
07	105028 X	85764	-0-	-19264	-0-			7	1	85754	3	N	-0-					-0-
								3	4									-0-
08	99014 X	84243	-0-	-14771	-0-			53	1	84187	3	N	-0-					-0-
								3	4									-0-
09	90960 X	79778	-0-	-11182	-0-			8	1	79767	3	N	-0-					-0-
								3	4									-0-
10	91109 X	78792	-0-	-12317	-0-			26	1	78763	3	N	-0-					-0-
								3	4									-0-

PINATA B					WELL #:	300H	RRCID ->	297494	COMPL. DATE 04/15/2024			TOTAL DEPTH 13128 PERF.13362 - 25860						
05	510136 X	351855	-0-	-158281	-0-			169	1	351683	3	N	-0-					-0-
								3	4									-0-
06	438660 X	293360	-0-	-145300	-0-			116	1	293241	3	N	-0-					-0-
								3	4									-0-
07	439704 X	216995	-0-	-222709	-0-			45	1	216948	3	N	-0-					-0-
								2	4									-0-
08	391096 X	270343	-0-	-120753	-0-			115	1	270225	3	N	-0-					-0-
								3	4									-0-
09	378480 X	181745	-0-	-196735	-0-			157	1	181585	3	N	-0-					-0-
								3	4									-0-
10	351850 X	115864	-0-	-235986	-0-			67	1	115794	3	N	-0-					-0-
								3	4									-0-

CHAMBERLAIN ST - HACHAR 1476 B					WELL #:	300H	RRCID ->	297603	COMPL. DATE 02/26/2024			TOTAL DEPTH 12376 PERF.12369 - 21985						
05	318463 X	136173	-0-	-182290	-0-			5	1	136164	3	N	-0-					-0-
								4	4									-0-
06	246930 X	119572	-0-	-127358	-0-			10	1	119558	3	N	-0-					-0-
								4	4									-0-
07	208940 X	114580	-0-	-94360	-0-			82	1	114494	3	N	-0-					-0-
								4	4									-0-
08	151962 X	107347	-0-	-44615	-0-			75	1	107266	3	N	-0-					-0-
								6	4									-0-
09	147060 X	97462	-0-	-49598	-0-			61	1	97395	3	N	-0-					-0-
								6	4									-0-
10	136183 X	98749	-0-	-37434	-0-			119	1	98623	3	N	-0-					-0-
								7	4									-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
G-B MINERALS - G-B AMI D WELL #: 300H RRCID -> 297813 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13215 - 25056												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	595851 X	260077	-0-	-335774	-0-	127 1	259947 3	N	-0-			-0-
06	559710 X	220045	-0-	-339665	-0-	137 1	219905 3	N	-0-			-0-
07	459730 X	183767	-0-	-275963	-0-	123 1	183641 3	N	-0-			-0-
08	375348 X	168386	-0-	-206962	-0-	102 1	168280 3	N	-0-			-0-
09	297360 X	148985	-0-	-148375	-0-	65 1	148918 3	N	-0-			-0-
10	260090 X	146672	-0-	-113418	-0-	81 1	146589 3	N	-0-			-0-
G-B MINERALS - G-B AMI E WELL #: 301H RRCID -> 297814 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13298 - 24313												
05	713341 X	223752	-0-	-489589	-0-	109 1	223640 3	N	-0-			-0-
06	541140 X	184484	-0-	-356656	-0-	115 1	184366 3	N	-0-			-0-
07	426467 X	151707	-0-	-274760	-0-	102 1	151602 3	N	-0-			-0-
08	329871 X	140465	-0-	-189406	-0-	85 1	140377 3	N	-0-			-0-
09	258240 X	132221	-0-	-126019	-0-	58 1	132161 3	N	-0-			-0-
10	223758 X	123275	-0-	-100483	-0-	68 1	123205 3	N	-0-			-0-
LM 1870 - WNH C WELL #: 300H RRCID -> 298047 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 12841 PERF.13216 - 25146												
05	368807 X	129563	-0-	-239244	-0-	56 1	129504 3	N	-0-			-0-
06	262590 X	129632	-0-	-132958	-0-	25 1	129604 3	N	-0-			-0-
07	224440 X	120642	-0-	-103798	-0-	10 1	120632 3	N	-0-			-0-
08	191022 X	109003	-0-	-82019	-0-	69 1	108934 3	N	-0-			-0-
09	160110 X	99636	-0-	-60474	-0-	10 1	99626 3	N	-0-			-0-
10	133951 X	97131	-0-	-36820	-0-	32 1	97099 3	N	-0-			-0-
TRP A WELL #: 300H RRCID -> 298082 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12699 - 24670												
05	655185 X	578692	-0-	-76493	-0-	141 1	578551 3	N	-0-			-0-
06	649860 X	556374	-0-	-93486	-0-	222 1	556152 3	N	-0-			-0-
07	671522 X	546366	-0-	-125156	-0-	198 1	546168 3	N	-0-			-0-
08	671522 X	576917	-0-	-94605	-0-	202 1	576712 3	N	-0-			-0-
09	594120 X	377323	-0-	-216797	-0-	80 1	377240 3	N	-0-			-0-
10	578677 X	399473	-0-	-179204	-0-	114 1	399357 3	N	-0-			-0-
BOTANZA ST B WELL #: 300H RRCID -> 298970 COMPL. DATE 04/09/2025 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12727 - 24090												
05	SHUT IN	386242	-0-	386242	599402	130 1	386112 3	N	-0-			-0-
06	SHUT IN	500792	-0-	500792	1100194	217 1	500575 3	N	-0-			-0-
07	SHUT-IN	536444	-0-	536444	1636638	183 1	536261 3	N	-0-			-0-
08	2103178 X	466540	-0-	-1636638	-0-	144 1	466396 3	N	-0-			-0-
09	541515 X	541515	-0-	-0-	-0-	157 1	541358 3	N	-0-			-0-
10	522744 X	522744	-0-	-0-	-0-	218 1	522526 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
BFMT WEST WELL #: 300H RRCID -> 299145 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 10466 PERF.10350 - 26221														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	199216	-0-	199216	199216	61	1	199155	3	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	479362	-0-	479362	678578	100	1	479262	3	N	-0-			-0-
08	SHUT-IN	490329	-0-	490329	1168907	115	1	490214	3	N	-0-			-0-
09	1678014 X	509107	-0-	-1168907	-0-	125	1	508982	3	N	-0-			-0-
10	492009 X	492009	-0-	-0-	-0-	140	1	491869	3	N	-0-			-0-
BFMT WEST WELL #: 301H RRCID -> 299194 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10547 - 24845														
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	207174	-0-	207174	207174	63	1	207111	3	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	484064	-0-	484064	691238	100	1	483964	3	N	-0-			-0-
08	SHUT IN	512236	-0-	512236	1203474	121	1	512115	3	N	-0-			-0-
09	1717625 X	514151	-0-	-1203474	-0-	126	1	514025	3	N	-0-			-0-
10	511593 X	511593	-0-	-0-	-0-	146	1	511447	3	N	-0-			-0-
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231														
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11622 PERF.17019 - 17295														
05	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	307	1	3915	2	N	-0-			1
06	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			1
07	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	243	1	3739	2	N	-0-			1
08	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	280	1	4158	2	N	-0-			1
09	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	277	1	4051	2	N	-0-			1
10	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	277	1	3801	2	N	-0-			1
SPRINGER RANCH NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584														
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	270	1	993	2	N	-0-			12
06	1290 N	1208	-0-	-82	-0-	234	1	974	2	N	-0-			12
07	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	249	1	978	2	N	-0-			12
08	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	285	1	924	2	N	-0-			12
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	308	1	837	2	N	-0-			12
10	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	280	1	884	2	N	-0-			12
CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400														
05	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	593	1	8790	2	N	-0-			-0-
06	10860 X	9218	-0-	-1642	-0-	394	1	8824	2	N	-0-			-0-
07	11222 X	9921	-0-	-1301	-0-	434	1	9487	2	N	-0-			-0-
08	11222 X	10385	-0-	-837	-0-	464	1	9921	2	N	-0-			-0-
09	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	436	1	8901	2	N	-0-			-0-
10	10410 X	10410	-0-	-0-	-0-	482	1	9928	2	N	-0-			-0-
CERRITO STATE G WELL #: 51H RRCID -> 291850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11769 PERF.12351 - 22370														
05	41385 X	33028	-0-	-8357	-0-	33028	2			N	-0-			10
06	40050 X	31724	-0-	-8326	-0-	31724	2			N	-0-			10
07	41385 X	28940	-0-	-12445	-0-	28934	2	6	9	N	5	8	1	7
08	38223 X	26835	-0-	-11388	-0-	26827	2	8	9	N	7			14
*09	31950 X	24601	-0-	-7349	-0-	24601	2			N	-0-			14
10	33015 X	19572	-0-	-13443	-0-	19572	2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696														
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	23374 X	18316	-0-	-5058	-0-	815	1	17501	2	N	-0-			-0-
06	22620 X	15491	-0-	-7129	-0-	653	1	14838	2	N	-0-			-0-
07	23374 X	8756	-0-	-14618	-0-	169	1	8587	2	N	-0-			-0-
08	23081 X	23081	-0-	-0-	-0-	579	1	22502	2	N	-0-			-0-
09	18930 X	13146	-0-	-5784	-0-	374	1	12772	2	N	-0-			-0-
10	18321 X	16705	-0-	-1616	-0-	483	1	16222	2	N	-0-			-0-
LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689														
05	16213 X	15063	-0-	-1150	-0-	684	1	14379	2	N	-0-			-0-
06	15690 X	13570	-0-	-2120	-0-	584	1	12986	2	N	-0-			-0-
07	16213 X	4532	-0-	-11681	-0-	89	1	4443	2	N	-0-			-0-
08	18063 X	18063	-0-	-0-	-0-	463	1	17600	2	N	-0-			-0-
09	14820 X	9769	-0-	-5051	-0-	284	1	9485	2	N	-0-			-0-
10	15066 X	13654	-0-	-1412	-0-	403	1	13251	2	N	-0-			-0-
LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241														
05	19623 X	16249	-0-	-3374	-0-	718	1	15531	2	N	-0-			-0-
06	17550 X	14642	-0-	-2908	-0-	613	1	14029	2	N	-0-			-0-
07	18414 X	9326	-0-	-9088	-0-	179	1	9147	2	N	-0-			-0-
08	18414 X	17678	-0-	-736	-0-	440	1	17238	2	N	-0-			-0-
09	17820 X	13685	-0-	-4135	-0-	387	1	13298	2	N	-0-			-0-
10	16244 X	14995	-0-	-1249	-0-	430	1	14565	2	N	-0-			-0-
GULFTEX ENERGY, LLC 338751 SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171														
05	3224 X	3085	-0-	-139	-0-	3048	2	37	9	N	34	18	1	100
06	2670 X	2230	-0-	-440	-0-	2200	2	30	9	N	27		8	127
07	3937 X	2393	-0-	-1544	-0-	2356	2	37	9	N	34	2	8	159
08	3255 X	958	-0-	-2297	-0-	955	2	3	9	N	3			162
09	3150 X	27	-0-	-3123	-0-	27	2			N	-0-			162
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT			162
WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 13579 - 18712														
05	4123 X	244	-0-	-3879	-0-	4	1	240	3	N	-0-			63
06	3990 X	238	-0-	-3752	-0-	3	1	235	3	N	-0-			63
07	4123 X	217	-0-	-3906	-0-	3	1	214	3	N	-0-			63
08	744 X	261	-0-	-483	-0-	261	3			N	-0-			63
*09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			63
10	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			63
SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187														
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	747	1	891	2	Y	44	44	1	85
						48	9							
06	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	921	1	939	2	Y	77	65	1	97
						85	9							
07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	982	1	897	2	Y	42	68	1	71
						46	9							
08	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	870	1	936	2	Y	78	66	1	83
						86	9							
09	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	910	1	957	2	Y	88	69	1	102
						97	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			102

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)					//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
GULFTEX ENERGY, LLC					//CONT.// 338751											
SNOWDEN EF					WELL #:		3H	RRCID -> 271381	COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL	DEPTH	9409	PERF. 9921 - 15286		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	15	1		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	1965	-0-	1965	1965	1963	2	2	9	Y	2		2	8		-0-
08	14B DENY	881	-0-	881	2846	869	2	12	9	Y	11					11
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
CCW K					WELL #:	11H	RRCID -> 294690	COMPL. DATE 06/14/2022		TOTAL	DEPTH	13485	PERF. 13375 - 24004			
05	131812 X	91643	-0-	-40169	-0-	254	1	91062	2	N	280	266	1			188
						19	4	308	9							
06	127560 X	110857	-0-	-16703	-0-	233	1	110254	2	N	320	265	1	2	8	241
						18	4	352	9							
07	100099 X	51625	-0-	-48474	-0-	146	1	51257	2	N	128	200	1	1	8	168
						81	4	141	9							
08	97650 X	-0-	-0-	-97650	-0-					N	1	1	8			168
09	94500 X	NO RPT	-0-	-94500	-0-					N	NO RPT					168
10	114545 X	NO RPT	-0-	-114545	-0-					N	NO RPT					168
CCW N					WELL #:	14H	RRCID -> 295109	COMPL. DATE 10/23/2022		TOTAL	DEPTH	13405	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CCW U					WELL #:	21H	RRCID -> 295443	COMPL. DATE 01/28/2023		TOTAL	DEPTH	13012	PERF. 13120 - 19507			
05	DLQ G-10	70413	-0-	70413	145388	141	1	69684	2	Y	479	522	1			27
						61	4	527	9							
06	DLQ G-10	62307	-0-	62307	207695	113	1	61688	2	Y	398	363	1			62
						68	4	438	9							
07	266857 X	59162	-0-	-207695	-0-	141	1	58523	2	Y	406	377	1			91
						51	4	447	9							
08	80693 X	55667	-0-	-25026	-0-	144	1	54910	2	Y	533	575	1			49
						27	4	586	9							
09	74970 X	NO RPT	-0-	-74970	-0-					Y	NO RPT					49
10	70401 X	NO RPT	-0-	-70401	-0-					Y	NO RPT					49
CCW Y					WELL #:	26H	RRCID -> 295521	COMPL. DATE 01/28/2023		TOTAL	DEPTH	13299	PERF. 13186 - 19659			
05	DLQ G-10	97067	-0-	97067	200024	140	1	96656	2	Y	166	207	1	1	8	27
						88	4	183	9							
06	DLQ G-10	86290	-0-	86290	286314	112	1	85848	2	Y	214	180	1			61
						95	4	235	9							
07	368805 X	82491	-0-	-286314	-0-	142	1	82137	2	Y	129	100	1			90
						70	4	142	9							
08	114235 X	77772	-0-	-36463	-0-	143	1	77477	2	Y	103	145	1			48
						39	4	113	9							
09	102960 X	NO RPT	-0-	-102960	-0-					Y	NO RPT					48
10	97061 X	NO RPT	-0-	-97061	-0-					Y	NO RPT					48

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
GULFTEX ENERGY, LLC				//CONT.//	338751													
CCW B				WELL #:	28H	RRCID ->	298984	COMPL. DATE	09/14/2024	TOTAL	DEPTH	13571	PERF.13870	-	24183			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	591077 X	87200	-0-	-503877	-0-			140	1	86878	2	Y	111	144	1	8	8	28
								60	4	122	9							
06	572010 X	245358	-0-	-326652	-0-			112	1	244503	2	Y	434	401	1			61
								266	4	477	9							
07	591077 X	214295	-0-	-376782	-0-			142	1	213772	2	Y	168	139	1			90
								196	4	185	9							
08	409448 X	188988	-0-	-220460	-0-			143	1	188593	2	Y	144	186	1			48
								94	4	158	9							
09	190680 X	NO RPT	-0-	-190680	-0-							Y	NO RPT					48
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					48
CCW A				WELL #:	27H	RRCID ->	299029	COMPL. DATE	09/14/2024	TOTAL	DEPTH	13552	PERF.13370	-	23722			
05	553908 X	304057	-0-	-249851	-0-			141	1	303353	2	Y	261	303	1			27
								276	4	287	9							
06	536040 X	263107	-0-	-272933	-0-			112	1	262386	2	Y	291	256	1			62
								289	4	320	9							
07	553908 X	243347	-0-	-310561	-0-			141	1	242834	2	Y	149	121	1			90
								208	4	164	9							
08	383470 X	217299	-0-	-166171	-0-			144	1	216924	2	Y	113	155	1			48
								107	4	124	9							
09	294240 X	NO RPT	-0-	-294240	-0-							Y	NO RPT					48
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					48
KILLAM OIL CO., LTD.				WELL #:	460054	RRCID ->	288864	COMPL. DATE	12/01/2019	TOTAL	DEPTH	11214	PERF.11647	-	18537			
NIDO RANCH				1H														
05	40517 X	-0-	-0-	-40517	-0-							N	-0-		-0-		-0-	-0-
06	22410 X	-0-	-0-	-22410	-0-							N	-0-		-0-		-0-	-0-
07	59081 X	59081	-0-	-0-	-0-	16	1	59065	3	N	-0-	N	-0-		-0-		-0-	-0-
08	25890 X	25890	-0-	-0-	-0-	8	1	25882	3	N	-0-	N	-0-		-0-		-0-	-0-
09	23962 X	23962	-0-	-0-	-0-	9	1	23953	3	N	-0-	N	-0-		-0-		-0-	-0-
10	42191 X	7279	-0-	-34912	-0-	3	1	7276	3	N	-0-	N	-0-		-0-		-0-	-0-
NIDO RANCH				WELL #:	4H	RRCID ->	290351	COMPL. DATE	11/17/2020	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.11500	-	18726			
05	54661 X	54661	-0-	-0-	-0-	15	1	54646	3	N	-0-	N	-0-		-0-		-0-	-0-
06	64539 X	64539	-0-	-0-	-0-	17	1	64522	3	N	-0-	N	-0-		-0-		-0-	-0-
07	56495 X	56495	-0-	-0-	-0-	16	1	56479	3	N	-0-	N	-0-		-0-		-0-	-0-
08	54653 X	50327	-0-	-4326	-0-	16	1	50311	3	N	-0-	N	-0-		-0-		-0-	-0-
09	64530 X	45519	-0-	-19011	-0-	17	1	45502	3	N	-0-	N	-0-		-0-		-0-	-0-
10	66681 X	46692	-0-	-19989	-0-	21	1	46671	3	N	-0-	N	-0-		-0-		-0-	-0-
NIDO RANCH				WELL #:	3H	RRCID ->	290356	COMPL. DATE	11/11/2020	TOTAL	DEPTH	11366	PERF.11550	-	18790			
05	53785 X	34166	-0-	-19619	-0-	9	1	34157	3	N	-0-	N	-0-		-0-		-0-	-0-
06	52050 X	45667	-0-	-6383	-0-	12	1	45655	3	N	-0-	N	-0-		-0-		-0-	-0-
07	49872 X	49872	-0-	-0-	-0-	14	1	49858	3	N	-0-	N	-0-		-0-		-0-	-0-
08	50634 X	50634	-0-	-0-	-0-	16	1	50618	3	N	-0-	N	-0-		-0-		-0-	-0-
09	45660 X	44280	-0-	-1380	-0-	17	1	44263	3	N	-0-	N	-0-		-0-		-0-	-0-
10	49879 X	47075	-0-	-2804	-0-	21	1	47054	3	N	-0-	N	-0-		-0-		-0-	-0-
NIDO RANCH				WELL #:	5H	RRCID ->	291402	COMPL. DATE	07/21/2021	TOTAL	DEPTH	11534	PERF.11539	-	20598			
05	39804 X	34739	-0-	-5065	-0-	9	1	34730	3	N	-0-	N	-0-		-0-		-0-	-0-
06	56913 X	56913	-0-	-0-	-0-	15	1	56898	3	N	-0-	N	-0-		-0-		-0-	-0-
07	60969 X	60969	-0-	-0-	-0-	17	1	60952	3	N	-0-	N	-0-		-0-		-0-	-0-
08	34751 X	24129	-0-	-10622	-0-	8	1	24121	3	N	-0-	N	-0-		-0-		-0-	-0-
09	56910 X	21994	-0-	-34916	-0-	8	1	21986	3	N	-0-	N	-0-		-0-		-0-	-0-
10	60977 X	5873	-0-	-55104	-0-	3	1	5870	3	N	-0-	N	-0-		-0-		-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054												
STATE OF TEXAS RAFTER 0 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292131 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12120 - 19147												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
05	51233 X	51233 -0-	-0-	-0-	19	1	51214	3	N	-0-		-0-
06	50370 X	50370 -0-	-0-	-0-	726	1	49644	3	N	-0-		-0-
07	48050 X	38623 -0-	-9427	-0-	14	1	38609	3	N	-0-		-0-
08	51243 X	26930 -0-	-24313	-0-	10	1	26920	3	N	-0-		-0-
09	50370 X	42221 -0-	-8149	-0-	13	1	42208	3	N	-0-		-0-
10	52049 X	7261 -0-	-44788	-0-	3	1	7258	3	N	-0-		-0-
STATE OF TEXAS RAFTER 0 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292622 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11932 PERF.12130 - 19814												
05	57950 X	57950 -0-	-0-	-0-	22	1	57928	3	N	-0-		-0-
06	48210 X	45868 -0-	-2342	-0-	661	1	45207	3	N	-0-		-0-
07	48825 X	25077 -0-	-23748	-0-	9	1	25068	3	N	-0-		-0-
08	57939 X	43215 -0-	-14724	-0-	16	1	43199	3	N	-0-		-0-
09	56070 X	40290 -0-	-15780	-0-	13	1	40277	3	N	-0-		-0-
10	57939 X	32696 -0-	-25243	-0-	12	1	32684	3	N	-0-		-0-
NIDO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 295419 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11473 - 20916												
05	167989 X	112310 -0-	-55679	-0-	30	1	112280	3	N	-0-		-0-
06	144570 X	99803 -0-	-44767	-0-	27	1	99776	3	N	-0-		-0-
07	149389 X	94244 -0-	-55145	-0-	26	1	94218	3	N	-0-		-0-
08	140864 X	86847 -0-	-54017	-0-	28	1	86819	3	N	-0-		-0-
09	120750 X	76656 -0-	-44094	-0-	29	1	76627	3	N	-0-		-0-
10	112313 X	60487 -0-	-51826	-0-	27	1	60460	3	N	-0-		-0-
STATE OF TEXAS RAFTER 0 UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 295525 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12139 - 19184												
05	127472 X	106787 -0-	-20685	-0-	41	1	106746	3	N	-0-		-0-
06	123360 X	95004 -0-	-28356	-0-	1369	1	93635	3	N	-0-		-0-
07	125302 X	93827 -0-	-31475	-0-	35	1	93792	3	N	-0-		-0-
08	121148 X	82690 -0-	-38458	-0-	30	1	82660	3	N	-0-		-0-
09	113460 X	81587 -0-	-31873	-0-	26	1	81561	3	N	-0-		-0-
10	106795 X	80113 -0-	-26682	-0-	30	1	80083	3	N	-0-		-0-
STATE OF TEXAS RAFTER 0 EAST WELL #: 1H RRCID -> 295703 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11867 - 19094												
05	92194 X	84686 -0-	-7508	-0-	32	1	84654	3	N	-0-		-0-
06	89220 X	67125 -0-	-22095	-0-	967	1	66158	3	N	-0-		-0-
07	81561 X	58895 -0-	-22666	-0-	22	1	58873	3	N	-0-		-0-
08	84692 X	54081 -0-	-30611	-0-	19	1	54062	3	N	-0-		-0-
09	81960 X	47619 -0-	-34341	-0-	15	1	47604	3	N	-0-		-0-
10	84692 X	43862 -0-	-40830	-0-	16	1	43846	3	N	-0-		-0-
NIDO RANCH WELL #: 19H RRCID -> 296972 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11568 - 21545												
05	162223 X	83782 -0-	-78441	-0-	23	1	83759	3	N	-0-		-0-
06	155430 X	103502 -0-	-51928	-0-	28	1	103474	3	N	-0-		-0-
07	130603 X	45543 -0-	-85060	-0-	13	1	45530	3	N	-0-		-0-
08	130603 X	66780 -0-	-63823	-0-	22	1	66758	3	N	-0-		-0-
09	107790 X	95677 -0-	-12113	-0-	36	1	95641	3	N	-0-		-0-
10	106950 X	82426 -0-	-24524	-0-	37	1	82389	3	N	-0-		-0-
STATE OF TEXAS RAFTER 0 WEST WELL #: 1H RRCID -> 297387 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11618 - 23548												
05	192789 X	153430 -0-	-39359	-0-	58	1	153372	3	N	-0-		-0-
06	168990 X	124100 -0-	-44890	-0-	1788	1	122312	3	N	-0-		-0-
07	156891 X	111926 -0-	-44965	-0-	42	1	111884	3	N	-0-		-0-
08	153419 X	101719 -0-	-51700	-0-	37	1	101682	3	N	-0-		-0-
09	148470 X	92769 -0-	-55701	-0-	30	1	92739	3	N	-0-		-0-
10	153419 X	83012 -0-	-70407	-0-	31	1	82981	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//		460054										
NIDO RANCH			WELL #:		23H	RRCID ->	298237	COMPL. DATE	03/29/2024	TOTAL DEPTH	11325	PERF.	N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NIDO RANCH			WELL #:		26H	RRCID ->	299141	COMPL. DATE	10/03/2024	TOTAL DEPTH	11521	PERF.	11556	-	20999
05	365583 X	214019	-0-	-151564	-0-	58 1	213961	3	N	-0-					-0-
06	285030 X	194339	-0-	-90691	-0-	53 1	194286	3	N	-0-					-0-
07	257207 X	187156	-0-	-70051	-0-	52 1	187104	3	N	-0-					-0-
08	240467 X	177588	-0-	-62879	-0-	57 1	177531	3	N	-0-					-0-
09	217080 X	157772	-0-	-59308	-0-	59 1	157713	3	N	-0-					-0-
10	214024 X	126426	-0-	-87598	-0-	56 1	126370	3	N	-0-					-0-
NIDO RANCH			WELL #:		13H	RRCID ->	299288	COMPL. DATE	02/14/2025	TOTAL DEPTH	11485	PERF.	11742	-	20436
05	1122889 X	248683	-0-	-874206	-0-	67 1	248616	3	N	-0-					-0-
06	343710 X	209019	-0-	-134691	-0-	57 1	208962	3	N	-0-					-0-
07	355167 X	189574	-0-	-165593	-0-	53 1	189521	3	N	-0-					-0-
08	355167 X	176385	-0-	-178782	-0-	57 1	176328	3	N	-0-					-0-
09	343710 X	154937	-0-	-188773	-0-	58 1	154879	3	N	-0-					-0-
10	248682 X	142136	-0-	-106546	-0-	63 1	142073	3	N	-0-					-0-
NIDO RANCH			WELL #:		24H	RRCID ->	299923	COMPL. DATE	02/05/2025	TOTAL DEPTH	11227	PERF.	N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978												
HENDERSON-CENIZO			WELL #:		1H	RRCID ->	251105	COMPL. DATE	04/01/2024	TOTAL DEPTH	11609	PERF.	11605	-	14643
05	4991 X	1896	-0-	-3095	-0-	74 1	1822	3	N	-0-					21
06	4830 X	808	-0-	-4022	-0-	38 1	770	3	N	-0-					21
07	3627 X	1889	-0-	-1738	-0-	80 1	1809	3	N	-0-					21
08	3348 X	1637	-0-	-1711	-0-	74 1	1563	3	N	-0-					21
09	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	159 1	2219	3	N	-0-					21
10	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT				21
DORA MARTIN A			WELL #:		1	RRCID ->	251776	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	11277	PERF.	11099	-	15340
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3				Y	-0-				-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3				Y	-0-				-0-
10	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940														
05	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	131	1	3242	3	N	-0-			18
06	471 X	471	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	N	-0-			18
07	141 X	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-			18
08	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	52	1	1105	3	N	-0-			18
09	889 X	889	-0-	-0-	-0-	60	1	829	3	N	-0-			18
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
STOREY 138 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316														
05	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	997	3	122	9	Y	111			182
06	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	969	3	77	9	Y	70	147	1	105
07	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	373	1	1118	3	Y	86	164	1	27
						95	9							
08	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	2117	1	1986	3	Y	144			171
						158	9							
09	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	1932	1	1485	3	Y	127	151	1	147
						140	9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			147
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182														
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-			93
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-			93
07	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-			93
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-			93
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-			93
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			93
DORA MARTIN B WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11332 - 16391														
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			88
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
08	5 X	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			88
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	86	1	1203	3	N	-0-			-0-
06	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	136	1	1064	3	N	-0-			-0-
07	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	132	1	1068	3	N	-0-			-0-
08	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	73	1	1169	3	N	-0-			-0-
09	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	137	1	1084	3	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850														
05	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	137	1	3376	3	N	-0-			23
06	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	92	1	1865	3	N	-0-			23
07	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	92	1	2084	3	N	-0-			23
08	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	75	1	1601	3	N	-0-			23
09	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	101	1	1408	3	N	-0-			23
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510														
05	4433 X	3922	-0-	-511	-0-	17	1	3905	3	N	-0-			-0-
06	4290 X	3395	-0-	-895	-0-	20	1	3375	3	N	-0-			-0-
07	4216 X	2317	-0-	-1899	-0-	2	1	2315	3	N	-0-			-0-
08	3937 X	2288	-0-	-1649	-0-	2288	3			N	-0-			-0-
09	3810 X	2531	-0-	-1279	-0-	2531	3			N	-0-			-0-
10	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A														
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141														
05	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	7	1	2073	2	N	-0-			-0-
06	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	16	1	1942	2	N	-0-			-0-
07	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	23	1	1902	2	N	-0-			-0-
08	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	17	1	1457	2	N	-0-			-0-
09	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	8	1	1337	2	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2170 N	1366	-0-	-804	-0-	1366	2			N	-0-	20 1		2
06	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-			2
07	2356 N	2244	-0-	-112	-0-	2244	2			N	-0-			2
08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-			2
*09	2400 N	2082	-0-	-318	-0-	2082	2			N	-0-			2
10	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			2
DORA MARTIN B WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 11436 - 15972														
05	620 X	9	-0-	-611	-0-	9	3			N	-0-			-0-
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	197 X	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA MARTIN A-JC MARTIN SA2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 11617 - 16867														
05	134 X	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	N	-0-			-0-
06	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
07	31 X	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	500 X	500	-0-	-0-	-0-	34	1	466	3	N	-0-			-0-
10	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF. 11220 - 15167														
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	5	1	1239	3	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	1	1	702	3	N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787														
05	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-			-0-
06	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-			-0-
07	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-			-0-
08	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-			-0-
09	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-			-0-
10	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			-0-
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 11297 - 16093														
05	3565 X	2092	-0-	-1473	-0-	44	1	2048	3	Y	-0-			-0-
06	3450 X	3390	-0-	-60	-0-	42	1	3348	3	Y	-0-			-0-
07	3720 X	2870	-0-	-850	-0-	39	1	2831	3	Y	-0-			-0-
08	3720 X	1587	-0-	-2133	-0-	30	1	1557	3	Y	-0-			-0-
09	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	41	1	3697	3	Y	-0-			-0-
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT			-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652														
05	4557 X	3712	-0-	-845	-0-	3693	2	19	9	Y	17	45 1		8
06	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			Y	-0-			8
07	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			Y	-0-			8
08	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			Y	-0-			8
09	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			Y	-0-			8
10	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT			8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN B WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
05	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	209	1	5162	3	N	-0-			-0-
06	43392 X	43392	-0-	-0-	-0-	2030	1	41362	3	N	-0-			-0-
07	51814 X	51814	-0-	-0-	-0-	2190	1	49624	3	N	-0-			-0-
08	51836 X	51836	-0-	-0-	-0-	2328	1	49508	3	N	-0-			-0-
09	40735 X	40735	-0-	-0-	-0-	2730	1	38005	3	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA MARTIN A-JC MARTIN SA1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859														
05	727 X	727	-0-	-0-	-0-	28	1	699	3	N	-0-			-0-
06	69 X	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-			-0-
07	323 X	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	N	-0-			-0-
08	791 X	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	3	N	-0-			-0-
09	581 X	581	-0-	-0-	-0-	39	1	542	3	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758														
05	192 X	192	-0-	-0-	-0-	189	3	3	9	Y	3			13
06	99 X	99	-0-	-0-	-0-	86	3	13	9	Y	12	14	1	11
07	244 X	244	-0-	-0-	-0-	56	1	169	3	Y	17	23	1	5
						19	9							
08	206 X	206	-0-	-0-	-0-	86	1	80	3	Y	36			41
						40	9							
09	86 X	86	-0-	-0-	-0-	26	1	20	3	Y	36	38	1	39
						40	9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39
APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821														
05	8277 X	2	-0-	-8275	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
06	8010 X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-			-0-
07	12 X	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
09	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
10	2 X	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527														
05	1054 N	306	-0-	-748	-0-	12	1	294	3	N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
07	620 N	56	-0-	-564	-0-	2	1	54	3	N	-0-			-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	N	-0-			-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	3	N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710														
05	2728 X	996	-0-	-1732	-0-	996	2			N	-0-			-0-
06	2640 X	1178	-0-	-1462	-0-	1178	2			N	-0-			-0-
07	1860 X	1183	-0-	-677	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
08	1333 X	832	-0-	-501	-0-	832	2			N	-0-			-0-
09	1230 X	726	-0-	-504	-0-	726	2			N	-0-			-0-
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	21855 X	12790	-0-	-9065	-0-	12790	2			Y	-0-			-0-
06	21150 X	20645	-0-	-505	-0-	20645	2			Y	-0-			-0-
07	23163 X	23163	-0-	-0-	-0-	23163	2			Y	-0-			-0-
08	22878 X	21211	-0-	-1667	-0-	21211	2			Y	-0-			-0-
09	22140 X	20598	-0-	-1542	-0-	20598	2			Y	-0-			-0-
10	23157 X	NO RPT	-0-	-23157	-0-					Y	NO RPT			-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 11828 - 18237														
05	58965 X	58965	-0-	-0-	-0-	2299	1	56666	3	N	-0-			-0-
06	41550 X	41550	-0-	-0-	-0-	1944	1	39606	3	N	-0-			-0-
07	35211 X	35211	-0-	-0-	-0-	1488	1	33723	3	N	-0-			-0-
08	28263 X	28263	-0-	-0-	-0-	1269	1	26994	3	N	-0-			-0-
09	24883 X	24883	-0-	-0-	-0-	1667	1	23216	3	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 10860 - 16033														
05	682 X	682	-0-	-0-	-0-	505	3	177	9	Y	161	135	1	85
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	149			234
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97	163	1	168
08	316 X	316	-0-	-0-	-0-	119	1	111	3	Y	78	113	1	133
						86	9							
09	895 X	895	-0-	-0-	-0-	468	1	359	3	Y	62	108	1	87
						68	9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			87
HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 11048 - 16068														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11286 PERF. 11340 - 16948														
05	180 X	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	N	-0-			-0-
06	59 X	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-
07	24 X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
08	36 X	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
09	21 X	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593														
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
CHALOS MINERALS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	109	1	2675	3	N	-0-			-0-
06	13178 X	13178	-0-	-0-	-0-	617	1	12561	3	N	-0-			-0-
07	13365 X	13365	-0-	-0-	-0-	565	1	12800	3	N	-0-			-0-
08	11606 X	11606	-0-	-0-	-0-	521	1	11085	3	N	-0-			-0-
09	12098 X	12098	-0-	-0-	-0-	811	1	11287	3	N	-0-			-0-
10	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT			-0-
SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315														
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728														
05	223 X	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	N	-0-			-0-
06	523 X	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	3	N	-0-			-0-
07	62 X	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	25 X	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695														
05	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	268	1	4889	3	Y	-0-			-0-
06	4920 X	4817	-0-	-103	-0-	543	1	4274	3	Y	-0-			-0-
07	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	582	1	4510	3	Y	-0-			-0-
08	5146 X	4969	-0-	-177	-0-	599	1	4370	3	Y	-0-			-0-
09	4980 X	4743	-0-	-237	-0-	805	1	3938	3	Y	-0-			-0-
10	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939														
05	16492 X	16492	-0-	-0-	-0-	346	1	16146	3	Y	-0-			-0-
06	12873 X	12873	-0-	-0-	-0-	158	1	12715	3	Y	-0-			-0-
07	13353 X	13353	-0-	-0-	-0-	181	1	13172	3	Y	-0-			-0-
08	12696 X	12696	-0-	-0-	-0-	237	1	12459	3	Y	-0-			-0-
09	13211 X	13211	-0-	-0-	-0-	144	1	13067	3	Y	-0-			-0-
10	11346 X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415														
05	3100 N	9258	-0-	6158	6158	9258	2			Y	-0-			-0-
06	3000 N	7210	-0-	4210	10368	7210	2			Y	-0-			-0-
07	3100 N	2399	-0-	-701	9667	2399	2			Y	-0-			-0-
08	13051 X	3384	-0-	-9667	-0-	3384	2			Y	-0-			-0-
09	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			Y	-0-			-0-
10	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583														
05	4340 X	2489	-0-	-1851	-0-	52	1	2437	3	N	-0-			-0-
06	4200 X	2221	-0-	-1979	-0-	27	1	2194	3	N	-0-			-0-
07	3410 X	2033	-0-	-1377	-0-	28	1	2005	3	N	-0-			-0-
08	3410 X	2426	-0-	-984	-0-	45	1	2381	3	N	-0-			-0-
09	2910 X	2457	-0-	-453	-0-	27	1	2430	3	N	-0-			-0-
10	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	6014 X	5340	-0-	-674	-0-	278	1	5062	3	Y	-0-			-0-
06	5820 X	5331	-0-	-489	-0-	601	1	4730	3	Y	-0-			-0-
07	6014 X	4619	-0-	-1395	-0-	528	1	4091	3	Y	-0-			-0-
08	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	721	1	5261	3	Y	-0-			-0-
09	5340 X	5034	-0-	-306	-0-	855	1	4179	3	Y	-0-			-0-
10	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT			-0-
LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045														
05	1767 N	1622	-0-	-145	-0-	84	1	1538	3	Y	-0-			-0-
06	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	175	1	1375	3	Y	-0-			-0-
07	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	184	1	1423	3	Y	-0-			-0-
08	3100 N	11079	-0-	7979	7979	1335	1	9744	3	Y	-0-			-0-
09	3000 N	8806	-0-	5806	13785	1495	1	7311	3	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	13785					Y	NO RPT			-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391														
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	49	1	1206	3	N	-0-			-0-
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	27	1	544	3	N	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-			-0-
08	1240 N	90	-0-	-1150	-0-	4	1	86	3	N	-0-			-0-
09	570 N	51	-0-	-519	-0-	3	1	48	3	N	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654														
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	Y	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	Y	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	2	Y	-0-			-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-
HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	268 X	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-			-0-
07	272 X	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-			-0-
08	103 X	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614														
05	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	18	51	1	29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			35
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	10	23	1	22
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	Y	84	50	1	56
						92	9							
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	115	1	89	3	Y	65	69	1	52
						72	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			52

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	8959 X	8863	-0-	-96	-0-	186	1	8677	3	N	-0-			-0-
06	8670 X	7121	-0-	-1549	-0-	88	1	7033	3	N	-0-			-0-
07	8959 X	7090	-0-	-1869	-0-	96	1	6994	3	N	-0-			-0-
08	8959 X	6682	-0-	-2277	-0-	125	1	6557	3	N	-0-			-0-
09	8670 X	5321	-0-	-3349	-0-	58	1	5263	3	N	-0-			-0-
10	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT			-0-
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213														
05	6665 X	2277	-0-	-4388	-0-	89	1	2188	3	N	-0-			-0-
06	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	153	1	3109	3	N	-0-			-0-
07	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	255	1	5778	3	N	-0-			-0-
08	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	338	1	7191	3	N	-0-			-0-
09	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	466	1	6490	3	N	-0-			-0-
10	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT			-0-
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525														
05	11160 X	7967	-0-	-3193	-0-	167	1	7800	3	Y	-0-			-0-
06	9180 X	6067	-0-	-3113	-0-	75	1	5992	3	Y	-0-			-0-
07	9486 X	6118	-0-	-3368	-0-	83	1	6035	3	Y	-0-			-0-
08	8959 X	6746	-0-	-2213	-0-	126	1	6620	3	Y	-0-			-0-
09	7710 X	6699	-0-	-1011	-0-	73	1	6626	3	Y	-0-			-0-
10	7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT			-0-
ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958														
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
10	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT			-0-
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492														
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-			40
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-			40
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-			40
08	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	1			N	-0-			40
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-			40
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			40
CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074														
05	7998 X	6543	-0-	-1455	-0-	341	1	6202	3	Y	-0-			-0-
06	7530 X	6276	-0-	-1254	-0-	708	1	5568	3	Y	-0-			-0-
07	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	687	1	5320	3	Y	-0-			-0-
08	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	887	1	6475	3	Y	-0-			-0-
09	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	1169	1	5717	3	Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	703	1	4527	3	N	-0-		-0-
06	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	388	1	2145	3	N	-0-		-0-
07	1550 X	691	-0-	-859	-0-	19	1	672	3	N	-0-		-0-
08	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	638	1	4503	3	N	-0-		-0-
09	4110 X	1582	-0-	-2528	-0-	167	1	1415	3	N	-0-		-0-
10	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT		-0-
FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403													
05	9796 X	5630	-0-	-4166	-0-	5630	2			Y	-0-		-0-
06	9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			Y	-0-		-0-
07	9796 X	9161	-0-	-635	-0-	9161	2			Y	-0-		-0-
08	9734 X	8917	-0-	-817	-0-	8917	2			Y	-0-		-0-
09	9570 X	7093	-0-	-2477	-0-	7093	2			Y	-0-		-0-
10	9889 X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT		-0-
COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 10592 - 15751													
05	8773 X	5367	-0-	-3406	-0-	113	1	5254	3	Y	-0-		-0-
06	7200 X	5110	-0-	-2090	-0-	63	1	5047	3	Y	-0-		-0-
07	7192 X	3830	-0-	-3362	-0-	52	1	3778	3	Y	-0-		-0-
08	5983 X	5396	-0-	-587	-0-	101	1	5295	3	Y	-0-		-0-
09	5190 X	4231	-0-	-959	-0-	46	1	4185	3	Y	-0-		-0-
10	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT		-0-
APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 10493 - 15392													
05	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	438	1	677	3	N	-0-		-0-
06	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	726	1	359	3	N	-0-		-0-
07	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	246	1	1811	3	N	-0-		-0-
08	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	184	1	2215	3	N	-0-		-0-
09	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 10041 - 14466													
05	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	24	1	1135	3	Y	-0-		-0-
06	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	13	1	1018	3	Y	-0-		-0-
07	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	15	1	1099	3	Y	-0-		-0-
08	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	24	1	1254	3	Y	-0-		-0-
09	740 X	740	-0-	-0-	-0-	8	1	732	3	Y	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 11108 - 15205													
05	3937 X	2845	-0-	-1092	-0-	60	1	2785	3	Y	-0-		-0-
06	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	49	1	3901	3	Y	-0-		-0-
07	4433 X	2857	-0-	-1576	-0-	39	1	2818	3	Y	-0-		-0-
08	4433 X	2866	-0-	-1567	-0-	54	1	2812	3	Y	-0-		-0-
09	4290 X	4159	-0-	-131	-0-	45	1	4114	3	Y	-0-		-0-
10	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT		-0-
WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 11167 - 15974													
05	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	20 X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	34 X	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
05	5952 X	3193	-0-	-2759	-0-	67	1	3126	3	N	-0-		-0-	
06	5760 X	4090	-0-	-1670	-0-	50	1	4040	3	N	-0-		-0-	
07	5487 X	3583	-0-	-1904	-0-	49	1	3534	3	N	-0-		-0-	
08	5115 X	3873	-0-	-1242	-0-	72	1	3801	3	N	-0-		-0-	
09	4440 X	3764	-0-	-676	-0-	41	1	3723	3	N	-0-		-0-	
10	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT		-0-	
RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599														
05	434 N	160	-0-	-274	-0-	3	1	157	3	Y	-0-		-0-	
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	3	1	243	3	Y	-0-		-0-	
07	465 N	160	-0-	-305	-0-	2	1	158	3	Y	-0-		-0-	
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	4	1	200	3	Y	-0-		-0-	
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	7	1	638	3	Y	-0-		-0-	
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT		-0-	
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753														
05	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	103	1	1869	3	Y	27	24	1	19
						30	9							
06	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	207	1	1631	3	Y	14			33
						15	9							
07	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	213	1	1648	3	Y	35	50	1	18
						39	9							
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	210	1	1536	3	Y	24			42
						26	9							
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	282	1	1381	3	Y	30	53	1	19
						33	9							
10	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT			19
YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528														
05	1953 X	1828	-0-	-125	-0-	95	1	1733	3	N	-0-		-0-	
06	1890 X	1763	-0-	-127	-0-	199	1	1564	3	N	-0-		-0-	
07	1953 X	1908	-0-	-45	-0-	218	1	1690	3	N	-0-		-0-	
08	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	262	1	1911	3	N	-0-		-0-	
09	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	467	1	2282	3	N	-0-		-0-	
10	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT		-0-	
TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704														
05	5735 X	5540	-0-	-195	-0-	5540	2			N	-0-		-0-	
06	5550 X	3981	-0-	-1569	-0-	3981	2			N	-0-		-0-	
07	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-		-0-	
08	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2			N	-0-		-0-	
09	5370 X	4915	-0-	-455	-0-	4915	2			N	-0-		-0-	
10	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT		-0-	
MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095														
05	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	5	1	1831	3	Y	-0-		-0-	19
06	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	40	1	1795	3	Y	-0-		-0-	19
07	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	60	1	1822	3	Y	-0-		-0-	19
08	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	23	1	1512	3	Y	-0-		-0-	19
09	945 X	945	-0-	-0-	-0-	44	1	901	3	Y	-0-		-0-	19
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	19

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	1718	3	190	9	N	173			249
06	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	1646	3	155	9	N	141	187 1		203
07	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	338	1	1012	3	N	135	259 1		79
							149	9							
08	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	-0-	807	1	756	3	N	149	109 1		119
							164	9							
09	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	-0-	885	1	679	3	N	120			239
							132	9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			239
CHALOS MINERALS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288															
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	957	3	N	-0-			-0-
06	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1999	3	N	-0-			-0-
07	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	2089	3	N	-0-			-0-
08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	2080	3	N	-0-			-0-
09	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	2197	3	N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297															
05	837 N	482	-0-	-355	-0-	-0-	10	1	472	3	N	-0-			-0-
06	600 N	274	-0-	-326	-0-	-0-	3	1	271	3	N	-0-			-0-
07	682 N	224	-0-	-458	-0-	-0-	3	1	221	3	N	-0-			-0-
08	496 N	161	-0-	-335	-0-	-0-	3	1	158	3	N	-0-			-0-
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	832	3	N	-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024															
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	395	3	Y	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-			-0-
07	434 N	82	-0-	-352	-0-	-0-	9	1	73	3	Y	-0-			-0-
08	403 N	43	-0-	-360	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	15	-0-	-45	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559															
05	1612 N	1011	-0-	-601	-0-	-0-	1011	2			N	-0-			101
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-			101
07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	-0-	1728	2	65	9	N	59	60 1		100
08	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-			100
09	2070 N	1834	-0-	-236	-0-	-0-	1834	2			N	-0-	57 1	2 7	41
10	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-	-0-					N	NO RPT			41

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-		-0-
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-		-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-		-0-
10		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT		-0-
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF. 11062 - 17744														
05		682 X	69	-0-	-613	-0-	3	1	66	3	N	-0-		-0-
06		660 X	1	-0-	-659	-0-	1	3			N	-0-		-0-
07		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
08		62 X	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	3	N	-0-		-0-
09		60 X	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	3	N	-0-		-0-
10		62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		-0-
BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 10872 - 14137														
05		1085 N	845	-0-	-240	-0-	18	1	827	3	N	-0-		-0-
06		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	12	1	997	3	N	-0-		-0-
07		1426 N	798	-0-	-628	-0-	11	1	787	3	N	-0-		-0-
08		903 N	903	-0-	-0-	-0-	17	1	886	3	N	-0-		-0-
09		1020 N	866	-0-	-154	-0-	9	1	857	3	N	-0-		-0-
10		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT		-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 10105 - 14962														
05		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		12
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
07		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-		12
08		9 X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-		12
09		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		12
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		12
STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 10834 - 15834														
05		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		141
06		55 X	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-		141
07		5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	242	1	5482	3	Y	-0-		141
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4		145
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23		168
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		168
STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 10887 - 15121														
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 11153 - 15693														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-		-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	148	177	1	53
						163	9							
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	72			125
						79	9							
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	172	187	1	110
						189	9							
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			110
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			110
OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11353 - 17423														
05	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	79	1	1955	3	N	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-			-0-
07	713 N	23	-0-	-690	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
08	713 N	40	-0-	-673	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
09	120 N	36	-0-	-84	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232														
05	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	119	1	5561	3	N	-0-			-0-
06	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	55	1	4438	3	N	-0-			-0-
07	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	62	1	4506	3	N	-0-			-0-
08	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	83	1	4347	3	N	-0-			-0-
09	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	47	1	4241	3	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191														
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	334	3	N	-0-			32
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	N	-0-			32
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	N	-0-			32
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			32
09	600 N	66	-0-	-534	-0-	4	1	62	3	N	-0-			32
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			32
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685														
05	5828 X	4582	-0-	-1246	-0-	4582	2			Y	-0-			-0-
06	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			Y	-0-			-0-
07	5828 X	4379	-0-	-1449	-0-	4379	2			Y	-0-			-0-
08	5642 X	5578	-0-	-64	-0-	5578	2			Y	-0-			-0-
09	5670 X	5038	-0-	-632	-0-	5038	2			Y	-0-			-0-
10	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702														
05	682 N	128	-0-	-554	-0-	3	1	125	3	N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	744 N	416	-0-	-328	-0-	6	1	410	3	N	-0-			-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	6	1	336	3	N	-0-			-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	2	1	183	3	N	-0-			-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	988 X	988	-0-	-0-	-0-	2	1	986	3	Y	-0-			18
06	773 X	773	-0-	-0-	-0-	17	1	756	3	Y	-0-			18
07	958 X	958	-0-	-0-	-0-	30	1	928	3	Y	-0-			18
08	825 X	825	-0-	-0-	-0-	12	1	813	3	Y	-0-			18
09	757 X	757	-0-	-0-	-0-	36	1	721	3	Y	-0-			18
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511														
05	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	5	1	2180	3	Y	-0-			17
06	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	30	1	1311	3	Y	-0-			17
07	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	46	1	1405	3	Y	-0-			17
08	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	19	1	1299	3	Y	-0-			17
09	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	58	1	1169	3	Y	-0-			17
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703														
05	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	92	1	1669	3	N	-0-			-0-
06	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	177	1	1391	3	N	-0-			-0-
07	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	217	1	1681	3	N	-0-			-0-
08	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	188	1	1374	3	N	-0-			-0-
09	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	295	1	1444	3	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143														
05	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	9	1	1937	3	N	-0-			-0-
06	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	11	1	1861	3	N	-0-			-0-
07	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	2	1	1625	3	N	-0-			-0-
08	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-			-0-
09	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856														
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	46	1	1139	3	Y	72	77	1	18
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	79	9	452	3	Y	25			43
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	22	1	1193	3	Y	59	87	1	15
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	28	9	802	3	Y	15			30
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	53	1	224	3	Y	117	113	1	34
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	65	9			Y	NO RPT			34

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978														
WK U 1		WELL #:		2H	RRCID ->	267131	COMPL.	DATE 06/08/2012	TOTAL	DEPTH 10283	PERF.10904	- 15854						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-			9 1	212 3	Y			81	76 1			22	
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-			89 9									50	
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			6 3	31 9	Y			28				21	
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y			66	95 1			30	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y			9				9	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT	22 1			9	
LA MOCA A 433 GU				WELL #:	13H	RRCID ->	267143	COMPL.	DATE 10/29/2011	TOTAL	DEPTH 11744	PERF.12224	- 15698					
05	3007 X	879	-0-	-2128	-0-	46 1	833 3	N	-0-				-0-				-0-	
06	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	338 1	2656 3	N	-0-				-0-				-0-	
07	3224 X	2565	-0-	-659	-0-	293 1	2272 3	N	-0-				-0-				-0-	
08	3224 X	2624	-0-	-600	-0-	316 1	2308 3	N	-0-				-0-				-0-	
09	3120 X	2579	-0-	-541	-0-	438 1	2141 3	N	-0-				-0-				-0-	
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT								-0-	
FASKEN STATE A2718 GU				WELL #:	6H	RRCID ->	267146	COMPL.	DATE 08/22/2012	TOTAL	DEPTH 9858	PERF.10239	- 14882					
05	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	86 1	4016 3	Y	-0-				-0-				-0-	
06	3630 X	3393	-0-	-237	-0-	42 1	3351 3	Y	-0-				-0-				-0-	
07	4154 X	2954	-0-	-1200	-0-	40 1	2914 3	Y	-0-				-0-				-0-	
08	4154 X	2487	-0-	-1667	-0-	47 1	2440 3	Y	-0-				-0-				-0-	
09	4020 X	1865	-0-	-2155	-0-	20 1	1845 3	Y	-0-				-0-				-0-	
10	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT								-0-	
TREVINO RANCH				WELL #:	6H	RRCID ->	267265	COMPL.	DATE 12/31/2011	TOTAL	DEPTH 9010	PERF. 8988	- 13750					
05	3813 X	1882	-0-	-1931	-0-	1882 2		N	-0-				-0-				-0-	
06	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341 2		N	-0-				-0-				-0-	
07	3379 X	2884	-0-	-495	-0-	2884 2		N	-0-				-0-				-0-	
08	3379 X	2302	-0-	-1077	-0-	2302 2		N	-0-				-0-				-0-	
09	3330 X	1838	-0-	-1492	-0-	1838 2		N	-0-				-0-				-0-	
10	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			N	NO RPT								-0-	
HEIM-CRAFT UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	267435	COMPL.	DATE 08/01/2012	TOTAL	DEPTH 11130	PERF.11194	- 15556					
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 3	Y	-0-				-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				-0-	
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		Y	-0-				-0-				-0-	
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 3	Y	-0-				-0-				-0-	
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-				-0-				-0-	
10	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			Y	NO RPT								-0-	
WK GU 4				WELL #:	1H	RRCID ->	267489	COMPL.	DATE 08/16/2012	TOTAL	DEPTH 10540	PERF.11114	- 15865					
05	190 X	190	-0-	-0-	-0-	12 3	178 9	Y	162	105 1			118					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	102	115 1			105					
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38	102 1			41					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	90				131					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	93 1			43					
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				43					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
05	3290 X	3290 -0-	-0-	-0-	-0-	124 1	3052 3	Y	104	56 1				63
06	1503 X	1503 -0-	-0-	-0-	-0-	114 9								
07	827 X	827 -0-	-0-	-0-	-0-	67 1	1364 3	Y	65	66 1				62
08	1787 X	1787 -0-	-0-	-0-	-0-	72 9								
09	493 X	493 -0-	-0-	-0-	-0-	33 1	738 3	Y	51	80 1				33
10	0 X	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-	56 9								
						77 1	1642 3	Y	62					95
						68 9								
						33 1	453 3	Y	6	70 1				31
						7 9								
								Y	NO RPT					31
WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					27
06	2 X	-0- 2	-0-	-0-	-0-		2 3	Y	-0-					27
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					27
08	4 X	-0- 4	-0-	-0-	-0-		4 3	Y	-0-					27
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1					28
10	0 X	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					28
WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272														
05	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			Y	-0-					18
06	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-					18
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					18
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					18
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3					21
10	0 X	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					21
ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593														
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					-0-
06	105 N	-0- 105	-0-	-0-	-0-	12 1	93 3	N	-0-					-0-
07	31 N	-0- 4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-					-0-
08	60 N	-0- 60	-0-	-0-	-0-	7 1	53 3	N	-0-					-0-
09	64 N	-0- 64	-0-	-0-	-0-	11 1	53 3	N	-0-					-0-
10	4 N	NO RPT -0-	-0-	-4	-0-			N	NO RPT					-0-
GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310														
05	6 N	-0- 6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	8 N	-0- 8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-					-0-
08	6 N	-0- 4	-0-	-2	-0-	4 2		N	-0-					-0-
09	5 N	-0- 5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-					-0-
10	8 N	NO RPT -0-	-0-	-8	-0-			N	NO RPT					-0-
COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406														
05	4804 X	-0- 4804	-0-	-0-	-0-	16 1	4788 2	N	-0-					-0-
06	4555 X	-0- 4555	-0-	-0-	-0-	36 1	4519 2	N	-0-					-0-
07	4289 X	-0- 4289	-0-	-0-	-0-	51 1	4238 2	N	-0-					-0-
08	3964 X	-0- 3964	-0-	-0-	-0-	45 1	3919 2	N	-0-					-0-
09	3750 X	-0- 2329	-0-	-1421	-0-	13 1	2316 2	N	-0-					-0-
10	3875 X	NO RPT -0-	-0-	-3875	-0-			N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	790 X	790	-0-	-0-	-0-	31	1	759	3	Y	-0-			-0-
06	266 X	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	Y	-0-			-0-
07	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	53	1	1194	3	Y	-0-			-0-
08	930 X	607	-0-	-323	-0-	27	1	580	3	Y	-0-			-0-
09	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	85	1	1180	3	Y	-0-			-0-
10	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			-0-
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498														
05	3534 X	1140	-0-	-2394	-0-	24	1	1116	3	Y	-0-			-0-
06	3420 X	562	-0-	-2858	-0-	7	1	555	3	Y	-0-			-0-
07	3534 X	542	-0-	-2992	-0-	7	1	535	3	Y	-0-			-0-
08	2635 X	528	-0-	-2107	-0-	10	1	518	3	Y	-0-			-0-
09	2130 X	473	-0-	-1657	-0-	5	1	468	3	Y	-0-			-0-
10	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			-0-
COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556														
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	3	1	151	3	Y	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	3	Y	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	156	3	Y	-0-			-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	3	1	145	3	Y	-0-			-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-
COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340														
05	6789 X	4368	-0-	-2421	-0-	92	1	4276	3	N	-0-			-0-
06	5670 X	4067	-0-	-1603	-0-	50	1	4017	3	N	-0-			-0-
07	5797 X	3341	-0-	-2456	-0-	45	1	3296	3	N	-0-			-0-
08	5053 X	4198	-0-	-855	-0-	79	1	4119	3	N	-0-			-0-
09	4230 X	3268	-0-	-962	-0-	36	1	3232	3	N	-0-			-0-
10	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT			-0-
F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263														
05	3472 X	3099	-0-	-373	-0-	65	1	3034	3	N	-0-			-0-
06	3360 X	2829	-0-	-531	-0-	35	1	2794	3	N	-0-			-0-
07	3131 X	2932	-0-	-199	-0-	40	1	2892	3	N	-0-			-0-
08	3131 X	2966	-0-	-165	-0-	55	1	2911	3	N	-0-			-0-
09	3030 X	2829	-0-	-201	-0-	31	1	2798	3	N	-0-			-0-
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT			-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548														
05	3038 X	2596	-0-	-442	-0-	134	1	2438	3	Y	22	20	1	13
06	2940 X	1483	-0-	-1457	-0-	166	1	1304	3	Y	12			25
07	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	450	1	3480	3	Y	30	42	1	13
08	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	415	1	3033	3	Y	37			50
09	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	527	1	2576	3	Y	38	67	1	21
10	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-	42	9			Y	NO RPT			21

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3875 X	649	-0-	-3226	-0-	14	1	635	3	Y	-0-				-0-
06	3750 X	3239	-0-	-511	-0-	40	1	3199	3	Y	-0-				-0-
07	3875 X	2464	-0-	-1411	-0-	33	1	2431	3	Y	-0-				-0-
08	3875 X	1942	-0-	-1933	-0-	36	1	1906	3	Y	-0-				-0-
09	3750 X	964	-0-	-2786	-0-	10	1	954	3	Y	-0-				-0-
10	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT				-0-
FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799															
05	5487 X	3327	-0-	-2160	-0-	3327	2			Y	-0-				-0-
06	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			Y	-0-				-0-
07	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			Y	-0-				-0-
08	5363 X	4753	-0-	-610	-0-	4753	2			Y	-0-				-0-
09	5880 X	4536	-0-	-1344	-0-	4536	2			Y	-0-				-0-
10	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT				-0-
FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290															
05	4092 X	3797	-0-	-295	-0-	3797	2			Y	-0-				-0-
06	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			Y	-0-				-0-
07	4433 X	4018	-0-	-415	-0-	4018	2			Y	-0-				-0-
08	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			Y	-0-				-0-
09	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			Y	-0-				-0-
10	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT				-0-
FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972															
05	4309 X	3622	-0-	-687	-0-	76	1	3546	3	Y	-0-				-0-
06	4170 X	3968	-0-	-202	-0-	49	1	3919	3	Y	-0-				-0-
07	4309 X	3501	-0-	-808	-0-	48	1	3453	3	Y	-0-				-0-
08	4309 X	3690	-0-	-619	-0-	69	1	3621	3	Y	-0-				-0-
09	4170 X	3849	-0-	-321	-0-	42	1	3807	3	Y	-0-				-0-
10	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT				-0-
WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567															
05	237 X	237	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	982	-0-	982	982	44	1	938	3	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	982					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	982					N	NO RPT				-0-
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786															
05	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	160	1	3942	3	N	-0-				-0-
06	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	137	1	2790	3	N	-0-				-0-
07	3968 X	2	-0-	-3966	-0-	2	3			N	-0-				-0-
08	4092 X	3	-0-	-4089	-0-	3	3			N	-0-				-0-
09	3960 X	1876	-0-	-2084	-0-	126	1	1750	3	N	-0-				-0-
10	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT				-0-
MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878															
05	4278 X	3770	-0-	-508	-0-	79	1	3691	3	Y	-0-				-0-
06	4140 X	3876	-0-	-264	-0-	48	1	3828	3	Y	-0-				-0-
07	4278 X	3485	-0-	-793	-0-	47	1	3438	3	Y	-0-				-0-
08	4278 X	3786	-0-	-492	-0-	71	1	3715	3	Y	-0-				-0-
09	3870 X	3632	-0-	-238	-0-	40	1	3592	3	Y	-0-				-0-
10	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3875 X	3217	-0-	-658	-0-	67	1	3150	3	Y	-0-			-0-
06	3750 X	3599	-0-	-151	-0-	44	1	3555	3	Y	-0-			-0-
07	3813 X	1173	-0-	-2640	-0-	16	1	1157	3	Y	-0-			-0-
08	3472 X	3095	-0-	-377	-0-	58	1	3037	3	Y	-0-			-0-
09	3600 X	2605	-0-	-995	-0-	28	1	2577	3	Y	-0-			-0-
10	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT			-0-
RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123														
05	3968 X	464	-0-	-3504	-0-	10	1	454	3	Y	-0-			-0-
06	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	48	1	3840	3	Y	-0-			-0-
07	3968 X	2018	-0-	-1950	-0-	27	1	1991	3	Y	-0-			-0-
08	3162 X	1115	-0-	-2047	-0-	21	1	1094	3	Y	-0-			-0-
09	3900 X	2130	-0-	-1770	-0-	23	1	2107	3	Y	-0-			-0-
10	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT			-0-
PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831														
05	3782 X	2476	-0-	-1306	-0-	52	1	2424	3	Y	-0-			-0-
06	3660 X	1953	-0-	-1707	-0-	24	1	1929	3	Y	-0-			-0-
07	2945 X	2425	-0-	-520	-0-	33	1	2392	3	Y	-0-			-0-
08	2666 X	2235	-0-	-431	-0-	42	1	2193	3	Y	-0-			-0-
09	2520 X	2140	-0-	-380	-0-	23	1	2117	3	Y	-0-			-0-
10	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT			-0-
MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886														
05	6014 X	5726	-0-	-288	-0-	120	1	5606	3	Y	-0-			-0-
06	6210 X	5787	-0-	-423	-0-	71	1	5716	3	Y	-0-			-0-
07	6417 X	5557	-0-	-860	-0-	75	1	5482	3	Y	-0-			-0-
08	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	125	1	6546	3	Y	-0-			-0-
09	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	65	1	5946	3	Y	-0-			-0-
10	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT			-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510														
05	3379 X	3215	-0-	-164	-0-	3195	2	20	9	Y	18	26	1	-0-
06	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			Y	-0-			-0-
07	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			Y	-0-			-0-
08	3534 X	3137	-0-	-397	-0-	3137	2			Y	-0-			-0-
09	3630 X	3149	-0-	-481	-0-	3149	2			Y	-0-			-0-
10	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053														
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	27	1	1259	3	Y	-0-			-0-
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	14	1	1114	3	Y	-0-			-0-
07	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	15	1	1102	3	Y	-0-			-0-
08	1147 N	723	-0-	-424	-0-	14	1	709	3	Y	-0-			-0-
09	1110 N	664	-0-	-446	-0-	7	1	657	3	Y	-0-			-0-
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767														
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	9	1	476	3	Y	-0-			-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	2	1	222	3	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	8	1	3264	3	Y	-0-		18
06	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	73	1	3223	3	Y	-0-		18
07	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	114	1	3502	3	Y	-0-		18
08	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	48	1	3228	3	Y	-0-		18
09	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	144	1	2904	3	Y	-0-		18
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		18
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10063 - 16271													
05	3751 X	2845	-0-	-906	-0-	60	1	2785	3	Y	-0-		-0-
06	3630 X	1730	-0-	-1900	-0-	21	1	1709	3	Y	-0-		-0-
07	2542 X	1197	-0-	-1345	-0-	16	1	1181	3	Y	-0-		-0-
08	2852 X	883	-0-	-1969	-0-	17	1	866	3	Y	-0-		-0-
09	2760 X	255	-0-	-2505	-0-	3	1	252	3	Y	-0-		-0-
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT		-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065													
05	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	46	1	2145	3	Y	-0-		-0-
06	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	28	1	2274	3	Y	-0-		-0-
07	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	33	1	2372	3	Y	-0-		-0-
08	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	47	1	2484	3	Y	-0-		-0-
09	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	19	1	1752	3	Y	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10157 - 14798													
05	12307 X	9016	-0-	-3291	-0-	189	1	8827	3	N	-0-		-0-
06	11910 X	5840	-0-	-6070	-0-	72	1	5768	3	N	-0-		-0-
07	11842 X	11167	-0-	-675	-0-	152	1	11015	3	N	-0-		-0-
08	10602 X	7638	-0-	-2964	-0-	143	1	7495	3	N	-0-		-0-
09	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	102	1	9266	3	N	-0-		-0-
10	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT		-0-
FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160													
05	9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	189	1	8840	3	Y	-0-		-0-
06	8310 X	7950	-0-	-360	-0-	98	1	7852	3	Y	-0-		-0-
07	8587 X	7390	-0-	-1197	-0-	100	1	7290	3	Y	-0-		-0-
08	8587 X	7539	-0-	-1048	-0-	141	1	7398	3	Y	-0-		-0-
09	8310 X	7044	-0-	-1266	-0-	77	1	6967	3	Y	-0-		-0-
10	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT		-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387													
05	3100 N	10945	-0-	7845	7845	229	1	10716	3	Y	-0-		-0-
06	3000 N	7946	-0-	4946	12791	98	1	7848	3	Y	-0-		-0-
07	3100 N	7234	-0-	4134	16925	98	1	7136	3	Y	-0-		-0-
08	23568 X	6643	-0-	-16925	-0-	124	1	6519	3	Y	-0-		-0-
09	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	66	1	5977	3	Y	-0-		-0-
10	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		-0-
APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882													
05	2201 X	1	-0-	-2200	-0-	1	2			N	-0-		-0-
06	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-		-0-
07	48 X	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	N	-0-		-0-
08	163 X	163	-0-	-0-	-0-	2	1	161	2	N	-0-		-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	2	N	-0-		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731														
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-						N	-0-	-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-	-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2				N	-0-	-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2				N	-0-	-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2				N	-0-	-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-						N	NO RPT	-0-
FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854														
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	1	1	60	3		Y	-0-	-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3		Y	-0-	-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3		Y	-0-	-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	1	1	45	3		Y	-0-	-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3				Y	-0-	-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT	-0-
GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079														
05	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	130	1	1813	3		N	-0-	-0-
06	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	162	1	1267	3		N	-0-	-0-
07	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	250	1	2025	3		N	-0-	-0-
08	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	116	1	1851	3		N	-0-	-0-
09	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	220	1	1744	3		N	-0-	-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039														
05	4743	X	2003	-0-	-2740	-0-	2003	2				N	-0-	-0-
06	3780	X	2152	-0-	-1628	-0-	2152	2				N	-0-	-0-
07	3658	X	2774	-0-	-884	-0-	2774	2				N	-0-	-0-
08	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2				N	-0-	-0-
09	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2				N	-0-	-0-
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-						N	NO RPT	-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244														
05	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	79	1	1939	3		N	-0-	-0-
06	1650	X	457	-0-	-1193	-0-	21	1	436	3		N	-0-	-0-
07	3379	X	983	-0-	-2396	-0-	42	1	941	3		N	-0-	-0-
08	3379	X	991	-0-	-2388	-0-	45	1	946	3		N	-0-	-0-
09	3270	X	897	-0-	-2373	-0-	60	1	837	3		N	-0-	-0-
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-						N	NO RPT	-0-
SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666														
05	1829	X	851	-0-	-978	-0-	33	1	818	3		N	-0-	5
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	57	1	1169	3		N	-0-	5
07	1922	N	348	-0-	-1574	-0-	15	1	333	3		N	-0-	5
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	64	1	1368	3		N	-0-	5
*09	1230	N	732	-0-	-498	-0-	49	1	683	3		N	-0-	5
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-						N	NO RPT	5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	23	1	1082	3	Y	-0-			-0-
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	12	1	975	3	Y	-0-			-0-
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	14	1	999	3	Y	-0-			-0-
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	19	1	1016	3	Y	-0-			-0-
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	11	1	974	3	Y	-0-			-0-
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117														
05	4836 X	2982	-0-	-1854	-0-	63	1	2919	3	N	-0-			-0-
06	4680 X	210	-0-	-4470	-0-	3	1	207	3	N	-0-			-0-
07	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	75	1	5441	3	N	-0-			-0-
08	4464 X	3684	-0-	-780	-0-	69	1	3615	3	N	-0-			-0-
09	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	40	1	3630	3	N	-0-			-0-
10	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT			-0-
LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601														
05	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	197	1	9197	3	N	-0-			-0-
06	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	108	1	8661	3	N	-0-			-0-
07	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	123	1	8927	3	N	-0-			-0-
08	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	155	1	8153	3	N	-0-			-0-
09	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	89	1	8087	3	N	-0-			-0-
10	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			-0-
M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546														
05	6045 X	5332	-0-	-713	-0-	112	1	5220	3	N	-0-			-0-
06	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	60	1	4807	3	N	-0-			-0-
07	5301 X	5104	-0-	-197	-0-	69	1	5035	3	N	-0-			-0-
08	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	113	1	5941	3	N	-0-			-0-
09	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	57	1	5184	3	N	-0-			-0-
10	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356														
05	806 X	43	-0-	-763	-0-	2	1	41	3	N	-0-			-0-
06	780 X	8	-0-	-772	-0-	8	3			N	-0-			-0-
07	806 X	104	-0-	-702	-0-	4	1	100	3	N	-0-			-0-
08	93 X	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-
09	90 X	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
10	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200														
05	12989 X	-0-	-0-	-12989	-0-					Y	-0-			13
06	11790 X	-0-	-0-	-11790	-0-					Y	-0-			13
07	13962 X	13962	-0-	-0-	-0-	1593	1	12334	3	Y	32			45
						35	9							
08	13299 X	12161	-0-	-1138	-0-	1460	1	10658	3	Y	39	74	1	10
						43	9							
09	14640 X	14640	-0-	-0-	-0-	2471	1	12086	3	Y	75	57	1	28
						83	9							
10	13795 X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					Y	NO RPT			28

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-			8
06	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-			8
07	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	665	1	5148	3	Y	26			34
						29	9							
08	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	539	1	3938	3	Y	40	69	1	5
						44	9							
09	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	637	1	3113	3	Y	56	43	1	18
						62	9							
10	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT			18
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
07	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	647	1	5011	3	Y	49			86
						54	9							
08	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	579	1	4224	3	Y	66	134	1	18
						73	9							
09	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	807	1	3948	3	Y	34	34	1	18
						37	9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432														
05	744 N	608	-0-	-136	-0-	30	1	543	3	Y	32	31	1	20
						35	9							
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	53	1	417	3	Y	25			45
						28	9							
07	620 N	87	-0-	-533	-0-	6	1	44	3	Y	34	62	1	17
						37	9							
08	620 N	83	-0-	-537	-0-	8	1	55	3	Y	18			35
						20	9							
09	3000 N	3848	-0-	848	848	645	1	3155	3	Y	44	62	1	17
						48	9							
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	755					Y	NO RPT			17
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800														
05	13795 X	-0-	-0-	-13795	-0-					Y	-0-			17
06	11670 X	-0-	-0-	-11670	-0-					Y	-0-			17
07	11625 X	9198	-0-	-2427	-0-	1048	1	8111	3	Y	35			52
						39	9							
08	13976 X	13976	-0-	-0-	-0-	1681	1	12275	3	Y	18	59	1	11
						20	9							
09	15708 X	15708	-0-	-0-	-0-	2658	1	12999	3	Y	46	36	1	21
						51	9							
10	9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT			21
DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041														
05	969 X	969	-0-	-0-	-0-	38	1	931	3	Y	-0-			6
06	470 X	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	3	Y	-0-			6
07	58 X	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-			6
08	299 X	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	Y	-0-			6
09	46 X	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-			6
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3906 X	2142	-0-	-1764	-0-	84	1	2058	3	Y	-0-			6
06	3780 X	1098	-0-	-2682	-0-	51	1	1047	3	Y	-0-			6
07	3906 X	1639	-0-	-2267	-0-	69	1	1570	3	Y	-0-			6
08	3069 X	1730	-0-	-1339	-0-	78	1	1652	3	Y	-0-			6
09	2400 X	1556	-0-	-844	-0-	104	1	1452	3	Y	-0-			6
10	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT			6
WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 05/11/2025 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10800 - 15327														
05	3100 N	105005	-0-	101905	101905	4094	1	100911	3	Y	-0-			-0-
06	3000 N	148731	-0-	145731	247636	6958	1	141773	3	Y	-0-			-0-
07	385970 X	138334	-0-	-247636	-0-	5846	1	132488	3	Y	-0-			-0-
08	127774 X	127774	-0-	-0-	-0-	5738	1	122036	3	Y	-0-			-0-
09	115897 X	115897	-0-	-0-	-0-	7766	1	108131	3	Y	-0-			-0-
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT			-0-
LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304														
05	3100 N	3139	-0-	39	39	122	1	3017	3	N	-0-			-0-
06	2048 N	2009	-0-	-39	-0-	94	1	1915	3	N	-0-			-0-
07	527 N	239	-0-	-288	-0-	10	1	229	3	N	-0-			-0-
08	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	226	1	4809	3	N	-0-			-0-
09	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	211	1	2943	3	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 801H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494														
05	4092 X	1089	-0-	-3003	-0-	42	1	1047	3	N	-0-			23
06	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	170	1	3462	3	N	-0-			23
07	3720 X	2821	-0-	-899	-0-	119	1	2702	3	N	-0-			23
08	3720 X	2675	-0-	-1045	-0-	120	1	2555	3	N	-0-			23
09	3630 X	1127	-0-	-2503	-0-	76	1	1051	3	N	-0-			23
10	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT			23
DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031														
05	31 X	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-			3
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			3
07	134 X	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-			3
08	34 X	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-			3
09	13 X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			3
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			3
DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	12 X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356														
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	44	1	1083	3	Y	-0-			29
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	58	1	1177	3	Y	-0-			29
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	35	1	791	3	Y	-0-			29
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	49	1	1036	3	Y	-0-			29
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	96	1	1333	3	Y	-0-			29
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			29

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																			
WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	16	114	1			50	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	63					113	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10					123	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	3			N	-0-					123	
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	13	3	N	340	291	1			172	
								374	9										
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					172	
VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905																			
05	5332 X	2313	-0-	-3019	-0-	48	1	2265	3	N	-0-							-0-	
06	5160 X	2865	-0-	-2295	-0-	35	1	2830	3	N	-0-							-0-	
07	5332 X	4263	-0-	-1069	-0-	58	1	4205	3	N	-0-							-0-	
08	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	63	1	3314	3	N	-0-							-0-	
09	2880 X	1660	-0-	-1220	-0-	18	1	1642	3	N	-0-							-0-	
10	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT							-0-	
DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658																			
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-							N	-0-					-0-	
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3					N	-0-					-0-	
07	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3					N	-0-					-0-	
10	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-							N	NO RPT					-0-	
BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923																			
05	2914 X	2172	-0-	-742	-0-	2154	2	18	9	Y	16	28	1					-0-	
06	2820 X	2783	-0-	-37	-0-	2783	2			Y	-0-							-0-	
07	2914 X	2832	-0-	-82	-0-	2832	2			Y	-0-							-0-	
08	2914 X	2710	-0-	-204	-0-	2710	2			Y	-0-							-0-	
09	2820 X	2682	-0-	-138	-0-	2682	2			Y	-0-							-0-	
10	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT							-0-	
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084																			
05	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	29	1	1361	3	Y	-0-							-0-	
06	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	19	1	1537	3	Y	-0-							-0-	
07	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	55	1	4016	3	Y	-0-							-0-	
08	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	46	1	2429	3	Y	-0-							-0-	
09	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	36	1	3298	3	Y	-0-							-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964																			
05	1054 N	479	-0-	-575	-0-	19	1	460	3	N	-0-							-0-	
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	N	-0-							-0-	
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	20	1	450	3	N	-0-							-0-	
08	465 N	262	-0-	-203	-0-	12	1	250	3	N	-0-							-0-	
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	43	1	599	3	N	-0-							-0-	
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT							-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	793 X	793	-0-	-0-	-0-			31	1	762	3	N	-0-					-0-
06	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-			147	1	2998	3	N	-0-					-0-
07	456 X	456	-0-	-0-	-0-			19	1	437	3	N	-0-					-0-
08	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-			246	1	5224	3	N	-0-					-0-
09	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-			596	1	8304	3	N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742																		
05	284 X	284	-0-	-0-	-0-			228	3	56	9	N	51	144	1			80
06	18 X	18	-0-	-0-	-0-			9	3	9	9	N	8					88
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					88
08	11 X	11	-0-	-0-	-0-			1	1	2	3	N	7					95
								8	9									
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-			2	1	1	3	N	-0-					95
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					95
HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388																		
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-							N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-			8	3			N	-0-					-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-			8	3			N	-0-					-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-			1	1	11	3	N	-0-					-0-
10	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-							N	NO RPT					-0-
HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725																		
05	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-			203	1	9464	3	N	-0-					-0-
06	8978 X	8978	-0-	-0-	-0-			110	1	8868	3	N	-0-					-0-
07	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-			123	1	8959	3	N	-0-					-0-
08	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-			167	1	8740	3	N	-0-					-0-
09	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-			93	1	8471	3	N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138																		
05	11687 X	8053	-0-	-3634	-0-			8053	2			Y	-0-					-0-
06	12559 X	12559	-0-	-0-	-0-			12559	2			Y	-0-					-0-
07	11997 X	11086	-0-	-911	-0-			11086	2			Y	-0-					-0-
08	11997 X	6248	-0-	-5749	-0-			6248	2			Y	-0-					-0-
09	12570 X	5201	-0-	-7369	-0-			5201	2			Y	-0-					-0-
10	12989 X	NO RPT	-0-	-12989	-0-							Y	NO RPT					-0-
DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123																		
05	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-			63	1	1558	3	N	-0-					-0-
06	71 X	71	-0-	-0-	-0-			3	1	68	3	N	-0-					-0-
07	871 X	871	-0-	-0-	-0-			37	1	834	3	N	-0-					-0-
08	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-			137	1	2906	3	N	-0-					-0-
09	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-			200	1	2781	3	N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	Y	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
10	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410														
05	31961 X	29661	-0-	-2300	-0-	1540	1	28056	3	Y	59	55	1	9
						65	9							
06	30630 X	28207	-0-	-2423	-0-	3176	1	24984	3	Y	43	40	1	12
						47	9							
07	31310 X	31202	-0-	-108	-0-	3561	1	27568	3	Y	66	74	1	4
						73	9							
08	31124 X	30487	-0-	-637	-0-	3667	1	26778	3	Y	38	36	1	6
						42	9							
09	29310 X	29058	-0-	-252	-0-	4924	1	24081	3	Y	48	51	1	3
						53	9							
10	31217 X	NO RPT	-0-	-31217	-0-					Y	NO RPT			3
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10121 - 14911														
05	23312 X	21808	-0-	-1504	-0-	457	1	21351	3	Y	-0-			-0-
06	22560 X	20052	-0-	-2508	-0-	247	1	19805	3	Y	-0-			-0-
07	23312 X	19609	-0-	-3703	-0-	266	1	19343	3	Y	-0-			-0-
08	21793 X	17916	-0-	-3877	-0-	335	1	17581	3	Y	-0-			-0-
09	21090 X	14958	-0-	-6132	-0-	163	1	14795	3	Y	-0-			-0-
10	21793 X	NO RPT	-0-	-21793	-0-					Y	NO RPT			-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9846 PERF.10263 - 14808														
05	4898 X	3501	-0-	-1397	-0-	73	1	3428	3	Y	-0-			-0-
06	4740 X	2787	-0-	-1953	-0-	34	1	2753	3	Y	-0-			-0-
07	3906 X	2997	-0-	-909	-0-	41	1	2956	3	Y	-0-			-0-
08	3906 X	3415	-0-	-491	-0-	64	1	3351	3	Y	-0-			-0-
09	3390 X	3101	-0-	-289	-0-	34	1	3067	3	Y	-0-			-0-
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200														
05	29902 X	29902	-0-	-0-	-0-	627	1	29275	3	Y	-0-			-0-
06	25560 X	24360	-0-	-1200	-0-	300	1	24060	3	Y	-0-			-0-
07	28210 X	21198	-0-	-7012	-0-	288	1	20910	3	Y	-0-			-0-
08	28210 X	28146	-0-	-64	-0-	526	1	27620	3	Y	-0-			-0-
09	27300 X	25593	-0-	-1707	-0-	279	1	25314	3	Y	-0-			-0-
10	28210 X	NO RPT	-0-	-28210	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701														
05	11425 X	11425	-0-	-0-	-0-	239	1	11186	3	Y	-0-			-0-
06	10936 X	10936	-0-	-0-	-0-	135	1	10801	3	Y	-0-			-0-
07	11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	154	1	11201	3	Y	-0-			-0-
08	11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	212	1	11109	3	Y	-0-			-0-
09	9785 X	9785	-0-	-0-	-0-	107	1	9678	3	Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14154 X	14154	-0-	-0-	-0-	46	1	14108	2	Y	-0-		-0-
06	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	93	1	11493	2	Y	-0-		-0-
07	11842 X	10975	-0-	-867	-0-	130	1	10845	2	Y	-0-		-0-
08	11842 X	10592	-0-	-1250	-0-	119	1	10473	2	Y	-0-		-0-
09	11460 X	8547	-0-	-2913	-0-	48	1	8499	2	Y	-0-		-0-
10	11842 X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT		-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893													
05	7905 X	5910	-0-	-1995	-0-	124	1	5786	3	Y	-0-		-0-
06	7650 X	6698	-0-	-952	-0-	82	1	6616	3	Y	-0-		-0-
07	7347 X	7069	-0-	-278	-0-	96	1	6973	3	Y	-0-		-0-
08	7223 X	6862	-0-	-361	-0-	128	1	6734	3	Y	-0-		-0-
09	6690 X	6504	-0-	-186	-0-	71	1	6433	3	Y	-0-		-0-
10	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT		-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755													
05	19654 X	17167	-0-	-2487	-0-	891	1	16229	3	Y	43	40 1	8
						47	9						
06	18510 X	13840	-0-	-4670	-0-	1556	1	12240	3	Y	40	36 1	12
						44	9						
07	18445 X	16486	-0-	-1959	-0-	1879	1	14548	3	Y	54	61 1	5
						59	9						
08	18445 X	16497	-0-	-1948	-0-	1980	1	14459	3	Y	53	47 1	11
						58	9						
09	17850 X	15262	-0-	-2588	-0-	2577	1	12604	3	Y	74	76 1	9
						81	9						
10	17174 X	NO RPT	-0-	-17174	-0-					Y	NO RPT		9
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826													
05	26867 X	26867	-0-	-0-	-0-	563	1	26304	3	Y	-0-		-0-
06	24780 X	22147	-0-	-2633	-0-	272	1	21875	3	Y	-0-		-0-
07	24769 X	21011	-0-	-3758	-0-	285	1	20726	3	Y	-0-		-0-
08	25606 X	21553	-0-	-4053	-0-	403	1	21150	3	Y	-0-		-0-
09	24780 X	12635	-0-	-12145	-0-	138	1	12497	3	Y	-0-		-0-
10	25606 X	NO RPT	-0-	-25606	-0-					Y	NO RPT		-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900													
05	22134 X	17156	-0-	-4978	-0-	360	1	16796	3	N	-0-		-0-
06	21420 X	15574	-0-	-5846	-0-	192	1	15382	3	N	-0-		-0-
07	19871 X	17116	-0-	-2755	-0-	232	1	16884	3	N	-0-		-0-
08	18135 X	15155	-0-	-2980	-0-	283	1	14872	3	N	-0-		-0-
09	16590 X	15506	-0-	-1084	-0-	169	1	15337	3	N	-0-		-0-
10	17143 X	NO RPT	-0-	-17143	-0-					N	NO RPT		-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970													
05	20080 X	20080	-0-	-0-	-0-	421	1	19659	3	Y	-0-		-0-
06	15426 X	15426	-0-	-0-	-0-	190	1	15236	3	Y	-0-		-0-
07	17572 X	17572	-0-	-0-	-0-	239	1	17333	3	Y	-0-		-0-
08	17053 X	17053	-0-	-0-	-0-	319	1	16734	3	Y	-0-		-0-
09	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	107	1	9735	3	Y	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
05	22537 X	21097	-0-	-1440	-0-	442	1	20655	3	Y	-0-			-0-
06	21810 X	18382	-0-	-3428	-0-	226	1	18156	3	Y	-0-			-0-
07	22537 X	18329	-0-	-4208	-0-	249	1	18080	3	Y	-0-			-0-
08	22537 X	17931	-0-	-4606	-0-	335	1	17596	3	Y	-0-			-0-
09	20430 X	16676	-0-	-3754	-0-	182	1	16494	3	Y	-0-			-0-
10	21111 X	NO RPT	-0-	-21111	-0-					Y	NO RPT			-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720														
05	11408 X	9225	-0-	-2183	-0-	9207	2	18	9	Y	16	34	1	2
06	11777 X	11777	-0-	-0-	-0-	11777	2			Y	-0-			2
07	12989 X	11053	-0-	-1936	-0-	11053	2			Y	-0-			2
08	12989 X	10370	-0-	-2619	-0-	10370	2			Y	-0-			2
09	12570 X	10502	-0-	-2068	-0-	10502	2			Y	-0-			2
10	12183 X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT			2
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884														
05	26257 X	24652	-0-	-1605	-0-	517	1	24135	3	Y	-0-			-0-
06	25410 X	22088	-0-	-3322	-0-	272	1	21816	3	Y	-0-			-0-
07	22847 X	21322	-0-	-1525	-0-	290	1	21032	3	Y	-0-			-0-
08	24645 X	20765	-0-	-3880	-0-	388	1	20377	3	Y	-0-			-0-
09	23850 X	18084	-0-	-5766	-0-	197	1	17887	3	Y	-0-			-0-
10	24645 X	NO RPT	-0-	-24645	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625														
05	35247 X	28507	-0-	-6740	-0-	597	1	27910	3	Y	-0-			-0-
06	34110 X	27567	-0-	-6543	-0-	339	1	27228	3	Y	-0-			-0-
07	34007 X	31308	-0-	-2699	-0-	425	1	30883	3	Y	-0-			-0-
08	33772 X	33772	-0-	-0-	-0-	632	1	33140	3	Y	-0-			-0-
09	33730 X	33730	-0-	-0-	-0-	367	1	33363	3	Y	-0-			-0-
10	31310 X	NO RPT	-0-	-31310	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655														
05	12307 X	7931	-0-	-4376	-0-	166	1	7765	3	Y	-0-			-0-
06	11910 X	7229	-0-	-4681	-0-	89	1	7140	3	Y	-0-			-0-
07	10757 X	8685	-0-	-2072	-0-	118	1	8567	3	Y	-0-			-0-
08	8804 X	8605	-0-	-199	-0-	161	1	8444	3	Y	-0-			-0-
09	8520 X	8477	-0-	-43	-0-	92	1	8385	3	Y	-0-			-0-
10	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT			-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905														
05	20648 X	20648	-0-	-0-	-0-	433	1	20215	3	Y	-0-			-0-
06	12506 X	12506	-0-	-0-	-0-	154	1	12352	3	Y	-0-			-0-
07	24940 X	24940	-0-	-0-	-0-	339	1	24601	3	Y	-0-			-0-
08	21874 X	21874	-0-	-0-	-0-	409	1	21465	3	Y	-0-			-0-
09	12877 X	12877	-0-	-0-	-0-	140	1	12737	3	Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10362 - 14245														
05	18724 X	12204	-0-	-6520	-0-	256	1	11948	3	Y	-0-			-0-
06	18120 X	11309	-0-	-6811	-0-	139	1	11170	3	Y	-0-			-0-
07	14610 X	14610	-0-	-0-	-0-	198	1	14412	3	Y	-0-			-0-
08	14043 X	10335	-0-	-3708	-0-	193	1	10142	3	Y	-0-			-0-
09	11820 X	7487	-0-	-4333	-0-	82	1	7405	3	Y	-0-			-0-
10	14601 X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	19344 X	13528	-0-	-5816	-0-	13528	2	N	-0-			-0-	
06	19491 X	19491	-0-	-0-	-0-	19491	2	N	-0-			-0-	
07	19065 X	18299	-0-	-766	-0-	18299	2	N	-0-			-0-	
08	18910 X	18423	-0-	-487	-0-	18423	2	N	-0-			-0-	
09	19500 X	16600	-0-	-2900	-0-	16600	2	N	-0-			-0-	
10	20150 X	NO RPT	-0-	-20150	-0-			N	NO RPT			-0-	
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10068 - 14300													
05	29109 X	26426	-0-	-2683	-0-	554	1	Y	-0-			-0-	
06	28170 X	19582	-0-	-8588	-0-	241	1	Y	-0-			-0-	
07	29605 X	23847	-0-	-5758	-0-	324	1	Y	-0-			-0-	
08	29605 X	21839	-0-	-7766	-0-	408	1	Y	-0-			-0-	
09	25560 X	17147	-0-	-8413	-0-	187	1	Y	-0-			-0-	
10	26412 X	NO RPT	-0-	-26412	-0-			Y	NO RPT			-0-	
APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708													
05	11577 X	11577	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	-0-			-0-	
06	11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	64	1	Y	-0-			-0-	
07	11125 X	11125	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-			-0-	
08	16403 X	16403	-0-	-0-	-0-	16403	3	Y	-0-			-0-	
09	17482 X	17482	-0-	-0-	-0-	17482	3	Y	-0-			-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10154 - 14945													
05	30008 X	25030	-0-	-4978	-0-	525	1	Y	-0-			-0-	
06	29040 X	20773	-0-	-8267	-0-	256	1	Y	-0-			-0-	
07	28923 X	21426	-0-	-7497	-0-	291	1	Y	-0-			-0-	
08	25172 X	19304	-0-	-5868	-0-	361	1	Y	-0-			-0-	
09	24210 X	15526	-0-	-8684	-0-	169	1	Y	-0-			-0-	
10	25017 X	NO RPT	-0-	-25017	-0-			Y	NO RPT			-0-	
LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540													
05	10757 X	10390	-0-	-367	-0-	541	1	N	-0-			-0-	
06	10280 X	10280	-0-	-0-	-0-	1159	1	N	-0-			-0-	
07	12524 X	10169	-0-	-2355	-0-	1163	1	N	-0-			-0-	
08	12524 X	10816	-0-	-1708	-0-	1303	1	N	-0-			-0-	
09	10590 X	9878	-0-	-712	-0-	1677	1	N	-0-			-0-	
10	10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-			N	NO RPT			-0-	
STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715													
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928													
05	10571 X	7	-0-	-10564	-0-	7	2	N	-0-			-0-	
06	8580 X	-0-	-0-	-8580	-0-			N	-0-			-0-	
07	8618 X	3	-0-	-8615	-0-	3	2	N	-0-			-0-	
08	6386 X	1	-0-	-6385	-0-	1	2	N	-0-			-0-	
09	7 X	2	-0-	-5	-0-	2	2	N	-0-			-0-	
10	7 X	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	211 1	9833 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	9690 X	5418	-0-	-4272	-0-	67 1	5351 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	10013 X	4473	-0-	-5540	-0-	61 1	4412 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	10013 X	9628	-0-	-385	-0-	180 1	9448 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	9690 X	8383	-0-	-1307	-0-	91 1	8292 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	10013 X	NO RPT	-0-	-10013	-0-			Y	NO RPT					-0-
MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355														
05	15903 X	8733	-0-	-7170	-0-	453 1	8258 3	Y	20	24	1			22
06	16124 X	16124	-0-	-0-	-0-	1813 1	14261 3	Y	45					67
07	17507 X	17507	-0-	-0-	-0-	50 9	15465 3	Y	40	98	1			9
08	16418 X	16418	-0-	-0-	-0-	1998 1	14383 3	Y	59					68
09	16110 X	15923	-0-	-187	-0-	44 9	13197 3	Y	25	47	1			46
10	17205 X	NO RPT	-0-	-17205	-0-	65 9		Y	NO RPT					46
BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645														
05	2015 X	1708	-0-	-307	-0-	28 9	1672 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1950 X	993	-0-	-957	-0-	12 1	981 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	25 1	1849 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1736 X	1606	-0-	-130	-0-	30 1	1576 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1650 X	1598	-0-	-52	-0-	17 1	1581 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT					-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865														
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	27 1	1284 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	17 1	1333 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	23 1	1700 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	32 1	1696 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	18 1	1638 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT					-0-
SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100														
05	14818 X	13957	-0-	-861	-0-	293 1	13664 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14367 X	14367	-0-	-0-	-0-	177 1	14190 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14689 X	14689	-0-	-0-	-0-	199 1	14490 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14290 X	14290	-0-	-0-	-0-	267 1	14023 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	13371 X	13371	-0-	-0-	-0-	146 1	13225 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515														
05	20119 X	16159	-0-	-3960	-0-	339 1	15820 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	18750 X	13664	-0-	-5086	-0-	168 1	13496 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	17112 X	12546	-0-	-4566	-0-	170 1	12376 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	16151 X	13484	-0-	-2667	-0-	252 1	13232 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	15630 X	12759	-0-	-2871	-0-	139 1	12620 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	16151 X	NO RPT	-0-	-16151	-0-			Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
05	50096 X	47293	-0-	-2803	-0-	991	1	46302	3	N	-0-	-0-
06	48480 X	46714	-0-	-1766	-0-	575	1	46139	3	N	-0-	-0-
07	54393 X	54393	-0-	-0-	-0-	739	1	53654	3	N	-0-	-0-
08	51566 X	51566	-0-	-0-	-0-	965	1	50601	3	N	-0-	-0-
09	46710 X	40248	-0-	-6462	-0-	438	1	39810	3	N	-0-	-0-
10	50685 X	NO RPT	-0-	-50685	-0-					N	NO RPT	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493												
05	11900 X	11900	-0-	-0-	-0-	249	1	11651	3	Y	-0-	-0-
06	13725 X	13725	-0-	-0-	-0-	169	1	13556	3	Y	-0-	-0-
07	13941 X	13941	-0-	-0-	-0-	189	1	13752	3	Y	-0-	-0-
08	13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	246	1	12895	3	Y	-0-	-0-
09	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	80	1	7253	3	Y	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825												
05	16717 X	16717	-0-	-0-	-0-	350	1	16367	3	Y	-0-	-0-
06	13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	172	1	13814	3	Y	-0-	-0-
07	13769 X	13769	-0-	-0-	-0-	187	1	13582	3	Y	-0-	-0-
08	13067 X	13067	-0-	-0-	-0-	244	1	12823	3	Y	-0-	-0-
09	9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	108	1	9771	3	Y	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025												
05	14689 X	14689	-0-	-0-	-0-	308	1	14381	3	Y	-0-	-0-
06	12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	150	1	12062	3	Y	-0-	-0-
07	11195 X	11195	-0-	-0-	-0-	152	1	11043	3	Y	-0-	-0-
08	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	187	1	9819	3	Y	-0-	-0-
09	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	92	1	8319	3	Y	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116												
05	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	100	1	4673	3	Y	-0-	-0-
06	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	55	1	4433	3	Y	-0-	-0-
07	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	61	1	4418	3	Y	-0-	-0-
08	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	80	1	4200	3	Y	-0-	-0-
09	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	45	1	4121	3	Y	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474												
05	46854 X	46854	-0-	-0-	-0-	982	1	45872	3	Y	-0-	-0-
06	43362 X	43362	-0-	-0-	-0-	533	1	42829	3	Y	-0-	-0-
07	44381 X	44381	-0-	-0-	-0-	603	1	43778	3	Y	-0-	-0-
08	43220 X	43220	-0-	-0-	-0-	808	1	42412	3	Y	-0-	-0-
09	38032 X	38032	-0-	-0-	-0-	414	1	37618	3	Y	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315												
05	29720 X	29720	-0-	-0-	-0-	623	1	29097	3	Y	-0-	-0-
06	27090 X	24000	-0-	-3090	-0-	295	1	23705	3	Y	-0-	-0-
07	27993 X	24083	-0-	-0-	-0-	327	1	23756	3	Y	-0-	-0-
08	27993 X	21725	-0-	-6268	-0-	406	1	21319	3	Y	-0-	-0-
09	27090 X	20640	-0-	-6450	-0-	225	1	20415	3	Y	-0-	-0-
10	27993 X	NO RPT	-0-	-27993	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	20243 X	19751	-0-	-492	-0-			414	1	19337	3	Y	-0-					-0-
06	19590 X	16728	-0-	-2862	-0-			206	1	16522	3	Y	-0-					-0-
07	20243 X	16719	-0-	-3524	-0-			227	1	16492	3	Y	-0-					-0-
08	19747 X	16551	-0-	-3196	-0-			310	1	16241	3	Y	-0-					-0-
09	19110 X	15443	-0-	-3667	-0-			168	1	15275	3	Y	-0-					-0-
10	19747 X	NO RPT	-0-	-19747	-0-							Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942																		
05	23318 X	23318	-0-	-0-	-0-			76	1	23242	2	Y	-0-					-0-
06	24174 X	24174	-0-	-0-	-0-			194	1	23980	2	Y	-0-					-0-
07	22272 X	22272	-0-	-0-	-0-			264	1	22008	2	Y	-0-					-0-
08	23312 X	21067	-0-	-2245	-0-			237	1	20830	2	Y	-0-					-0-
09	23070 X	19473	-0-	-3597	-0-			110	1	19363	2	Y	-0-					-0-
10	23839 X	NO RPT	-0-	-23839	-0-							Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974																		
05	21235 X	15019	-0-	-6216	-0-			49	1	14970	2	Y	-0-					-0-
06	20630 X	20630	-0-	-0-	-0-			166	1	20464	2	Y	-0-					-0-
07	21235 X	16974	-0-	-4261	-0-			201	1	16773	2	Y	-0-					-0-
08	21235 X	16554	-0-	-4681	-0-			186	1	16368	2	Y	-0-					-0-
09	20550 X	17289	-0-	-3261	-0-			97	1	17192	2	Y	-0-					-0-
10	21235 X	NO RPT	-0-	-21235	-0-							Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490																		
05	14376 X	14376	-0-	-0-	-0-			745	1	13564	3	Y	61	64	1			15
06	12944 X	12944	-0-	-0-	-0-			1456	1	11452	3	Y	33	36	1			12
07	13479 X	13479	-0-	-0-	-0-			1537	1	11896	3	Y	42	40	1			14
08	13399 X	13399	-0-	-0-	-0-			1609	1	11744	3	Y	42	47	1			9
09	11913 X	11913	-0-	-0-	-0-			2013	1	9844	3	Y	51	46	1			14
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			56	9			Y	NO RPT					14

JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560																		
05	16089 X	15037	-0-	-1052	-0-			780	1	14213	3	Y	40	52	1			7
06	15570 X	13108	-0-	-2462	-0-			1473	1	11587	3	Y	44	43	1			8
07	15934 X	12929	-0-	-3005	-0-			1473	1	11405	3	Y	46	44	1			10
08	15810 X	12934	-0-	-2876	-0-			1549	1	11311	3	Y	67	71	1			6
09	14550 X	12726	-0-	-1824	-0-			2150	1	10515	3	Y	55	52	1			9
10	15035 X	NO RPT	-0-	-15035	-0-			61	9			Y	NO RPT					9

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
05	20212 X	17685	-0-	-2527	-0-	916 1 81 9	16688 3	Y	74	92 1	20			
06	19560 X	15557	-0-	-4003	-0-	1748 1 61 9	13748 3	Y	55	59 1	16			
07	20212 X	16425	-0-	-3787	-0-	1871 1 66 9	14488 3	Y	60	58 1	18			
08	19654 X	15887	-0-	-3767	-0-	1899 1 120 9	13868 3	Y	109	111 1	16			
09	18360 X	15763	-0-	-2597	-0-	2665 1 66 9	13032 3	Y	60	61 1	15			
10	17670 X	NO RPT	-0-	-17670	-0-			Y	NO RPT		15			
JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355														
05	12276 X	10687	-0-	-1589	-0-	553 1 63 9	10071 3	Y	57	59 1	12			
06	11880 X	9578	-0-	-2302	-0-	1076 1 35 9	8467 3	Y	32	35 1	9			
07	12276 X	8957	-0-	-3319	-0-	1019 1 46 9	7892 3	Y	42	39 1	12			
08	11315 X	10039	-0-	-1276	-0-	1202 1 59 9	8778 3	Y	54	57 1	9			
09	10350 X	9329	-0-	-1021	-0-	1576 1 47 9	7706 3	Y	43	41 1	11			
10	10695 X	NO RPT	-0-	-10695	-0-			Y	NO RPT		11			
JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430														
05	13640 X	11270	-0-	-2370	-0-	584 1 43 9	10643 3	Y	39	43 1	9			
06	13200 X	10743	-0-	-2457	-0-	1203 1 79 9	9461 3	Y	72	65 1	16			
07	13640 X	9915	-0-	-3725	-0-	1125 1 83 9	8707 3	Y	75	71 1	20			
08	13082 X	12176	-0-	-906	-0-	1461 1 51 9	10664 3	Y	46	58 1	8			
09	12180 X	11329	-0-	-851	-0-	1912 1 68 9	9349 3	Y	62	57 1	13			
10	11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-			Y	NO RPT		13			
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660														
05	10416 X	10105	-0-	-311	-0-	523 1 51 9	9531 3	Y	46	44 1	7			
06	9990 X	9619	-0-	-371	-0-	1081 1 35 9	8503 3	Y	32	30 1	9			
07	10261 X	9911	-0-	-350	-0-	1128 1 50 9	8733 3	Y	45	51 1	3			
08	10106 X	9706	-0-	-400	-0-	1165 1 33 9	8508 3	Y	30	28 1	5			
09	9780 X	9432	-0-	-348	-0-	1594 1 45 9	7793 3	Y	41	43 1	3			
10	10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-			Y	NO RPT		3			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	12834 X	10094	-0-	-2740	-0-	523 1	9528 3	Y	39	38	1		6
06	11700 X	9166	-0-	-2534	-0-	1030 1	8099 3	Y	34	30	1		10
07	12090 X	7329	-0-	-4761	-0-	832 1	6441 3	Y	51	57	1		4
08	11563 X	7774	-0-	-3789	-0-	933 1	6809 3	Y	29	27	1		6
09	11849 X	11849	-0-	-0-	-0-	2004 1	9803 3	Y	38	40	1		4
10	10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-	42 9		Y	NO RPT				4
LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200													
05	9021 X	8370	-0-	-651	-0-	436 1	7934 3	Y	-0-				-0-
06	8580 X	7981	-0-	-599	-0-	900 1	7081 3	Y	-0-				-0-
07	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	937 1	7252 3	Y	-0-				-0-
08	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	978 1	7144 3	Y	-0-				-0-
09	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	1316 1	6438 3	Y	-0-				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10374 - 16360													
05	36890 X	26530	-0-	-10360	-0-	1381 1	25149 3	N	-0-				-0-
06	35700 X	27492	-0-	-8208	-0-	3101 1	24391 3	N	-0-				-0-
07	33821 X	27092	-0-	-6729	-0-	3099 1	23993 3	N	-0-				-0-
08	31589 X	26814	-0-	-4775	-0-	3230 1	23584 3	N	-0-				-0-
09	30570 X	28070	-0-	-2500	-0-	4765 1	23305 3	N	-0-				-0-
10	28396 X	NO RPT	-0-	-28396	-0-			N	NO RPT				-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197													
05	14856 X	14856	-0-	-0-	-0-	771 1	14038 3	Y	43	40	1		5
06	13920 X	13049	-0-	-871	-0-	1468 1	11546 3	Y	32	30	1		7
07	14663 X	12800	-0-	-1863	-0-	1458 1	11291 3	Y	46	53	1		-0-
08	14849 X	11739	-0-	-3110	-0-	1410 1	10295 3	Y	31	28	1		3
09	14370 X	11675	-0-	-2695	-0-	1975 1	9658 3	Y	38	40	1		1
10	14849 X	NO RPT	-0-	-14849	-0-	42 9		Y	NO RPT				1
JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465													
05	11966 X	11877	-0-	-89	-0-	611 1	11128 3	Y	125	122	1		25
06	11580 X	10992	-0-	-588	-0-	1235 1	9712 3	Y	41	52	1		14
07	12028 X	11116	-0-	-912	-0-	1265 1	9797 3	Y	49	48	1		15
08	12028 X	11580	-0-	-448	-0-	1389 1	10140 3	Y	46	52	1		9
09	11490 X	10607	-0-	-883	-0-	1791 1	8757 3	Y	54	49	1		14
10	11873 X	NO RPT	-0-	-11873	-0-	59 9		Y	NO RPT				14

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	15811 X	15811	-0-	-0-	-0-	823	1	14988	3	Y	-0-					-0-
06	13639 X	13639	-0-	-0-	-0-	1538	1	12101	3	Y	-0-					-0-
07	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	804	1	6225	3	Y	-0-					-0-
08	10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	1318	1	9622	3	Y	-0-					-0-
09	20812 X	20812	-0-	-0-	-0-	3533	1	17279	3	Y	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445																
05	23312 X	15496	-0-	-7816	-0-	325	1	15171	3	Y	-0-					-0-
06	22560 X	14195	-0-	-8365	-0-	175	1	14020	3	Y	-0-					-0-
07	16982 X	16982	-0-	-0-	-0-	231	1	16751	3	Y	-0-					-0-
08	15500 X	9487	-0-	-6013	-0-	177	1	9310	3	Y	-0-					-0-
09	15000 X	5955	-0-	-9045	-0-	65	1	5890	3	Y	-0-					-0-
10	16988 X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					Y	NO RPT					-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265																
05	25947 X	17478	-0-	-8469	-0-	366	1	17112	3	Y	-0-					-0-
06	21720 X	15227	-0-	-6493	-0-	187	1	15040	3	Y	-0-					-0-
07	22444 X	13353	-0-	-9091	-0-	181	1	13172	3	Y	-0-					-0-
08	19499 X	13697	-0-	-5802	-0-	256	1	13441	3	Y	-0-					-0-
09	16920 X	12213	-0-	-4707	-0-	133	1	12080	3	Y	-0-					-0-
10	17484 X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					Y	NO RPT					-0-
JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355																
05	12028 X	8512	-0-	-3516	-0-	441 45 9	1 1 9	8026	3	Y	41	43	1			16
06	11610 X	9797	-0-	-1813	-0-	1100 41 9	1 1 9	8656	3	Y	37	36	1			17
07	11997 X	8146	-0-	-3851	-0-	929 26 9	1 1 9	7191	3	Y	24	26	1			15
08	11315 X	10590	-0-	-725	-0-	1271 41 9	1 1 9	9278	3	Y	37	39	1			13
09	9810 X	8237	-0-	-1573	-0-	1391 44 9	1 1 9	6802	3	Y	40	36	1			17
10	10137 X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					17
JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230																
05	12989 X	12079	-0-	-910	-0-	626 51 9	1 1 9	11402	3	Y	46	50	1			5
06	12540 X	10960	-0-	-1580	-0-	1231 44 9	1 1 9	9685	3	Y	40	40	1			5
07	12958 X	9866	-0-	-3092	-0-	1124 41 9	1 1 9	8701	3	Y	37	36	1			6
08	12617 X	11799	-0-	-818	-0-	1416 45 9	1 1 9	10338	3	Y	41	46	1			1
09	12210 X	10258	-0-	-1952	-0-	1733 47 9	1 1 9	8478	3	Y	43	39	1			5
10	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
05	20430 X	20430	-0-	-0-	-0-	1058	1	19267	3	Y	95	88	1	14
06	16590 X	15423	-0-	-1167	-0-	105	9	1733	1	13633	3	Y	52	11
07	17019 X	7822	-0-	-9197	-0-	57	9	892	1	6906	3	Y	22	6
08	17732 X	15012	-0-	-2720	-0-	24	9	1804	1	13171	3	Y	34	3
09	19781 X	19781	-0-	-0-	-0-	37	9	3346	1	16361	3	Y	67	12
10	17732 X	NO RPT	-0-	-17732	-0-	74	9				Y	NO RPT		12
VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036														
05	19778 X	15452	-0-	-4326	-0-	324	1	15128	3	N	-0-			-0-
06	19140 X	13519	-0-	-5621	-0-	166	1	13353	3	N	-0-			-0-
07	19778 X	15086	-0-	-4692	-0-	205	1	14881	3	N	-0-			-0-
08	16895 X	13750	-0-	-3145	-0-	257	1	13493	3	N	-0-			-0-
09	14940 X	9507	-0-	-5433	-0-	104	1	9403	3	N	-0-			-0-
10	15438 X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					N	NO RPT			-0-
JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045														
05	13268 X	12872	-0-	-396	-0-	668	1	12170	3	Y	31	32	1	5
06	12840 X	11670	-0-	-1170	-0-	34	9	1311	1	10312	3	Y	43	8
07	13268 X	11641	-0-	-1627	-0-	47	9	1328	1	10285	3	Y	25	6
08	13082 X	11384	-0-	-1698	-0-	28	9	1368	1	9985	3	Y	28	2
09	12450 X	10057	-0-	-2393	-0-	31	9	1699	1	8307	3	Y	46	7
10	12865 X	NO RPT	-0-	-12865	-0-	51	9			Y	NO RPT			7
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916														
05	23188 X	22014	-0-	-1174	-0-	1142	1	20794	3	Y	71	65	1	31
06	22380 X	21061	-0-	-1319	-0-	78	9	2370	1	18641	3	Y	45	33
07	22971 X	21319	-0-	-1652	-0-	50	9	2430	1	18812	3	Y	70	24
08	22630 X	21393	-0-	-1237	-0-	77	9	2570	1	18767	3	Y	51	29
09	21780 X	20555	-0-	-1225	-0-	56	9	3481	1	17023	3	Y	46	23
10	22010 X	NO RPT	-0-	-22010	-0-	51	9			Y	NO RPT			23
LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251														
05	12906 X	12906	-0-	-0-	-0-	672	1	12234	3	Y	-0-			-0-
06	12210 X	11405	-0-	-805	-0-	1286	1	10119	3	Y	-0-			-0-
07	8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	972	1	7522	3	Y	-0-			-0-
08	12119 X	12119	-0-	-0-	-0-	1460	1	10659	3	Y	-0-			-0-
09	12739 X	12739	-0-	-0-	-0-	2163	1	10576	3	Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	11656 X	9037	-0-	-2619	-0-	470	1	8567	3	Y	-0-					-0-
06	11280 X	9581	-0-	-1699	-0-	1081	1	8500	3	Y	-0-					-0-
07	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	868	1	6723	3	Y	-0-					-0-
08	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	999	1	7296	3	Y	-0-					-0-
09	11033 X	11033	-0-	-0-	-0-	1873	1	9160	3	Y	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023																
05	12927 X	12376	-0-	-551	-0-	644	1	11732	3	Y	-0-					-0-
06	12450 X	11644	-0-	-806	-0-	1313	1	10331	3	Y	-0-					-0-
07	10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	1180	1	9139	3	Y	-0-					-0-
08	10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	1266	1	9242	3	Y	-0-					-0-
09	10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	1705	1	8336	3	Y	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095																
05	29264 X	18894	-0-	-10370	-0-	396	1	18498	3	Y	-0-					-0-
06	28320 X	19523	-0-	-8797	-0-	240	1	19283	3	Y	-0-					-0-
07	24521 X	19326	-0-	-5195	-0-	262	1	19064	3	Y	-0-					-0-
08	19406 X	19146	-0-	-260	-0-	358	1	18788	3	Y	-0-					-0-
09	19530 X	13678	-0-	-5852	-0-	149	1	13529	3	Y	-0-					-0-
10	20181 X	NO RPT	-0-	-20181	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940																
05	13640 X	11660	-0-	-1980	-0-	244	1	11416	3	Y	-0-					-0-
06	12900 X	8527	-0-	-4373	-0-	105	1	8422	3	Y	-0-					-0-
07	12058 X	12058	-0-	-0-	-0-	164	1	11894	3	Y	-0-					-0-
08	11656 X	4893	-0-	-6763	-0-	92	1	4801	3	Y	-0-					-0-
09	11280 X	10426	-0-	-854	-0-	114	1	10312	3	Y	-0-					-0-
10	12059 X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095																
05	25854 X	21701	-0-	-4153	-0-	455	1	21246	3	Y	-0-					-0-
06	25020 X	22210	-0-	-2810	-0-	273	1	21937	3	Y	-0-					-0-
07	25916 X	21961	-0-	-3955	-0-	298	1	21663	3	Y	-0-					-0-
08	25916 X	22258	-0-	-3658	-0-	416	1	21842	3	Y	-0-					-0-
09	22200 X	19772	-0-	-2428	-0-	215	1	19557	3	Y	-0-					-0-
10	22940 X	NO RPT	-0-	-22940	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191																
05	25854 X	19848	-0-	-6006	-0-	416	1	19432	3	Y	-0-					-0-
06	25020 X	18374	-0-	-6646	-0-	226	1	18148	3	Y	-0-					-0-
07	25854 X	18004	-0-	-7850	-0-	245	1	17759	3	Y	-0-					-0-
08	22816 X	15848	-0-	-6968	-0-	296	1	15552	3	Y	-0-					-0-
09	19200 X	14261	-0-	-4939	-0-	155	1	14106	3	Y	-0-					-0-
10	19840 X	NO RPT	-0-	-19840	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163																
05	24304 X	20029	-0-	-4275	-0-	420	1	19609	3	Y	-0-					-0-
06	23520 X	18064	-0-	-5456	-0-	222	1	17842	3	Y	-0-					-0-
07	24304 X	17601	-0-	-6703	-0-	239	1	17362	3	Y	-0-					-0-
08	24304 X	17976	-0-	-6328	-0-	336	1	17640	3	Y	-0-					-0-
09	19380 X	12515	-0-	-6865	-0-	136	1	12379	3	Y	-0-					-0-
10	20026 X	NO RPT	-0-	-20026	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
05	25482 X	13272	-0-	-12210	-0-	278	1	12994	3	Y	-0-		-0-
06	24660 X	23512	-0-	-1148	-0-	289	1	23223	3	Y	-0-		-0-
07	25482 X	21738	-0-	-3744	-0-	295	1	21443	3	Y	-0-		-0-
08	21080 X	9088	-0-	-11992	-0-	170	1	8918	3	Y	-0-		-0-
09	23520 X	9651	-0-	-13869	-0-	105	1	9546	3	Y	-0-		-0-
10	24304 X	NO RPT	-0-	-24304	-0-					Y	NO RPT		-0-
M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225													
05	15438 X	12288	-0-	-3150	-0-	258	1	12030	3	Y	-0-		-0-
06	15577 X	15577	-0-	-0-	-0-	192	1	15385	3	Y	-0-		-0-
07	15438 X	12088	-0-	-3350	-0-	164	1	11924	3	Y	-0-		-0-
08	15097 X	14188	-0-	-909	-0-	265	1	13923	3	Y	-0-		-0-
09	14940 X	4566	-0-	-10374	-0-	50	1	4516	3	Y	-0-		-0-
10	15438 X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					Y	NO RPT		-0-
DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224													
05	30194 X	10191	-0-	-20003	-0-	214	1	9977	3	Y	-0-		-0-
06	29220 X	11344	-0-	-17876	-0-	140	1	11204	3	Y	-0-		-0-
07	30194 X	19992	-0-	-10202	-0-	271	1	19721	3	Y	-0-		-0-
08	20455 X	20455	-0-	-0-	-0-	383	1	20072	3	Y	-0-		-0-
09	15030 X	6056	-0-	-8974	-0-	66	1	5990	3	Y	-0-		-0-
10	19995 X	NO RPT	-0-	-19995	-0-					Y	NO RPT		-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916													
05	25606 X	14679	-0-	-10927	-0-	761	1	13860	3	Y	53	51 1	30
06	18549 X	18549	-0-	-0-	-0-	2086	1	16409	3	Y	49	44 1	35
07	20029 X	20029	-0-	-0-	-0-	2280	1	17654	3	Y	86	94 1	27
08	19933 X	16982	-0-	-2951	-0-	2038	1	14882	3	Y	56	51 1	32
09	19290 X	17265	-0-	-2025	-0-	2920	1	14278	3	Y	61	65 1	28
10	20026 X	NO RPT	-0-	-20026	-0-					Y	NO RPT		28
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930													
05	16108 X	16108	-0-	-0-	-0-	338	1	15770	3	N	-0-		-0-
06	11611 X	11611	-0-	-0-	-0-	143	1	11468	3	N	-0-		-0-
07	15710 X	15710	-0-	-0-	-0-	213	1	15497	3	N	-0-		-0-
08	15372 X	15372	-0-	-0-	-0-	288	1	15084	3	N	-0-		-0-
09	11435 X	11435	-0-	-0-	-0-	125	1	11310	3	N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806													
05	16151 X	11527	-0-	-4624	-0-	242	1	11285	3	Y	-0-		-0-
06	15630 X	9844	-0-	-5786	-0-	121	1	9723	3	Y	-0-		-0-
07	14353 X	9494	-0-	-4859	-0-	129	1	9365	3	Y	-0-		-0-
08	13733 X	9322	-0-	-4411	-0-	174	1	9148	3	Y	-0-		-0-
09	11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	124	1	11276	3	Y	-0-		-0-
10	11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
05	16151 X	13237	-0-	-2914	-0-	277	1	12960	3	Y	-0-		-0-
06	15630 X	8260	-0-	-7370	-0-	102	1	8158	3	Y	-0-		-0-
07	15159 X	12540	-0-	-2619	-0-	170	1	12370	3	Y	-0-		-0-
08	13919 X	7828	-0-	-6091	-0-	146	1	7682	3	Y	-0-		-0-
09	12810 X	11136	-0-	-1674	-0-	121	1	11015	3	Y	-0-		-0-
10	13237 X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					Y	NO RPT		-0-
MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076													
05	6975 X	5052	-0-	-1923	-0-	106	1	4946	3	N	-0-		-0-
06	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	66	1	5334	3	N	-0-		-0-
07	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	78	1	5630	3	N	-0-		-0-
08	5394 X	4402	-0-	-992	-0-	82	1	4320	3	N	-0-		-0-
09	5400 X	4593	-0-	-807	-0-	50	1	4543	3	N	-0-		-0-
10	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT		-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009													
05	34578 X	34578	-0-	-0-	-0-	725	1	33853	3	Y	-0-		-0-
06	26783 X	26783	-0-	-0-	-0-	329	1	26454	3	Y	-0-		-0-
07	24893 X	24678	-0-	-215	-0-	335	1	24343	3	Y	-0-		-0-
08	25637 X	23322	-0-	-2315	-0-	436	1	22886	3	Y	-0-		-0-
09	24810 X	16984	-0-	-7826	-0-	185	1	16799	3	Y	-0-		-0-
10	25637 X	NO RPT	-0-	-25637	-0-					Y	NO RPT		-0-
DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082													
05	29543 X	22602	-0-	-6941	-0-	474	1	22128	3	Y	-0-		-0-
06	28590 X	25347	-0-	-3243	-0-	312	1	25035	3	Y	-0-		-0-
07	29543 X	24869	-0-	-4674	-0-	338	1	24531	3	Y	-0-		-0-
08	29295 X	26607	-0-	-2688	-0-	498	1	26109	3	Y	-0-		-0-
09	25350 X	23529	-0-	-1821	-0-	256	1	23273	3	Y	-0-		-0-
10	26195 X	NO RPT	-0-	-26195	-0-					Y	NO RPT		-0-
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179													
05	29486 X	29486	-0-	-0-	-0-	618	1	28868	3	Y	-0-		-0-
06	27990 X	25951	-0-	-2039	-0-	319	1	25632	3	Y	-0-		-0-
07	26753 X	23423	-0-	-3330	-0-	318	1	23105	3	Y	-0-		-0-
08	29229 X	29229	-0-	-0-	-0-	547	1	28682	3	Y	-0-		-0-
09	27990 X	25889	-0-	-2101	-0-	282	1	25607	3	Y	-0-		-0-
10	28923 X	NO RPT	-0-	-28923	-0-					Y	NO RPT		-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813													
05	33840 X	33840	-0-	-0-	-0-	709	1	33131	3	Y	-0-		-0-
06	32160 X	30265	-0-	-1895	-0-	372	1	29893	3	Y	-0-		-0-
07	33232 X	29406	-0-	-3826	-0-	399	1	29007	3	Y	-0-		-0-
08	33232 X	28069	-0-	-5163	-0-	525	1	27544	3	Y	-0-		-0-
09	32160 X	25687	-0-	-6473	-0-	280	1	25407	3	Y	-0-		-0-
10	33232 X	NO RPT	-0-	-33232	-0-					Y	NO RPT		-0-
SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907													
05	23963 X	18443	-0-	-5520	-0-	387	1	18056	3	Y	-0-		-0-
06	20580 X	16322	-0-	-4258	-0-	201	1	16121	3	Y	-0-		-0-
07	16533 X	16533	-0-	-0-	-0-	225	1	16308	3	Y	-0-		-0-
08	16751 X	16751	-0-	-0-	-0-	313	1	16438	3	Y	-0-		-0-
09	16037 X	16037	-0-	-0-	-0-	175	1	15862	3	Y	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	27466 X	25019	-0-	-2447	-0-	524	1	24495	3	Y	-0-							-0-
06	26580 X	22672	-0-	-3908	-0-	279	1	22393	3	Y	-0-							-0-
07	22634 X	22634	-0-	-0-	-0-	307	1	22327	3	Y	-0-							-0-
08	22727 X	22727	-0-	-0-	-0-	425	1	22302	3	Y	-0-							-0-
09	22134 X	22134	-0-	-0-	-0-	241	1	21893	3	Y	-0-							-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

BEASLEY-STATE 1628														WELL #:	6H	RRCID -> 279449	COMPL. DATE 10/01/2015	TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880
05	22444 X	21911	-0-	-533	-0-	459	1	21452	3	N	-0-							-0-
06	21720 X	11064	-0-	-10656	-0-	136	1	10928	3	N	-0-							-0-
07	22258 X	21596	-0-	-662	-0-	293	1	21303	3	N	-0-							-0-
08	21917 X	18772	-0-	-3145	-0-	351	1	18421	3	N	-0-							-0-
09	21210 X	15963	-0-	-5247	-0-	174	1	15789	3	N	-0-							-0-
10	21917 X	NO RPT	-0-	-21917	-0-					N	NO RPT							-0-

OWEN 1080 - 7														WELL #:	17H	RRCID -> 279450	COMPL. DATE 05/20/2016	TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272
05	372 N	166	-0-	-206	-0-	3	1	163	3	Y	-0-							-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	2	1	145	3	Y	-0-							-0-
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	2	1	131	3	Y	-0-							-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	4	1	190	3	Y	-0-							-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	4	1	329	3	Y	-0-							-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT							-0-

JAMES TRUST														WELL #:	13H	RRCID -> 279454	COMPL. DATE 06/26/2025	TOTAL DEPTH 10214 PERF.10468 - 15435
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-							-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	Y	-0-							-0-
07	3100 N	10731	-0-	7631	7631	1220	1	9446	3	Y	59	46	1					13
08	3100 N	5941	-0-	2841	10472	709	1	5173	3	Y	54	60	1					7
09	3000 N	10684	-0-	7684	18156	1796	1	8782	3	Y	96	83	1					20
10	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	16513	106	9			Y	NO RPT							20

JAMES TRUST														WELL #:	9H	RRCID -> 279455	COMPL. DATE 07/01/2015	TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625
05	8339 X	5494	-0-	-2845	-0-	284	1	5169	3	Y	37	39	1					6
06	8070 X	7713	-0-	-357	-0-	867	1	6823	3	Y	21	23	1					4
07	8339 X	2464	-0-	-5875	-0-	23	9	2177	3	Y	5	8	1					1
08	7440 X	2722	-0-	-4718	-0-	281	1	2391	3	Y	4	5	1					-0-
09	7710 X	4482	-0-	-3228	-0-	6	9	3704	3	Y	19	16	1					3
10	7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-	4	9			Y	NO RPT							3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
05	19096 X	8455	-0-	-10641	-0-	438	1	7973	3	Y	40	42	1	8
06	17490 X	8142	-0-	-9348	-0-	914	1	7193	3	Y	32	32	1	8
07	17825 X	6504	-0-	-11321	-0-	743	1	5750	3	Y	10	14	1	4
08	17825 X	8364	-0-	-9461	-0-	1006	1	7345	3	Y	12	14	1	2
09	8190 X	7894	-0-	-296	-0-	1334	1	6526	3	Y	31	27	1	6
10	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-	34	9			Y	NO RPT			6
FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035														
05	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-			-0-
06	90 X	18	-0-	-72	-0-	18	3			N	-0-			-0-
07	93 X	43	-0-	-50	-0-	1	1	42	3	N	-0-			-0-
08	62 X	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	3	N	-0-			-0-
09	60 X	55	-0-	-5	-0-	1	1	54	3	N	-0-			-0-
10	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290														
05	24366 X	17678	-0-	-6688	-0-	371	1	17307	3	Y	-0-			-0-
06	23580 X	17994	-0-	-5586	-0-	221	1	17773	3	Y	-0-			-0-
07	24366 X	16947	-0-	-7419	-0-	230	1	16717	3	Y	-0-			-0-
08	19344 X	15743	-0-	-3601	-0-	294	1	15449	3	Y	-0-			-0-
09	18000 X	11807	-0-	-6193	-0-	129	1	11678	3	Y	-0-			-0-
10	18600 X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615														
05	20916 X	20916	-0-	-0-	-0-	816	1	20100	3	Y	-0-			-0-
06	18744 X	18744	-0-	-0-	-0-	877	1	17867	3	Y	-0-			-0-
07	22729 X	22729	-0-	-0-	-0-	961	1	21768	3	Y	-0-			-0-
08	20405 X	20405	-0-	-0-	-0-	916	1	19489	3	Y	-0-			-0-
09	20033 X	20033	-0-	-0-	-0-	1342	1	18691	3	Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005														
05	13801 X	13801	-0-	-0-	-0-	538	1	13263	3	Y	-0-			-0-
06	15619 X	15619	-0-	-0-	-0-	731	1	14888	3	Y	-0-			-0-
07	15776 X	15776	-0-	-0-	-0-	667	1	15109	3	Y	-0-			-0-
08	15504 X	15504	-0-	-0-	-0-	696	1	14808	3	Y	-0-			-0-
09	14961 X	14961	-0-	-0-	-0-	1003	1	13958	3	Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929														
05	11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	438	1	10804	3	Y	-0-			-0-
06	10706 X	10706	-0-	-0-	-0-	501	1	10205	3	Y	-0-			-0-
07	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	319	1	7232	3	Y	-0-			-0-
08	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	112	1	2393	3	Y	-0-			-0-
09	13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	879	1	12238	3	Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14105 X	11187	-0-	-2918	-0-	234	1	10953	3	Y	-0-			-0-
06		11970 X	9094	-0-	-2876	-0-	112	1	8982	3	Y	-0-			-0-
07		11284 X	10009	-0-	-1275	-0-	136	1	9873	3	Y	-0-			-0-
08		11191 X	9013	-0-	-2178	-0-	169	1	8844	3	Y	-0-			-0-
09		10830 X	10646	-0-	-184	-0-	116	1	10530	3	Y	-0-			-0-
10		11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605															
05		13082 X	10614	-0-	-2468	-0-	222	1	10392	3	Y	-0-			-0-
06		10620 X	9514	-0-	-1106	-0-	117	1	9397	3	Y	-0-			-0-
07		9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	133	1	9624	3	Y	-0-			-0-
08		10602 X	8710	-0-	-1892	-0-	163	1	8547	3	Y	-0-			-0-
09		10260 X	9387	-0-	-873	-0-	102	1	9285	3	Y	-0-			-0-
10		10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT			-0-
SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505															
05		15996 X	13863	-0-	-2133	-0-	291	1	13572	3	Y	-0-			-0-
06		14340 X	12499	-0-	-1841	-0-	154	1	12345	3	Y	-0-			-0-
07		12377 X	12377	-0-	-0-	-0-	168	1	12209	3	Y	-0-			-0-
08		9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	185	1	9712	3	Y	-0-			-0-
09		12412 X	12412	-0-	-0-	-0-	135	1	12277	3	Y	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405															
05		37374 X	37374	-0-	-0-	-0-	783	1	36591	3	Y	-0-			-0-
06		35220 X	30311	-0-	-4909	-0-	373	1	29938	3	Y	-0-			-0-
07		33108 X	24520	-0-	-8588	-0-	333	1	24187	3	Y	-0-			-0-
08		36394 X	26187	-0-	-10207	-0-	490	1	25697	3	Y	-0-			-0-
09		35220 X	24760	-0-	-10460	-0-	270	1	24490	3	Y	-0-			-0-
10		36394 X	NO RPT	-0-	-36394	-0-					Y	NO RPT			-0-
DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480															
05		31434 X	26209	-0-	-5225	-0-	549	1	25660	3	Y	-0-			-0-
06		30420 X	22905	-0-	-7515	-0-	282	1	22623	3	Y	-0-			-0-
07		29698 X	24205	-0-	-5493	-0-	329	1	23876	3	Y	-0-			-0-
08		28489 X	17529	-0-	-10960	-0-	328	1	17201	3	Y	-0-			-0-
09		25350 X	23014	-0-	-2336	-0-	251	1	22763	3	Y	-0-			-0-
10		26195 X	NO RPT	-0-	-26195	-0-					Y	NO RPT			-0-
APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851															
05		19231 X	19231	-0-	-0-	-0-	85	1	19146	3	Y	-0-			-0-
06		16800 X	16800	-0-	-0-	-0-	97	1	16703	3	Y	-0-			-0-
07		16886 X	16886	-0-	-0-	-0-	16	1	16870	3	Y	-0-			-0-
08		20021 X	20021	-0-	-0-	-0-	20021	3			Y	-0-			-0-
09		18386 X	18386	-0-	-0-	-0-	18386	3			Y	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603															
05		7533 X	3608	-0-	-3925	-0-	76	1	3532	3	N	-0-			-0-
06		6960 X	62	-0-	-6898	-0-	1	1	61	3	N	-0-			-0-
07		6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-			-0-
08		6944 X	120	-0-	-6824	-0-	2	1	118	3	N	-0-			-0-
09		10394 X	10394	-0-	-0-	-0-	113	1	10281	3	N	-0-			-0-
10		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	22668 X	22668	-0-	-0-	-0-	-0-		475	1	22193	3	Y	-0-					-0-
06	20691 X	20691	-0-	-0-	-0-	-0-		255	1	20436	3	Y	-0-					-0-
07	21044 X	21044	-0-	-0-	-0-	-0-		286	1	20758	3	Y	-0-					-0-
08	19185 X	19185	-0-	-0-	-0-	-0-		359	1	18826	3	Y	-0-					-0-
09	19714 X	19714	-0-	-0-	-0-	-0-		215	1	19499	3	Y	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856																		
05	14915 X	14915	-0-	-0-	-0-	-0-		313	1	14602	3	Y	-0-					-0-
06	13433 X	13433	-0-	-0-	-0-	-0-		165	1	13268	3	Y	-0-					-0-
07	13661 X	13661	-0-	-0-	-0-	-0-		186	1	13475	3	Y	-0-					-0-
08	13298 X	13298	-0-	-0-	-0-	-0-		249	1	13049	3	Y	-0-					-0-
09	13091 X	13091	-0-	-0-	-0-	-0-		143	1	12948	3	Y	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614																		
05	23578 X	23578	-0-	-0-	-0-	-0-		494	1	23084	3	Y	-0-					-0-
06	26020 X	26020	-0-	-0-	-0-	-0-		320	1	25700	3	Y	-0-					-0-
07	26729 X	26729	-0-	-0-	-0-	-0-		363	1	26366	3	Y	-0-					-0-
08	20946 X	20946	-0-	-0-	-0-	-0-		392	1	20554	3	Y	-0-					-0-
09	23894 X	23894	-0-	-0-	-0-	-0-		260	1	23634	3	Y	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998																		
05	22892 X	22892	-0-	-0-	-0-	-0-		480	1	22412	3	Y	-0-					-0-
06	16572 X	16572	-0-	-0-	-0-	-0-		204	1	16368	3	Y	-0-					-0-
07	23899 X	23899	-0-	-0-	-0-	-0-		325	1	23574	3	Y	-0-					-0-
08	16184 X	16184	-0-	-0-	-0-	-0-		303	1	15881	3	Y	-0-					-0-
09	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	-0-		83	1	7538	3	Y	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566																		
05	20872 X	20872	-0-	-0-	-0-	-0-		437	1	20435	3	Y	-0-					-0-
06	21802 X	21802	-0-	-0-	-0-	-0-		268	1	21534	3	Y	-0-					-0-
07	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	-0-		115	1	8332	3	Y	-0-					-0-
08	19696 X	19696	-0-	-0-	-0-	-0-		368	1	19328	3	Y	-0-					-0-
09	28072 X	28072	-0-	-0-	-0-	-0-		306	1	27766	3	Y	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758																		
05	14076 X	14076	-0-	-0-	-0-	-0-		295	1	13781	3	Y	-0-					-0-
06	12570 X	12407	-0-	-163	-0-	-0-		153	1	12254	3	Y	-0-					-0-
07	12670 X	12670	-0-	-0-	-0-	-0-		172	1	12498	3	Y	-0-					-0-
08	12867 X	12867	-0-	-0-	-0-	-0-		241	1	12626	3	Y	-0-					-0-
09	12543 X	12543	-0-	-0-	-0-	-0-		137	1	12406	3	Y	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809																		
05	19747 X	19632	-0-	-115	-0-	-0-		411	1	19221	3	Y	-0-					-0-
06	19615 X	19615	-0-	-0-	-0-	-0-		241	1	19374	3	Y	-0-					-0-
07	18695 X	18695	-0-	-0-	-0-	-0-		254	1	18441	3	Y	-0-					-0-
08	18053 X	18053	-0-	-0-	-0-	-0-		338	1	17715	3	Y	-0-					-0-
09	16835 X	16835	-0-	-0-	-0-	-0-		183	1	16652	3	Y	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	16855 X	16855	-0-	-0-	-0-	353	1	16502	3	Y	-0-	-0-
06	15060 X	14796	-0-	-264	-0-	182	1	14614	3	Y	-0-	-0-
07	9777 X	9777	-0-	-0-	-0-	133	1	9644	3	Y	-0-	-0-
08	15697 X	15697	-0-	-0-	-0-	294	1	15403	3	Y	-0-	-0-
09	13285 X	13285	-0-	-0-	-0-	145	1	13140	3	Y	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10474 - 16951												
05	14601 X	9019	-0-	-5582	-0-	189	1	8830	3	Y	-0-	-0-
06	14130 X	8640	-0-	-5490	-0-	106	1	8534	3	Y	-0-	-0-
07	12160 X	12160	-0-	-0-	-0-	165	1	11995	3	Y	-0-	-0-
08	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	236	1	12365	3	Y	-0-	-0-
09	9660 X	6097	-0-	-3563	-0-	66	1	6031	3	Y	-0-	-0-
10	12152 X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT	-0-
FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10305 - 16815												
05	16590 X	16590	-0-	-0-	-0-	348	1	16242	3	Y	-0-	-0-
06	16036 X	16036	-0-	-0-	-0-	197	1	15839	3	Y	-0-	-0-
07	15934 X	14736	-0-	-1198	-0-	200	1	14536	3	Y	-0-	-0-
08	15953 X	15953	-0-	-0-	-0-	298	1	15655	3	Y	-0-	-0-
09	15420 X	11617	-0-	-3803	-0-	127	1	11490	3	Y	-0-	-0-
10	15934 X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					Y	NO RPT	-0-
FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025												
05	16120 X	12260	-0-	-3860	-0-	257	1	12003	3	Y	-0-	-0-
06	15600 X	11540	-0-	-4060	-0-	142	1	11398	3	Y	-0-	-0-
07	15593 X	11507	-0-	-4086	-0-	156	1	11351	3	Y	-0-	-0-
08	13950 X	11495	-0-	-2455	-0-	215	1	11280	3	Y	-0-	-0-
09	11850 X	7337	-0-	-4513	-0-	80	1	7257	3	Y	-0-	-0-
10	12245 X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT	-0-
FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723												
05	54041 X	54041	-0-	-0-	-0-	1133	1	52908	3	Y	-0-	-0-
06	46742 X	46742	-0-	-0-	-0-	575	1	46167	3	Y	-0-	-0-
07	45849 X	45750	-0-	-99	-0-	621	1	45129	3	Y	-0-	-0-
08	54033 X	49325	-0-	-4708	-0-	923	1	48402	3	Y	-0-	-0-
09	52290 X	35699	-0-	-16591	-0-	389	1	35310	3	Y	-0-	-0-
10	54033 X	NO RPT	-0-	-54033	-0-					Y	NO RPT	-0-
PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853												
05	13082 X	7301	-0-	-5781	-0-	153	1	7148	3	Y	-0-	-0-
06	12660 X	8090	-0-	-4570	-0-	99	1	7991	3	Y	-0-	-0-
07	10261 X	5831	-0-	-4430	-0-	79	1	5752	3	Y	-0-	-0-
08	10261 X	5498	-0-	-4763	-0-	103	1	5395	3	Y	-0-	-0-
09	8100 X	4178	-0-	-3922	-0-	45	1	4133	3	Y	-0-	-0-
10	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT	-0-
SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351												
05	29016 X	27487	-0-	-1529	-0-	576	1	26911	3	Y	-0-	-0-
06	28080 X	26455	-0-	-1625	-0-	325	1	26130	3	Y	-0-	-0-
07	18578 X	18578	-0-	-0-	-0-	252	1	18326	3	Y	-0-	-0-
08	25159 X	25159	-0-	-0-	-0-	471	1	24688	3	Y	-0-	-0-
09	23900 X	23900	-0-	-0-	-0-	260	1	23640	3	Y	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 01/31/2025 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11342 - 17837													
05	36463	X	36463	-0-	-0-	-0-	120	1	36343 2	Y	-0-		-0-
06	38685	X	38685	-0-	-0-	-0-	311	1	38374 2	Y	-0-		-0-
07	36287	X	36287	-0-	-0-	-0-	430	1	35857 2	Y	-0-		-0-
08	35198	X	35198	-0-	-0-	-0-	396	1	34802 2	Y	-0-		-0-
09	30936	X	30936	-0-	-0-	-0-	174	1	30762 2	Y	-0-		-0-
10	27125	X	NO RPT	-0-	-27125	-0-				Y	NO RPT		-0-
M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823													
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	45	1	2379 3	N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545													
05	42501	X	37216	-0-	-5285	-0-	780	1	36436 3	Y	-0-		-0-
06	42602	X	42602	-0-	-0-	-0-	524	1	42078 3	Y	-0-		-0-
07	42501	X	40371	-0-	-2130	-0-	548	1	39823 3	Y	-0-		-0-
08	42501	X	38537	-0-	-3964	-0-	721	1	37816 3	Y	-0-		-0-
09	41130	X	25167	-0-	-15963	-0-	274	1	24893 3	Y	-0-		-0-
10	42501	X	NO RPT	-0-	-42501	-0-				Y	NO RPT		-0-
DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208													
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		Y	-0-		-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-		-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
09	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3		Y	-0-		-0-
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-				Y	NO RPT		-0-
APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	31775 X	31635	-0-	-140	-0-	663 1	30972 3	Y	-0-		-0-		-0-
06	38156 X	38156	-0-	-0-	-0-	469 1	37687 3	Y	-0-		-0-		-0-
07	35464 X	26617	-0-	-8847	-0-	361 1	26256 3	Y	-0-		-0-		-0-
08	35464 X	23175	-0-	-12289	-0-	433 1	22742 3	Y	-0-		-0-		-0-
09	34320 X	20576	-0-	-13744	-0-	224 1	20352 3	Y	-0-		-0-		-0-
10	35464 X	NO RPT	-0-	-35464	-0-			Y	NO RPT		-0-		-0-
APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797													
05	62005 X	62005	-0-	-0-	-0-	275 1	61730 3	Y	-0-		-0-		-0-
06	48158 X	48158	-0-	-0-	-0-	279 1	47879 3	Y	-0-		-0-		-0-
07	41409 X	41409	-0-	-0-	-0-	40 1	41369 3	Y	-0-		-0-		-0-
08	37471 X	37471	-0-	-0-	-0-	37471 3		Y	-0-		-0-		-0-
09	36366 X	36366	-0-	-0-	-0-	36366 3		Y	-0-		-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		-0-
CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727													
05	20057 X	7	-0-	-20050	-0-	7 2		Y	-0-		-0-		-0-
06	19410 X	-0-	-0-	-19410	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
07	22072 X	3	-0-	-22069	-0-	3 2		Y	-0-		-0-		-0-
08	22072 X	-0-	-0-	-22072	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
09	7590 X	4	-0-	-7586	-0-	4 2		Y	-0-		-0-		-0-
10	7 X	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT		-0-		-0-
DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781													
05	11928 X	11928	-0-	-0-	-0-	465 1	11463 3	Y	-0-		-0-		-0-
06	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	314 1	6389 3	Y	-0-		-0-		-0-
07	15202 X	15202	-0-	-0-	-0-	642 1	14560 3	Y	-0-		-0-		-0-
08	12581 X	12581	-0-	-0-	-0-	565 1	12016 3	Y	-0-		-0-		-0-
09	9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	661 1	9209 3	Y	-0-		-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		-0-
DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		-0-
DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642													
05	10369 X	10369	-0-	-0-	-0-	404 1	9965 3	Y	-0-		-0-		-0-
06	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	345 1	7036 3	Y	-0-		-0-		-0-
07	7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	331 1	7512 3	Y	-0-		-0-		-0-
08	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	324 1	6888 3	Y	-0-		-0-		-0-
09	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	514 1	7162 3	Y	-0-		-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		-0-
DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890													
05	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	269 1	6635 3	Y	-0-		-0-		-0-
06	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	281 1	5724 3	Y	-0-		-0-		-0-
07	16569 X	16569	-0-	-0-	-0-	700 1	15869 3	Y	-0-		-0-		-0-
08	9499 X	9499	-0-	-0-	-0-	427 1	9072 3	Y	-0-		-0-		-0-
09	13025 X	13025	-0-	-0-	-0-	873 1	12152 3	Y	-0-		-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
05	28334	X	21355	-0-	-6979	-0-	448	1	20907	3	Y	-0-		-0-
06	27420	X	17972	-0-	-9448	-0-	221	1	17751	3	Y	-0-		-0-
07	24304	X	16909	-0-	-7395	-0-	230	1	16679	3	Y	-0-		-0-
08	22072	X	16304	-0-	-5768	-0-	305	1	15999	3	Y	-0-		-0-
09	20670	X	13340	-0-	-7330	-0-	145	1	13195	3	Y	-0-		-0-
10	21359	X	NO RPT	-0-	-21359	-0-					Y	NO RPT		-0-
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074														
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	Y	-0-		-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-		-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106														
05	10788	X	10388	-0-	-400	-0-	541	1	9847	3	Y	-0-		-0-
06	10410	X	9918	-0-	-492	-0-	1119	1	8799	3	Y	-0-		-0-
07	10633	X	9936	-0-	-697	-0-	1137	1	8799	3	Y	-0-		-0-
08	10602	X	9915	-0-	-687	-0-	1194	1	8721	3	Y	-0-		-0-
09	10080	X	9550	-0-	-530	-0-	1621	1	7929	3	Y	-0-		-0-
10	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT		-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021														
05	19971	X	19971	-0-	-0-	-0-	419	1	19552	3	Y	-0-		-0-
06	20999	X	20999	-0-	-0-	-0-	258	1	20741	3	Y	-0-		-0-
07	19315	X	19315	-0-	-0-	-0-	262	1	19053	3	Y	-0-		-0-
08	18724	X	17452	-0-	-1272	-0-	326	1	17126	3	Y	-0-		-0-
09	18120	X	17611	-0-	-509	-0-	192	1	17419	3	Y	-0-		-0-
10	18724	X	NO RPT	-0-	-18724	-0-					Y	NO RPT		-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695														
05	13051	X	4874	-0-	-8177	-0-	190	1	4684	3	Y	-0-		-0-
06	12630	X	2881	-0-	-9749	-0-	135	1	2746	3	Y	-0-		-0-
07	13051	X	6022	-0-	-7029	-0-	255	1	5767	3	Y	-0-		-0-
08	12338	X	11234	-0-	-1104	-0-	504	1	10730	3	Y	-0-		-0-
09	11940	X	6383	-0-	-5557	-0-	428	1	5955	3	Y	-0-		-0-
10	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT		-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748														
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802														
05	17546	X	6626	-0-	-10920	-0-	258	1	6368	3	Y	-0-		-0-
06	16980	X	3698	-0-	-13282	-0-	173	1	3525	3	Y	-0-		-0-
07	17360	X	11863	-0-	-5497	-0-	501	1	11362	3	Y	-0-		-0-
08	16740	X	9211	-0-	-7529	-0-	414	1	8797	3	Y	-0-		-0-
09	15570	X	13552	-0-	-2018	-0-	908	1	12644	3	Y	-0-		-0-
10	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	23529 X	8959	-0-	-14570	-0-	349	1	8610	3	Y	-0-		-0-
06	22680 X	4879	-0-	-17801	-0-	228	1	4651	3	Y	-0-		-0-
07	23064 X	6122	-0-	-16942	-0-	259	1	5863	3	Y	-0-		-0-
08	22444 X	21536	-0-	-908	-0-	967	1	20569	3	Y	-0-		-0-
09	20670 X	20487	-0-	-183	-0-	1373	1	19114	3	Y	-0-		-0-
10	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT		-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021													
05	17267 X	15384	-0-	-1883	-0-	322	1	15062	3	Y	-0-		-0-
06	15450 X	13408	-0-	-2042	-0-	165	1	13243	3	Y	-0-		-0-
07	14198 X	13432	-0-	-766	-0-	182	1	13250	3	Y	-0-		-0-
08	15376 X	13157	-0-	-2219	-0-	246	1	12911	3	Y	-0-		-0-
09	14880 X	12704	-0-	-2176	-0-	138	1	12566	3	Y	-0-		-0-
10	15376 X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					Y	NO RPT		-0-
FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542													
05	52855 X	45531	-0-	-7324	-0-	954	1	44577	3	Y	-0-		-0-
06	51150 X	42606	-0-	-8544	-0-	524	1	42082	3	Y	-0-		-0-
07	52855 X	43288	-0-	-9567	-0-	588	1	42700	3	Y	-0-		-0-
08	45539 X	34705	-0-	-10834	-0-	649	1	34056	3	Y	-0-		-0-
09	44070 X	33108	-0-	-10962	-0-	361	1	32747	3	Y	-0-		-0-
10	45539 X	NO RPT	-0-	-45539	-0-					Y	NO RPT		-0-
WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371													
05	17143 X	14025	-0-	-3118	-0-	547	1	13478	3	Y	-0-		-0-
06	17946 X	17946	-0-	-0-	-0-	840	1	17106	3	Y	-0-		-0-
07	20089 X	20089	-0-	-0-	-0-	849	1	19240	3	Y	-0-		-0-
08	18887 X	18887	-0-	-0-	-0-	848	1	18039	3	Y	-0-		-0-
09	17940 X	17414	-0-	-526	-0-	1167	1	16247	3	Y	-0-		-0-
10	20088 X	NO RPT	-0-	-20088	-0-					Y	NO RPT		-0-
PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591													
05	69245 X	69245	-0-	-0-	-0-	1451	1	67794	3	Y	-0-		-0-
06	63863 X	63863	-0-	-0-	-0-	786	1	63077	3	Y	-0-		-0-
07	63395 X	63044	-0-	-351	-0-	856	1	62188	3	Y	-0-		-0-
08	64511 X	61556	-0-	-2955	-0-	1151	1	60405	3	Y	-0-		-0-
09	62430 X	56689	-0-	-5741	-0-	617	1	56072	3	Y	-0-		-0-
10	64511 X	NO RPT	-0-	-64511	-0-					Y	NO RPT		-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838													
05	13857 X	12419	-0-	-1438	-0-	41	1	12378	2	N	-0-		-0-
06	11640 X	11292	-0-	-348	-0-	91	1	11201	2	N	-0-		-0-
07	13857 X	10959	-0-	-2898	-0-	130	1	10829	2	N	-0-		-0-
08	13857 X	11193	-0-	-2664	-0-	126	1	11067	2	N	-0-		-0-
09	12030 X	10406	-0-	-1624	-0-	59	1	10347	2	N	-0-		-0-
10	12431 X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					N	NO RPT		-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520													
05	39990 X	36024	-0-	-3966	-0-	1405	1	34619	3	Y	-0-		-0-
06	38130 X	31702	-0-	-6428	-0-	1483	1	30219	3	Y	-0-		-0-
07	38874 X	34598	-0-	-4276	-0-	1462	1	33136	3	Y	-0-		-0-
08	38719 X	33952	-0-	-4767	-0-	1525	1	32427	3	Y	-0-		-0-
09	34860 X	26135	-0-	-8725	-0-	1751	1	24384	3	Y	-0-		-0-
10	36022 X	NO RPT	-0-	-36022	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	39928 X	34662	-0-	-5266	-0-	726	1	33936	3	Y	-0-					-0-
06	37950 X	37485	-0-	-465	-0-	461	1	37024	3	Y	-0-					-0-
07	38192 X	37868	-0-	-324	-0-	514	1	37354	3	Y	-0-					-0-
08	38192 X	35322	-0-	-2870	-0-	661	1	34661	3	Y	-0-					-0-
09	37500 X	31454	-0-	-6046	-0-	343	1	31111	3	Y	-0-					-0-
10	38750 X	NO RPT	-0-	-38750	-0-					Y	NO RPT					-0-
OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149																
05	13237 X	11337	-0-	-1900	-0-	238	1	11099	3	Y	-0-					-0-
06	11760 X	10607	-0-	-1153	-0-	130	1	10477	3	Y	-0-					-0-
07	11408 X	10849	-0-	-559	-0-	147	1	10702	3	Y	-0-					-0-
08	11408 X	10018	-0-	-1390	-0-	187	1	9831	3	Y	-0-					-0-
09	10980 X	10159	-0-	-821	-0-	111	1	10048	3	Y	-0-					-0-
10	11346 X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					-0-
OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535																
05	22320 X	15095	-0-	-7225	-0-	316	1	14779	3	Y	-0-					-0-
06	20820 X	17528	-0-	-3292	-0-	216	1	17312	3	Y	-0-					-0-
07	20615 X	16692	-0-	-3923	-0-	227	1	16465	3	Y	-0-					-0-
08	20615 X	14537	-0-	-6078	-0-	272	1	14265	3	Y	-0-					-0-
09	18861 X	18861	-0-	-0-	-0-	205	1	18656	3	Y	-0-					-0-
10	18104 X	NO RPT	-0-	-18104	-0-					Y	NO RPT					-0-
GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261																
05	186 X	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	186 X	7	-0-	-179	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	186 X	95	-0-	-91	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
09	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
10	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-
SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900																
05	11904 X	11094	-0-	-810	-0-	577	1	10517	3	N	-0-					-0-
06	11520 X	10075	-0-	-1445	-0-	1136	1	8939	3	N	-0-					-0-
07	12090 X	11347	-0-	-743	-0-	1298	1	10049	3	N	-0-					-0-
08	12090 X	8495	-0-	-3595	-0-	1023	1	7472	3	N	-0-					-0-
09	11700 X	11662	-0-	-38	-0-	1980	1	9682	3	N	-0-					-0-
10	11346 X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					N	NO RPT					-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589																
05	17546 X	13429	-0-	-4117	-0-	281	1	13148	3	Y	-0-					-0-
06	16980 X	11412	-0-	-5568	-0-	140	1	11272	3	Y	-0-					-0-
07	12059 X	11859	-0-	-200	-0-	161	1	11698	3	Y	-0-					-0-
08	17255 X	17255	-0-	-0-	-0-	323	1	16932	3	Y	-0-					-0-
09	15567 X	15567	-0-	-0-	-0-	170	1	15397	3	Y	-0-					-0-
10	13423 X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					Y	NO RPT					-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045																
05	20243 X	13773	-0-	-6470	-0-	289	1	13484	3	Y	-0-					-0-
06	19590 X	14151	-0-	-5439	-0-	174	1	13977	3	Y	-0-					-0-
07	20243 X	14212	-0-	-6031	-0-	193	1	14019	3	Y	-0-					-0-
08	18538 X	15759	-0-	-2779	-0-	295	1	15464	3	Y	-0-					-0-
09	16567 X	16567	-0-	-0-	-0-	180	1	16387	3	Y	-0-					-0-
10	14632 X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					Y	NO RPT					-0-

12/12/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1601

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978											
BRISCOE-MANRY EF GU A			WELL #:		45H		RRCID -> 282951		COMPL. DATE 02/11/2018		TOTAL DEPTH 11090		PERF.11143 - 16964			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	12586 X	10597	-0-	-1989	-0-			222	1	10375	3	Y	-0-			-0-
06	10350 X	9570	-0-	-780	-0-			118	1	9452	3	Y	-0-			-0-
07	10385 X	9555	-0-	-830	-0-			130	1	9425	3	Y	-0-			-0-
08	10602 X	9429	-0-	-1173	-0-			176	1	9253	3	Y	-0-			-0-
09	10260 X	8870	-0-	-1390	-0-			97	1	8773	3	Y	-0-			-0-
10	10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-							Y	NO RPT			-0-

HAMILTON			WELL #:		23H		RRCID -> 282959		COMPL. DATE 11/09/2017		TOTAL DEPTH 10540		PERF.11016 - 19067			
05	27086 X	27086	-0-	-0-	-0-			568	1	26518	3	Y	-0-			-0-
06	26729 X	26729	-0-	-0-	-0-			329	1	26400	3	Y	-0-			-0-
07	20625 X	20625	-0-	-0-	-0-			280	1	20345	3	Y	-0-			-0-
08	29160 X	29160	-0-	-0-	-0-			545	1	28615	3	Y	-0-			-0-
09	24048 X	24048	-0-	-0-	-0-			262	1	23786	3	Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER			WELL #:		24H		RRCID -> 283012		COMPL. DATE 11/09/2017		TOTAL DEPTH 10574		PERF.11030 - 19128			
05	22358 X	22358	-0-	-0-	-0-			469	1	21889	3	Y	-0-			-0-
06	23954 X	23954	-0-	-0-	-0-			295	1	23659	3	Y	-0-			-0-
07	19396 X	19396	-0-	-0-	-0-			263	1	19133	3	Y	-0-			-0-
08	27141 X	27141	-0-	-0-	-0-			508	1	26633	3	Y	-0-			-0-
09	26142 X	26142	-0-	-0-	-0-			285	1	25857	3	Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF			WELL #:		44H		RRCID -> 283383		COMPL. DATE 02/11/2018		TOTAL DEPTH 11085		PERF.11130 - 17044			
05	12307 X	7454	-0-	-4853	-0-			156	1	7298	3	Y	-0-			-0-
06	9630 X	9078	-0-	-552	-0-			112	1	8966	3	Y	-0-			-0-
07	9579 X	7682	-0-	-1897	-0-			104	1	7578	3	Y	-0-			-0-
08	9362 X	7484	-0-	-1878	-0-			140	1	7344	3	Y	-0-			-0-
09	9090 X	7931	-0-	-1159	-0-			86	1	7845	3	Y	-0-			-0-
10	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-							Y	NO RPT			-0-

HAMILTON			WELL #:		22H		RRCID -> 283431		COMPL. DATE 11/09/2017		TOTAL DEPTH 10521		PERF.11249 - 18810			
05	34042 X	34042	-0-	-0-	-0-			714	1	33328	3	Y	-0-			-0-
06	28515 X	28515	-0-	-0-	-0-			351	1	28164	3	Y	-0-			-0-
07	19982 X	19982	-0-	-0-	-0-			271	1	19711	3	Y	-0-			-0-
08	32183 X	32183	-0-	-0-	-0-			602	1	31581	3	Y	-0-			-0-
09	32544 X	32544	-0-	-0-	-0-			354	1	32190	3	Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-

WILLIE -GL PSA C			WELL #:		13H		RRCID -> 283750		COMPL. DATE 07/04/2017		TOTAL DEPTH 10454		PERF.10950 - 17676			
05	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
06	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
07	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
08	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
09	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10	1482 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715			WELL #:		86H		RRCID -> 283850		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 9889		PERF.10300 - 12510			
05	6572 X	2394	-0-	-4178	-0-			50	1	2344	3	Y	-0-			-0-
06	6360 X	2397	-0-	-3963	-0-			29	1	2368	3	Y	-0-			-0-
07	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-			75	1	5411	3	Y	-0-			-0-
08	4154 X	898	-0-	-3256	-0-			17	1	881	3	Y	-0-			-0-
09	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-			51	1	4666	3	Y	-0-			-0-
10	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-							Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	AMT CODE AMT CODE	AMT CODE AMT CODE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11032 - 18733												
05	71021 X	51458	-0-	-19563	-0-	1079 1	50379 3	Y		-0-		-0-
06	68730 X	50383	-0-	-18347	-0-	620 1	49763 3	Y		-0-		-0-
07	16229 X	16229	-0-	-0-	-0-	220 1	16009 3	Y		-0-		-0-
08	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y		-0-		-0-
09	0 X		-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197												
05	12105 X	12105	-0-	-0-	-0-	472 1	11633 3	Y		-0-		-0-
06	10871 X	10871	-0-	-0-	-0-	509 1	10362 3	Y		-0-		-0-
07	11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	495 1	11222 3	Y		-0-		-0-
08	11574 X	11574	-0-	-0-	-0-	520 1	11054 3	Y		-0-		-0-
09	11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	737 1	10264 3	Y		-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144												
05	38480 X	38480	-0-	-0-	-0-	170 1	38310 3	N		-0-		-0-
06	35349 X	35349	-0-	-0-	-0-	205 1	35144 3	N		-0-		-0-
07	32393 X	32393	-0-	-0-	-0-	31 1	32362 3	N		-0-		-0-
08	37121 X	37121	-0-	-0-	-0-	37121 3		N		-0-		-0-
09	12005 X	12005	-0-	-0-	-0-	12005 3		N		-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889												
05	39964 X	39964	-0-	-0-	-0-	838 1	39126 3	Y		-0-		-0-
06	33484 X	33484	-0-	-0-	-0-	412 1	33072 3	Y		-0-		-0-
07	31943 X	31943	-0-	-0-	-0-	434 1	31509 3	Y		-0-		-0-
08	31496 X	30518	-0-	-978	-0-	571 1	29947 3	Y		-0-		-0-
09	30480 X	29209	-0-	-1271	-0-	318 1	28891 3	Y		-0-		-0-
10	31496 X	NO RPT	-0-	-31496	-0-			Y		NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10932 - 18019													
05	64666	X	48539	-0-	-16127	-0-	1017	1	47522	3	Y	-0-	-0-
06	62580	X	43910	-0-	-18670	-0-	540	1	43370	3	Y	-0-	-0-
07	37719	X	37719	-0-	-0-	-0-	512	1	37207	3	Y	-0-	-0-
08	45925	X	45925	-0-	-0-	-0-	859	1	45066	3	Y	-0-	-0-
09	43737	X	43737	-0-	-0-	-0-	476	1	43261	3	Y	-0-	-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074													
05	22483	X	22483	-0-	-0-	-0-	1170	1	21313	3	Y	-0-	-0-
06	22708	X	22708	-0-	-0-	-0-	2561	1	20147	3	Y	-0-	-0-
07	22038	X	22038	-0-	-0-	-0-	2521	1	19517	3	Y	-0-	-0-
08	21993	X	21993	-0-	-0-	-0-	2649	1	19344	3	Y	-0-	-0-
09	18533	X	18533	-0-	-0-	-0-	3146	1	15387	3	Y	-0-	-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702													
05	30194	X	29496	-0-	-698	-0-	1535	1	27961	3	Y	-0-	-0-
06	28950	X	26163	-0-	-2787	-0-	2951	1	23212	3	Y	-0-	-0-
07	28892	X	27079	-0-	-1813	-0-	3098	1	23981	3	Y	-0-	-0-
08	29481	X	27192	-0-	-2289	-0-	3276	1	23916	3	Y	-0-	-0-
09	28530	X	24150	-0-	-4380	-0-	4100	1	20050	3	Y	-0-	-0-
10	29481	X	NO RPT	-0-	-29481	-0-					Y	NO RPT	-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800													
05	19096	X	10927	-0-	-8169	-0-	229	1	10698	3	Y	-0-	-0-
06	20690	X	20690	-0-	-0-	-0-	254	1	20436	3	Y	-0-	-0-
07	19096	X	9366	-0-	-9730	-0-	127	1	9239	3	Y	-0-	-0-
08	19096	X	16607	-0-	-2489	-0-	311	1	16296	3	Y	-0-	-0-
09	18480	X	11684	-0-	-6796	-0-	127	1	11557	3	Y	-0-	-0-
10	19096	X	NO RPT	-0-	-19096	-0-					Y	NO RPT	-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670													
05	13981	X	11026	-0-	-2955	-0-	231	1	10795	3	Y	-0-	-0-
06	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	170	1	13632	3	Y	-0-	-0-
07	13981	X	12604	-0-	-1377	-0-	171	1	12433	3	Y	-0-	-0-
08	12741	X	12388	-0-	-353	-0-	232	1	12156	3	Y	-0-	-0-
09	13530	X	11674	-0-	-1856	-0-	127	1	11547	3	Y	-0-	-0-
10	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					Y	NO RPT	-0-
APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935													
05	18011	X	18011	-0-	-0-	-0-	80	1	17931	3	N	-0-	-0-
06	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	99	1	17006	3	N	-0-	-0-
07	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	15	1	15273	3	N	-0-	-0-
08	19801	X	19801	-0-	-0-	-0-	19801	3			N	-0-	-0-
09	17628	X	17628	-0-	-0-	-0-	17628	3			N	-0-	-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	31341 X	28397	-0-	-2944	-0-	595	1	27802	3	N	-0-			-0-
06	30330 X	23625	-0-	-6705	-0-	291	1	23334	3	N	-0-			-0-
07	30163 X	23479	-0-	-6684	-0-	319	1	23160	3	N	-0-			-0-
08	28396 X	22361	-0-	-6035	-0-	418	1	21943	3	N	-0-			-0-
09	27480 X	21072	-0-	-6408	-0-	229	1	20843	3	N	-0-			-0-
10	28396 X	NO RPT	-0-	-28396	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413														
05	13392 X	7919	-0-	-5473	-0-	309	1	7610	3	N	-0-			-0-
06	12630 X	2846	-0-	-9784	-0-	133	1	2713	3	N	-0-			-0-
07	13544 X	13544	-0-	-0-	-0-	572	1	12972	3	N	-0-			-0-
08	13359 X	13359	-0-	-0-	-0-	600	1	12759	3	N	-0-			-0-
09	11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	742	1	10337	3	N	-0-			-0-
10	13547 X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360														
05	21018 X	5811	-0-	-15207	-0-	227	1	5584	3	Y	-0-			-0-
06	19350 X	7121	-0-	-12229	-0-	333	1	6788	3	Y	-0-			-0-
07	19809 X	7977	-0-	-11832	-0-	337	1	7640	3	Y	-0-			-0-
08	15066 X	7344	-0-	-7722	-0-	330	1	7014	3	Y	-0-			-0-
09	14160 X	7059	-0-	-7101	-0-	473	1	6586	3	Y	-0-			-0-
10	7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT			-0-
APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658														
05	9021 X	8862	-0-	-159	-0-	186	1	8676	3	N	-0-			-0-
06	8730 X	7667	-0-	-1063	-0-	94	1	7573	3	N	-0-			-0-
07	12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	164	1	11896	3	N	-0-			-0-
08	9951 X	4926	-0-	-5025	-0-	92	1	4834	3	N	-0-			-0-
09	8580 X	8132	-0-	-448	-0-	89	1	8043	3	N	-0-			-0-
10	12059 X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT			-0-
APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415														
05	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	35	1	7851	3	N	-0-			-0-
06	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	45	1	7689	3	N	-0-			-0-
07	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	7	1	7108	3	N	-0-			-0-
08	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	3			N	-0-			-0-
09	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	3			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039														
05	11625 X	8728	-0-	-2897	-0-	29	1	8699	2	N	-0-			-0-
06	10350 X	8982	-0-	-1368	-0-	72	1	8910	2	N	-0-			-0-
07	10695 X	9201	-0-	-1494	-0-	109	1	9092	2	N	-0-			-0-
08	9610 X	9256	-0-	-354	-0-	104	1	9152	2	N	-0-			-0-
09	8970 X	7536	-0-	-1434	-0-	42	1	7494	2	N	-0-			-0-
10	9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	11284 X	5766	-0-	-5518	-0-	121	1	5645	3	N	-0-			-0-
06	7560 X	7100	-0-	-460	-0-	87	1	7013	3	N	-0-			-0-
07	7502 X	4028	-0-	-3474	-0-	55	1	3973	3	N	-0-			-0-
08	7440 X	6559	-0-	-881	-0-	123	1	6436	3	N	-0-			-0-
09	7110 X	5659	-0-	-1451	-0-	62	1	5597	3	N	-0-			-0-
10	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT			-0-
APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211														
05	20473 X	20473	-0-	-0-	-0-	91	1	20382	3	Y	-0-			-0-
06	21921 X	21921	-0-	-0-	-0-	127	1	21794	3	Y	-0-			-0-
07	19769 X	19769	-0-	-0-	-0-	19	1	19750	3	Y	-0-			-0-
08	24461 X	24461	-0-	-0-	-0-	24461	3			Y	-0-			-0-
09	22870 X	22870	-0-	-0-	-0-	22870	3			Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549														
05	18011 X	13403	-0-	-4608	-0-	523	1	12880	3	Y	-0-			-0-
06	14700 X	11160	-0-	-3540	-0-	522	1	10638	3	Y	-0-			-0-
07	13795 X	11891	-0-	-1904	-0-	503	1	11388	3	Y	-0-			-0-
08	13392 X	13350	-0-	-42	-0-	599	1	12751	3	Y	-0-			-0-
09	12960 X	11615	-0-	-1345	-0-	778	1	10837	3	Y	-0-			-0-
10	13392 X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT			-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001														
05	39897 X	38278	-0-	-1619	-0-	802	1	37476	3	N	-0-			-0-
06	38610 X	31182	-0-	-7428	-0-	384	1	30798	3	N	-0-			-0-
07	39897 X	33622	-0-	-6275	-0-	457	1	33165	3	N	-0-			-0-
08	38285 X	29780	-0-	-8505	-0-	557	1	29223	3	N	-0-			-0-
*09	37050 X	29388	-0-	-7662	-0-	320	1	29068	3	N	-0-			-0-
10	38285 X	NO RPT	-0-	-38285	-0-					N	NO RPT			-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033														
05	39322 X	39322	-0-	-0-	-0-	824	1	38498	3	N	-0-			-0-
06	36180 X	24362	-0-	-11818	-0-	300	1	24062	3	N	-0-			-0-
07	37293 X	33150	-0-	-4143	-0-	450	1	32700	3	N	-0-			-0-
08	37386 X	32062	-0-	-5324	-0-	600	1	31462	3	N	-0-			-0-
*09	36180 X	30204	-0-	-5976	-0-	329	1	29875	3	N	-0-			-0-
10	37386 X	NO RPT	-0-	-37386	-0-					N	NO RPT			-0-
LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549														
05	7068 X	116	-0-	-6952	-0-	5	1	111	3	Y	-0-			-0-
06	510 X	21	-0-	-489	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			-0-
07	93 X	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
09	120 X	31	-0-	-89	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			-0-
10	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525														
05	35433 X	18098	-0-	-17335	-0-	706	1	17392	3	N	-0-			-0-
06	33600 X	20696	-0-	-12904	-0-	968	1	19728	3	N	-0-			-0-
07	34224 X	19723	-0-	-14501	-0-	834	1	18889	3	N	-0-			-0-
08	33976 X	20227	-0-	-13749	-0-	908	1	19319	3	N	-0-			-0-
*09	25170 X	17967	-0-	-7203	-0-	1204	1	16763	3	N	-0-			-0-
10	21390 X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 10/15/2025 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
05	20367 X	16697	-0-	-3670	-0-	350	1	16347	3	Y	-0-	-0-
06	23423 X	23423	-0-	-0-	-0-	288	1	23135	3	Y	-0-	-0-
07	21235 X	20490	-0-	-745	-0-	278	1	20212	3	Y	-0-	-0-
08	21235 X	18204	-0-	-3031	-0-	341	1	17863	3	Y	-0-	-0-
09	23430 X	21911	-0-	-1519	-0-	239	1	21672	3	Y	-0-	-0-
10	24211 X	NO RPT	-0-	-24211	-0-					Y	NO RPT	-0-
APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211												
05	9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	41	1	9222	3	Y	-0-	-0-
06	18089 X	18089	-0-	-0-	-0-	105	1	17984	3	Y	-0-	-0-
07	12318 X	12318	-0-	-0-	-0-	12	1	12306	3	Y	-0-	-0-
08	18025 X	18025	-0-	-0-	-0-	18025	3			Y	-0-	-0-
09	16998 X	16998	-0-	-0-	-0-	16998	3			Y	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 10/10/2025 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280												
05	24831 X	19957	-0-	-4874	-0-	418	1	19539	3	Y	-0-	-0-
06	24090 X	22507	-0-	-1583	-0-	277	1	22230	3	Y	-0-	-0-
07	24893 X	20542	-0-	-4351	-0-	279	1	20263	3	Y	-0-	-0-
08	24893 X	20661	-0-	-4232	-0-	386	1	20275	3	Y	-0-	-0-
09	22500 X	20731	-0-	-1769	-0-	226	1	20505	3	Y	-0-	-0-
10	23250 X	NO RPT	-0-	-23250	-0-					Y	NO RPT	-0-
OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511												
05	31515 X	31515	-0-	-0-	-0-	661	1	30854	3	Y	-0-	-0-
06	32075 X	32075	-0-	-0-	-0-	395	1	31680	3	Y	-0-	-0-
07	32903 X	32903	-0-	-0-	-0-	447	1	32456	3	Y	-0-	-0-
08	31594 X	31594	-0-	-0-	-0-	591	1	31003	3	Y	-0-	-0-
09	32070 X	30620	-0-	-1450	-0-	333	1	30287	3	Y	-0-	-0-
10	33139 X	NO RPT	-0-	-33139	-0-					Y	NO RPT	-0-
DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11391 - 17398												
05	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	67	1	1645	3	Y	-0-	-0-
06	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	63	1	1285	3	Y	-0-	-0-
07	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	111	1	2526	3	Y	-0-	-0-
08	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	137	1	2909	3	Y	-0-	-0-
09	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	253	1	3518	3	Y	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141												
05	15392 X	15392	-0-	-0-	-0-	600	1	14792	3	Y	-0-	-0-
06	13259 X	13259	-0-	-0-	-0-	620	1	12639	3	Y	-0-	-0-
07	14519 X	14519	-0-	-0-	-0-	614	1	13905	3	Y	-0-	-0-
08	14994 X	14994	-0-	-0-	-0-	673	1	14321	3	Y	-0-	-0-
09	13842 X	13842	-0-	-0-	-0-	928	1	12914	3	Y	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664												
05	23219 X	21380	-0-	-1839	-0-	70	1	21310	2	N	-0-	-0-
06	22470 X	20808	-0-	-1662	-0-	167	1	20641	2	N	-0-	-0-
07	21452 X	17687	-0-	-3765	-0-	210	1	17477	2	N	-0-	-0-
08	21452 X	10862	-0-	-10590	-0-	122	1	10740	2	N	-0-	-0-
09	20820 X	9854	-0-	-10966	-0-	56	1	9798	2	N	-0-	-0-
10	21514 X	NO RPT	-0-	-21514	-0-					N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 05/28/2025 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	26133 X	12904	-0-	-13229	-0-	270	1	12634	3	Y	-0-			-0-
06	24480 X	21795	-0-	-2685	-0-	268	1	21527	3	Y	-0-			-0-
07	31528 X	31528	-0-	-0-	-0-	428	1	31100	3	Y	-0-			-0-
08	29573 X	29573	-0-	-0-	-0-	553	1	29020	3	Y	-0-			-0-
09	27861 X	27861	-0-	-0-	-0-	303	1	27558	3	Y	-0-			-0-
10	31527 X	NO RPT	-0-	-31527	-0-					Y	NO RPT			-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 05/24/2021 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11225 - 18955														
05	78988 X	61415	-0-	-17573	-0-	202	1	61213	2	N	-0-			-0-
06	76440 X	55356	-0-	-21084	-0-	445	1	54911	2	N	-0-			-0-
07	68603 X	48466	-0-	-20137	-0-	574	1	47892	2	N	-0-			-0-
08	61411 X	50577	-0-	-10834	-0-	569	1	50008	2	N	-0-			-0-
09	59430 X	45990	-0-	-13440	-0-	259	1	45731	2	N	-0-			-0-
10	61411 X	NO RPT	-0-	-61411	-0-					N	NO RPT			-0-
OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515														
05	46686 X	45129	-0-	-1557	-0-	946	1	44183	3	Y	-0-			-0-
06	44640 X	40245	-0-	-4395	-0-	495	1	39750	3	Y	-0-			-0-
07	46128 X	41953	-0-	-4175	-0-	570	1	41383	3	Y	-0-			-0-
08	45663 X	41160	-0-	-4503	-0-	770	1	40390	3	Y	-0-			-0-
09	43680 X	38267	-0-	-5413	-0-	417	1	37850	3	Y	-0-			-0-
10	45136 X	NO RPT	-0-	-45136	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101														
05	24738 X	20192	-0-	-4546	-0-	423	1	19769	3	Y	-0-			-0-
06	23940 X	16319	-0-	-7621	-0-	201	1	16118	3	Y	-0-			-0-
07	23017 X	23017	-0-	-0-	-0-	313	1	22704	3	Y	-0-			-0-
08	62548 X	62548	-0-	-0-	-0-	1170	1	61378	3	Y	-0-			-0-
09	53534 X	53534	-0-	-0-	-0-	583	1	52951	3	Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725														
05	16461 X	12649	-0-	-3812	-0-	265	1	12384	3	Y	-0-			-0-
06	12510 X	10322	-0-	-2188	-0-	127	1	10195	3	Y	-0-			-0-
07	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	108	1	7852	3	Y	-0-			-0-
08	11205 X	11205	-0-	-0-	-0-	210	1	10995	3	Y	-0-			-0-
09	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	110	1	10005	3	Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297														
05	18073 X	16274	-0-	-1799	-0-	635	1	15639	3	Y	-0-			-0-
06	17460 X	16097	-0-	-1363	-0-	753	1	15344	3	Y	-0-			-0-
07	18072 X	18072	-0-	-0-	-0-	764	1	17308	3	Y	-0-			-0-
08	17563 X	17563	-0-	-0-	-0-	789	1	16774	3	Y	-0-			-0-
09	16146 X	16146	-0-	-0-	-0-	1082	1	15064	3	Y	-0-			-0-
10	18073 X	NO RPT	-0-	-18073	-0-					Y	NO RPT			-0-
OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608														
05	26626 X	26626	-0-	-0-	-0-	558	1	26068	3	Y	-0-			-0-
06	30556 X	30556	-0-	-0-	-0-	376	1	30180	3	Y	-0-			-0-
07	25730 X	23759	-0-	-1971	-0-	323	1	23436	3	Y	-0-			-0-
08	26629 X	25595	-0-	-1034	-0-	479	1	25116	3	Y	-0-			-0-
09	27300 X	18311	-0-	-8989	-0-	199	1	18112	3	Y	-0-			-0-
10	28210 X	NO RPT	-0-	-28210	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 10/29/2025 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	27776 X	25743	-0-	-2033	-0-	540	1	25203	3	Y	-0-					-0-
06	26880 X	25064	-0-	-1816	-0-	308	1	24756	3	Y	-0-					-0-
07	27776 X	23200	-0-	-4576	-0-	315	1	22885	3	Y	-0-					-0-
08	27466 X	20601	-0-	-6865	-0-	385	1	20216	3	Y	-0-					-0-
09	25050 X	23217	-0-	-1833	-0-	253	1	22964	3	Y	-0-					-0-
10	25885 X	NO RPT	-0-	-25885	-0-					Y	NO RPT					-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 10/20/2025 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272																
05	31992 X	10566	-0-	-21426	-0-	221	1	10345	3	Y	-0-					-0-
06	26280 X	6878	-0-	-19402	-0-	85	1	6793	3	Y	-0-					-0-
07	34070 X	34070	-0-	-0-	-0-	463	1	33607	3	Y	-0-					-0-
08	26288 X	20619	-0-	-5669	-0-	386	1	20233	3	Y	-0-					-0-
09	16320 X	12372	-0-	-3948	-0-	135	1	12237	3	Y	-0-					-0-
10	34069 X	NO RPT	-0-	-34069	-0-					Y	NO RPT					-0-
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116																
05	14198 X	10969	-0-	-3229	-0-	428	1	10541	3	Y	-0-					-0-
06	13080 X	11090	-0-	-1990	-0-	519	1	10571	3	Y	-0-					-0-
07	13299 X	12923	-0-	-376	-0-	546	1	12377	3	Y	-0-					-0-
08	15996 X	15996	-0-	-0-	-0-	718	1	15278	3	Y	-0-					-0-
09	14499 X	14499	-0-	-0-	-0-	972	1	13527	3	Y	-0-					-0-
10	12927 X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					-0-
SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186																
05	16089 X	12652	-0-	-3437	-0-	265	1	12387	3	Y	-0-					-0-
06	12690 X	8867	-0-	-3823	-0-	109	1	8758	3	Y	-0-					-0-
07	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	115	1	8367	3	Y	-0-					-0-
08	10956 X	10956	-0-	-0-	-0-	205	1	10751	3	Y	-0-					-0-
09	10215 X	10215	-0-	-0-	-0-	111	1	10104	3	Y	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586																
05	18290 X	13604	-0-	-4686	-0-	530	1	13074	3	Y	-0-					-0-
06	17700 X	8439	-0-	-9261	-0-	395	1	8044	3	Y	-0-					-0-
07	18700 X	18700	-0-	-0-	-0-	790	1	17910	3	Y	-0-					-0-
08	17727 X	17727	-0-	-0-	-0-	796	1	16931	3	Y	-0-					-0-
09	13170 X	8694	-0-	-4476	-0-	583	1	8111	3	Y	-0-					-0-
10	18290 X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					Y	NO RPT					-0-
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704																
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	8	1	359	3	N	-0-					-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	128	3	N	-0-					-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	2	1	167	3	N	-0-					-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	N	-0-					-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	3	N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560																
05	17732 X	15027	-0-	-2705	-0-	586	1	14441	3	Y	-0-					-0-
06	17160 X	15606	-0-	-1554	-0-	730	1	14876	3	Y	-0-					-0-
07	18949 X	18949	-0-	-0-	-0-	801	1	18148	3	Y	-0-					-0-
08	17329 X	16989	-0-	-340	-0-	763	1	16226	3	Y	-0-					-0-
09	18017 X	18017	-0-	-0-	-0-	1207	1	16810	3	Y	-0-					-0-
10	18941 X	NO RPT	-0-	-18941	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
05	20553 X	20108	-0-	-445	-0-	784	1	19324	3	Y	-0-	-0-
06	19740 X	19613	-0-	-127	-0-	918	1	18695	3	Y	-0-	-0-
07	20398 X	9682	-0-	-10716	-0-	409	1	9273	3	Y	-0-	-0-
08	23381 X	23381	-0-	-0-	-0-	1050	1	22331	3	Y	-0-	-0-
09	19620 X	18780	-0-	-840	-0-	1258	1	17522	3	Y	-0-	-0-
10	20274 X	NO RPT	-0-	-20274	-0-					Y	NO RPT	-0-
DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394												
05	25850 X	25850	-0-	-0-	-0-	542	1	25308	3	Y	-0-	-0-
06	23400 X	23084	-0-	-316	-0-	284	1	22800	3	Y	-0-	-0-
07	24180 X	20220	-0-	-3960	-0-	275	1	19945	3	Y	-0-	-0-
08	24180 X	17235	-0-	-6945	-0-	322	1	16913	3	Y	-0-	-0-
09	23400 X	18180	-0-	-5220	-0-	198	1	17982	3	Y	-0-	-0-
10	24180 X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					Y	NO RPT	-0-
DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT	-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432												
05	35929 X	30917	-0-	-5012	-0-	648	1	30269	3	Y	-0-	-0-
06	34997 X	34997	-0-	-0-	-0-	430	1	34567	3	Y	-0-	-0-
07	35061 X	33347	-0-	-1714	-0-	453	1	32894	3	Y	-0-	-0-
08	34472 X	31787	-0-	-2685	-0-	595	1	31192	3	Y	-0-	-0-
09	35010 X	30369	-0-	-4641	-0-	331	1	30038	3	Y	-0-	-0-
10	36177 X	NO RPT	-0-	-36177	-0-					Y	NO RPT	-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345												
05	40827 X	28901	-0-	-11926	-0-	606	1	28295	3	Y	-0-	-0-
06	39510 X	35717	-0-	-3793	-0-	439	1	35278	3	Y	-0-	-0-
07	40827 X	37096	-0-	-3731	-0-	504	1	36592	3	Y	-0-	-0-
08	37851 X	34143	-0-	-3708	-0-	639	1	33504	3	Y	-0-	-0-
09	35730 X	32566	-0-	-3164	-0-	355	1	32211	3	Y	-0-	-0-
10	37107 X	NO RPT	-0-	-37107	-0-					Y	NO RPT	-0-
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229												
05	23219 X	10404	-0-	-12815	-0-	406	1	9998	3	Y	-0-	-0-
06	22470 X	17898	-0-	-4572	-0-	837	1	17061	3	Y	-0-	-0-
07	23219 X	13192	-0-	-10027	-0-	558	1	12634	3	Y	-0-	-0-
08	21238 X	21238	-0-	-0-	-0-	954	1	20284	3	Y	-0-	-0-
09	18090 X	15898	-0-	-2192	-0-	1065	1	14833	3	Y	-0-	-0-
10	18507 X	NO RPT	-0-	-18507	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	24490 X	20872	-0-	-3618	-0-	814	1	20058	3	Y	-0-			-0-
06	23700 X	5462	-0-	-18238	-0-	256	1	5206	3	Y	-0-			-0-
07	19902 X	7513	-0-	-12389	-0-	318	1	7195	3	Y	-0-			-0-
08	20863 X	15975	-0-	-4888	-0-	717	1	15258	3	Y	-0-			-0-
09	20190 X	7009	-0-	-13181	-0-	470	1	6539	3	Y	-0-			-0-
10	20863 X	NO RPT	-0-	-20863	-0-					Y	NO RPT			-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106														
05	14477 X	12987	-0-	-1490	-0-	272	1	12715	3	Y	-0-			-0-
06	13590 X	12203	-0-	-1387	-0-	150	1	12053	3	Y	-0-			-0-
07	14043 X	12237	-0-	-1806	-0-	166	1	12071	3	Y	-0-			-0-
08	14043 X	13777	-0-	-266	-0-	258	1	13519	3	Y	-0-			-0-
09	14036 X	14036	-0-	-0-	-0-	153	1	13883	3	Y	-0-			-0-
10	12989 X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN B PSA C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913														
05	24211 X	22856	-0-	-1355	-0-	891	1	21965	3	Y	-0-			-0-
06	23430 X	17482	-0-	-5948	-0-	818	1	16664	3	Y	-0-			-0-
07	28639 X	28639	-0-	-0-	-0-	1210	1	27429	3	Y	-0-			-0-
08	22847 X	21380	-0-	-1467	-0-	960	1	20420	3	Y	-0-			-0-
09	22110 X	19239	-0-	-2871	-0-	1289	1	17950	3	Y	-0-			-0-
10	28644 X	NO RPT	-0-	-28644	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11386 - 18764														
05	5952 X	3837	-0-	-2115	-0-	150	1	3687	3	Y	-0-			-0-
06	5040 X	4617	-0-	-423	-0-	216	1	4401	3	Y	-0-			-0-
07	5208 X	4149	-0-	-1059	-0-	175	1	3974	3	Y	-0-			-0-
08	4495 X	2750	-0-	-1745	-0-	123	1	2627	3	Y	-0-			-0-
09	4620 X	4396	-0-	-224	-0-	295	1	4101	3	Y	-0-			-0-
10	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179														
05	28647 X	28647	-0-	-0-	-0-	1117	1	27530	3	Y	-0-			-0-
06	27450 X	22690	-0-	-4760	-0-	1062	1	21628	3	Y	-0-			-0-
07	28365 X	28015	-0-	-350	-0-	1184	1	26831	3	Y	-0-			-0-
08	28365 X	28200	-0-	-165	-0-	1266	1	26934	3	Y	-0-			-0-
09	27450 X	24320	-0-	-3130	-0-	1630	1	22690	3	Y	-0-			-0-
10	28365 X	NO RPT	-0-	-28365	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455														
05	17453 X	13700	-0-	-3753	-0-	287	1	13413	3	Y	-0-			-0-
06	18082 X	18082	-0-	-0-	-0-	222	1	17860	3	Y	-0-			-0-
07	19814 X	19814	-0-	-0-	-0-	269	1	19545	3	Y	-0-			-0-
08	15983 X	15983	-0-	-0-	-0-	299	1	15684	3	Y	-0-			-0-
09	18090 X	13387	-0-	-4703	-0-	146	1	13241	3	Y	-0-			-0-
10	19809 X	NO RPT	-0-	-19809	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11457 - 16729														
05	45415 X	38531	-0-	-6884	-0-	1502	1	37029	3	Y	-0-			-0-
06	43950 X	24930	-0-	-19020	-0-	1166	1	23764	3	Y	-0-			-0-
07	45415 X	37172	-0-	-8243	-0-	1571	1	35601	3	Y	-0-			-0-
08	42811 X	41888	-0-	-923	-0-	1881	1	40007	3	Y	-0-			-0-
09	41280 X	33306	-0-	-7974	-0-	2232	1	31074	3	Y	-0-			-0-
10	38533 X	NO RPT	-0-	-38533	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	38564 X	28889	-0-	-9675	-0-	-	1126	1	27763	3	Y	-0-	-	-	-0-
06	36420 X	29422	-0-	-6998	-0-	-	1377	1	28045	3	Y	-0-	-	-	-0-
07	37696 X	32149	-0-	-5547	-0-	-	1359	1	30790	3	Y	-0-	-	-	-0-
08	37696 X	29921	-0-	-7775	-0-	-	1344	1	28577	3	Y	-0-	-	-	-0-
09	34140 X	28447	-0-	-5693	-0-	-	1906	1	26541	3	Y	-0-	-	-	-0-
10	32147 X	NO RPT	-0-	-32147	-0-	-	-	-	-	-	Y	NO RPT	-	-	-0-
MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812															
05	34565 X	26275	-0-	-8290	-0-	-	1024	1	25251	3	Y	-0-	-	-	-0-
06	32280 X	25062	-0-	-7218	-0-	-	1173	1	23889	3	Y	-0-	-	-	-0-
07	32426 X	28604	-0-	-3822	-0-	-	1209	1	27395	3	Y	-0-	-	-	-0-
08	32426 X	26231	-0-	-6195	-0-	-	1178	1	25053	3	Y	-0-	-	-	-0-
09	29370 X	25130	-0-	-4240	-0-	-	1684	1	23446	3	Y	-0-	-	-	-0-
10	28613 X	NO RPT	-0-	-28613	-0-	-	-	-	-	-	Y	NO RPT	-	-	-0-
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10879 - 17869															
05	29597 X	29597	-0-	-0-	-0-	-	620	1	28977	3	Y	-0-	-	-	-0-
06	22920 X	20377	-0-	-2543	-0-	-	251	1	20126	3	Y	-0-	-	-	-0-
07	24521 X	21509	-0-	-3012	-0-	-	292	1	21217	3	Y	-0-	-	-	-0-
08	24521 X	19655	-0-	-4866	-0-	-	368	1	19287	3	Y	-0-	-	-	-0-
09	23730 X	17736	-0-	-5994	-0-	-	193	1	17543	3	Y	-0-	-	-	-0-
10	24521 X	NO RPT	-0-	-24521	-0-	-	-	-	-	-	Y	NO RPT	-	-	-0-
DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601															
05	17732 X	15771	-0-	-1961	-0-	-	615	1	15156	3	Y	-0-	-	-	-0-
06	17160 X	13601	-0-	-3559	-0-	-	636	1	12965	3	Y	-0-	-	-	-0-
07	16740 X	15334	-0-	-1406	-0-	-	648	1	14686	3	Y	-0-	-	-	-0-
08	16740 X	15266	-0-	-1474	-0-	-	686	1	14580	3	Y	-0-	-	-	-0-
09	15960 X	13707	-0-	-2253	-0-	-	919	1	12788	3	Y	-0-	-	-	-0-
10	15779 X	NO RPT	-0-	-15779	-0-	-	-	-	-	-	Y	NO RPT	-	-	-0-
JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 17797															
05	30313 X	30313	-0-	-0-	-0-	-	1573	1	28644	3	Y	87	90	1	15
06	29216 X	29216	-0-	-0-	-0-	-	96	9	25825	3	Y	98	92	1	21
07	31093 X	28996	-0-	-2097	-0-	-	3283	1	25589	3	Y	93	90	1	24
08	31093 X	28020	-0-	-3073	-0-	-	108	9	24542	3	Y	106	116	1	14
09	30090 X	26970	-0-	-3120	-0-	-	3305	1	22292	3	Y	109	101	1	22
10	30318 X	NO RPT	-0-	-30318	-0-	-	102	9	-	-	Y	NO RPT	-	-	22
JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730															
05	93 N	53	-0-	-40	-0-	-	3	1	50	3	Y	-0-	-	-	-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-	5	1	36	3	Y	-0-	-	-	-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-	14	1	107	3	Y	-0-	-	-	-0-
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	-	4	1	26	3	Y	-0-	-	-	-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-	6	1	27	3	Y	-0-	-	-	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-	-	-	-	-	Y	NO RPT	-	-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	43059 X	40674	-0-	-2385	-0-	2112 1	38461 3	Y	92	93 1			19	
						101 9								
06	41340 X	39763	-0-	-1577	-0-	4473 1	35185 3	Y	95	90 1			24	
						105 9								
07	42191 X	39988	-0-	-2203	-0-	4558 1	35285 3	Y	132	120 1			36	
						145 9								
08	41664 X	39123	-0-	-2541	-0-	4698 1	34304 3	Y	110	128 1			18	
						121 9								
09	40290 X	37742	-0-	-2548	-0-	6391 1	31253 3	Y	89	85 1			22	
						98 9								
10	41075 X	NO RPT	-0-	-41075	-0-			Y	NO RPT				22	
HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11421 - 19528														
05	12570 X	12570	-0-	-0-	-0-	490 1	12080 3	Y	-0-				-0-	
06	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	317 1	6466 3	Y	-0-				-0-	
07	14067 X	14067	-0-	-0-	-0-	595 1	13472 3	Y	-0-				-0-	
08	24193 X	24193	-0-	-0-	-0-	1086 1	23107 3	Y	-0-				-0-	
09	24823 X	24823	-0-	-0-	-0-	1663 1	23160 3	Y	-0-				-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10960 - 17931														
05	19623 X	16870	-0-	-2753	-0-	354 1	16516 3	Y	-0-				-0-	
06	17265 X	17265	-0-	-0-	-0-	212 1	17053 3	Y	-0-				-0-	
07	18817 X	17490	-0-	-1327	-0-	238 1	17252 3	Y	-0-				-0-	
08	18817 X	16460	-0-	-2357	-0-	308 1	16152 3	Y	-0-				-0-	
09	17280 X	15356	-0-	-1924	-0-	167 1	15189 3	Y	-0-				-0-	
10	17856 X	NO RPT	-0-	-17856	-0-			Y	NO RPT				-0-	
AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 06/13/2025 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10850 - 14484														
05	8246 X	8073	-0-	-173	-0-	419 1	7639 3	Y	14				32	
						15 9								
06	7920 X	4705	-0-	-3215	-0-	531 1	4174 3	Y	-0-				32	
07	8153 X	7673	-0-	-480	-0-	876 1	6785 3	Y	11	30 1			13	
						12 9								
08	8153 X	7871	-0-	-282	-0-	948 1	6923 3	Y	-0-				13	
09	7890 X	7680	-0-	-210	-0-	1301 1	6360 3	Y	17	24 1			6	
						19 9								
10	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-			Y	NO RPT				6	
AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10476 - 17368														
05	32240 X	25907	-0-	-6333	-0-	1348 1	24548 3	Y	10				25	
						11 9								
06	37192 X	37192	-0-	-0-	-0-	4189 1	32950 3	Y	48				73	
						53 9								
07	44481 X	44481	-0-	-0-	-0-	5087 1	39383 3	Y	10	61 1			22	
						11 9								
08	39168 X	39168	-0-	-0-	-0-	4718 1	34450 3	Y	-0-				22	
09	35544 X	35544	-0-	-0-	-0-	6031 1	29493 3	Y	18	33 1			7	
						20 9								
10	34193 X	NO RPT	-0-	-34193	-0-			Y	NO RPT				7	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	34751 X	32689	-0-	-2062	-0-	1701 15 9	30973 3	Y	14			41
06	32880 X	30985	-0-	-1895	-0-	3491 35 9	27459 3	Y	32			73
07	33480 X	31544	-0-	-1936	-0-	3607 12 9	27925 3	Y	11	59 1		25
08	33108 X	31201	-0-	-1907	-0-	3750 69 9	27382 3	Y	63			88
09	31620 X	29542	-0-	-2078	-0-	5012 20 9	24510 3	Y	18	84 1		22
10	32674 X	NO RPT	-0-	-32674	-0-			Y	NO RPT			22
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10493 - 17269												
05	30721 X	27676	-0-	-3045	-0-	1438 53 9	26185 3	Y	48	45 1		7
06	29730 X	26768	-0-	-2962	-0-	3014 47 9	23707 3	Y	43	39 1		11
07	30721 X	27207	-0-	-3514	-0-	3104 74 9	24029 3	Y	67	75 1		3
08	28582 X	26614	-0-	-1968	-0-	3201 43 9	23370 3	Y	39	35 1		7
09	27660 X	24990	-0-	-2670	-0-	4234 52 9	20704 3	Y	47	49 1		5
10	27683 X	NO RPT	-0-	-27683	-0-			Y	NO RPT			5
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10653 - 17205												
05	38905 X	37764	-0-	-1141	-0-	1963 58 9	35743 3	Y	53	51 1		7
06	37650 X	34800	-0-	-2850	-0-	3919 52 9	30829 3	Y	47	42 1		12
07	38905 X	29026	-0-	-9879	-0-	3311 80 9	25635 3	Y	73	80 1		5
08	38099 X	30755	-0-	-7344	-0-	3699 50 9	27006 3	Y	45	41 1		9
09	36540 X	30111	-0-	-6429	-0-	5103 52 9	24956 3	Y	47	51 1		5
10	37758 X	NO RPT	-0-	-37758	-0-			Y	NO RPT			5
OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11029 - 19587												
05	84351 X	67385	-0-	-16966	-0-	1412 794 1	65973 3	Y	-0-			-0-
06	81630 X	64531	-0-	-17099	-0-	794 1	63737 3	Y	-0-			-0-
07	71610 X	64427	-0-	-7183	-0-	875 1	63552 3	Y	-0-			-0-
08	71610 X	62275	-0-	-9335	-0-	1165 1	61110 3	Y	-0-			-0-
09	69300 X	58590	-0-	-10710	-0-	638 1	57952 3	Y	-0-			-0-
10	67394 X	NO RPT	-0-	-67394	-0-			Y	NO RPT			-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 28H RRCID -> 287870 COMPL. DATE 03/07/2025 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11136 - 19494												
05	82305 X	74144	-0-	-8161	-0-	1554 848 1	72590 3	Y	-0-			-0-
06	79410 X	68943	-0-	-10467	-0-	941 1	68095 3	Y	-0-			-0-
07	82057 X	69260	-0-	-12797	-0-	941 1	68319 3	Y	-0-			-0-
08	79763 X	66015	-0-	-13748	-0-	1235 1	64780 3	Y	-0-			-0-
09	77190 X	60197	-0-	-16993	-0-	656 1	59541 3	Y	-0-			-0-
10	74152 X	NO RPT	-0-	-74152	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
OWEN 1080-5 WELL #: 29H RRCID -> 287872 COMPL. DATE 03/14/2025 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11119 - 19464																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	79267 X	67323	-0-	-11944	-0-	1411	1	65912	3	Y	-0-					-0-
06	76680 X	63349	-0-	-13331	-0-	779	1	62570	3	Y	-0-					-0-
07	79236 X	64017	-0-	-15219	-0-	869	1	63148	3	Y	-0-					-0-
08	73129 X	62055	-0-	-11074	-0-	1161	1	60894	3	Y	-0-					-0-
09	70770 X	54457	-0-	-16313	-0-	593	1	53864	3	Y	-0-					-0-
10	67332 X	NO RPT	-0-	-67332	-0-					Y	NO RPT					-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 30H RRCID -> 287873 COMPL. DATE 03/28/2025 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11084 - 19040																
05	70959 X	66661	-0-	-4298	-0-	1397	1	65264	3	Y	-0-					-0-
06	63130 X	63130	-0-	-0-	-0-	777	1	62353	3	Y	-0-					-0-
07	75144 X	63251	-0-	-11893	-0-	859	1	62392	3	Y	-0-					-0-
08	75144 X	60981	-0-	-14163	-0-	1141	1	59840	3	Y	-0-					-0-
09	72720 X	53337	-0-	-19383	-0-	581	1	52756	3	Y	-0-					-0-
10	66650 X	NO RPT	-0-	-66650	-0-					Y	NO RPT					-0-
DORA MARTIN A WELL #: 41H RRCID -> 287881 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11662 - 17159																
05	55614 X	55614	-0-	-0-	-0-	2168	1	53446	3	Y	-0-					-0-
06	21587 X	21587	-0-	-0-	-0-	1010	1	20577	3	Y	-0-					-0-
07	54467 X	43167	-0-	-11300	-0-	1824	1	41343	3	Y	-0-					-0-
08	54467 X	44804	-0-	-9663	-0-	2012	1	42792	3	Y	-0-					-0-
09	52710 X	44566	-0-	-8144	-0-	2986	1	41580	3	Y	-0-					-0-
10	54467 X	NO RPT	-0-	-54467	-0-					Y	NO RPT					-0-
DORA MARTIN A WELL #: 45H RRCID -> 287882 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11588 - 15981																
05	28241 X	13646	-0-	-14595	-0-	532	1	13114	3	Y	-0-					-0-
06	23130 X	14922	-0-	-8208	-0-	698	1	14224	3	Y	-0-					-0-
07	22785 X	13400	-0-	-9385	-0-	566	1	12834	3	Y	-0-					-0-
08	21256 X	21256	-0-	-0-	-0-	955	1	20301	3	Y	-0-					-0-
09	17722 X	17722	-0-	-0-	-0-	1188	1	16534	3	Y	-0-					-0-
10	15407 X	NO RPT	-0-	-15407	-0-					Y	NO RPT					-0-
DORA MARTIN A WELL #: 46H RRCID -> 287883 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11691 - 16385																
05	33976 X	25093	-0-	-8883	-0-	978	1	24115	3	Y	-0-					-0-
06	32880 X	15052	-0-	-17828	-0-	704	1	14348	3	Y	-0-					-0-
07	31744 X	22002	-0-	-9742	-0-	930	1	21072	3	Y	-0-					-0-
08	30101 X	23357	-0-	-6744	-0-	1049	1	22308	3	Y	-0-					-0-
09	27990 X	19777	-0-	-8213	-0-	1325	1	18452	3	Y	-0-					-0-
10	25079 X	NO RPT	-0-	-25079	-0-					Y	NO RPT					-0-
DORA MARTIN A WELL #: 44H RRCID -> 287885 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11493 - 15860																
05	31000 X	25626	-0-	-5374	-0-	999	1	24627	3	Y	-0-					-0-
06	30000 X	17899	-0-	-12101	-0-	837	1	17062	3	Y	-0-					-0-
07	28272 X	18618	-0-	-9654	-0-	787	1	17831	3	Y	-0-					-0-
08	27931 X	23159	-0-	-4772	-0-	1040	1	22119	3	Y	-0-					-0-
09	24810 X	20475	-0-	-4335	-0-	1372	1	19103	3	Y	-0-					-0-
10	25637 X	NO RPT	-0-	-25637	-0-					Y	NO RPT					-0-
DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11475 - 18617																
05	38781 X	36934	-0-	-1847	-0-	1440	1	35494	3	Y	-0-					-0-
06	37530 X	27557	-0-	-9973	-0-	1289	1	26268	3	Y	-0-					-0-
07	36673 X	31720	-0-	-4953	-0-	1341	1	30379	3	Y	-0-					-0-
08	36921 X	32275	-0-	-4646	-0-	1449	1	30826	3	Y	-0-					-0-
09	35730 X	27100	-0-	-8630	-0-	1816	1	25284	3	Y	-0-					-0-
10	36921 X	NO RPT	-0-	-36921	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11469 PERF.11429 - 18630														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
05	62806 X	52691	-0-	-10115	-0-	2054	1	50637	3	Y	-0-			-0-
06	60780 X	39292	-0-	-21488	-0-	1838	1	37454	3	Y	-0-			-0-
07	54689 X	54689	-0-	-0-	-0-	2311	1	52378	3	Y	-0-			-0-
08	51664 X	51664	-0-	-0-	-0-	2320	1	49344	3	Y	-0-			-0-
09	43333 X	43333	-0-	-0-	-0-	2904	1	40429	3	Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10596 - 16887														
05	44779 X	44779	-0-	-0-	-0-	2326	1	42362	3	Y	83	75	1	17
						91	9							
06	41550 X	40244	-0-	-1306	-0-	4532	1	35654	3	Y	53	50	1	20
						58	9							
07	41788 X	37905	-0-	-3883	-0-	4327	1	33502	3	Y	69	80	1	9
						76	9							
08	44764 X	36973	-0-	-7791	-0-	4448	1	32474	3	Y	46	42	1	13
						51	9							
09	43320 X	33190	-0-	-10130	-0-	5625	1	27510	3	Y	50	54	1	9
						55	9							
10	44764 X	NO RPT	-0-	-44764	-0-					Y	NO RPT			9
HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11505 - 18194														
05	48112 X	17291	-0-	-30821	-0-	674	1	16617	3	Y	-0-			-0-
06	43500 X	6804	-0-	-36696	-0-	318	1	6486	3	Y	-0-			-0-
07	42501 X	13646	-0-	-28855	-0-	577	1	13069	3	Y	-0-			-0-
08	40393 X	20133	-0-	-20260	-0-	904	1	19229	3	Y	-0-			-0-
09	28890 X	26148	-0-	-2742	-0-	1752	1	24396	3	Y	-0-			-0-
10	17298 X	NO RPT	-0-	-17298	-0-					Y	NO RPT			-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11344 - 19150														
05	29949 X	29949	-0-	-0-	-0-	1168	1	28781	3	Y	-0-			-0-
06	21067 X	21067	-0-	-0-	-0-	986	1	20081	3	Y	-0-			-0-
07	24466 X	24466	-0-	-0-	-0-	1034	1	23432	3	Y	-0-			-0-
08	23521 X	23521	-0-	-0-	-0-	1056	1	22465	3	Y	-0-			-0-
09	19365 X	19365	-0-	-0-	-0-	1298	1	18067	3	Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 7H RRCID -> 288259 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11536 - 20734														
05	28906 X	28906	-0-	-0-	-0-	1127	1	27779	3	Y	-0-			-0-
06	19577 X	19577	-0-	-0-	-0-	916	1	18661	3	Y	-0-			-0-
07	24709 X	24709	-0-	-0-	-0-	1044	1	23665	3	Y	-0-			-0-
08	28333 X	28333	-0-	-0-	-0-	1272	1	27061	3	Y	-0-			-0-
09	32486 X	32486	-0-	-0-	-0-	2177	1	30309	3	Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HENDERSON-CENIZO PSA B WELL #: 12H RRCID -> 288286 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11621 - 18875														
05	45415 X	17378	-0-	-28037	-0-	678	1	16700	3	Y	-0-			-0-
06	42660 X	9291	-0-	-33369	-0-	435	1	8856	3	Y	-0-			-0-
07	40641 X	15190	-0-	-25451	-0-	642	1	14548	3	Y	-0-			-0-
08	40641 X	23971	-0-	-16670	-0-	1076	1	22895	3	Y	-0-			-0-
09	28170 X	27568	-0-	-602	-0-	1847	1	25721	3	Y	-0-			-0-
10	17391 X	NO RPT	-0-	-17391	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HENDERSON-CENIZO PSA C WELL #: 13H RRCID -> 288288 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11462 - 18891													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
05	20057 X	13233	-0-	-6824	-0-	516	1	12717	3	Y	-0-		-0-
06	17430 X	11472	-0-	-5958	-0-	537	1	10935	3	Y	-0-		-0-
07	18352 X	15133	-0-	-3219	-0-	640	1	14493	3	Y	-0-		-0-
08	18352 X	11698	-0-	-6654	-0-	525	1	11173	3	Y	-0-		-0-
09	15390 X	10057	-0-	-5333	-0-	674	1	9383	3	Y	-0-		-0-
10	15128 X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					Y	NO RPT		-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 10H RRCID -> 288404 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11482 - 19589													
05	12881 X	12881	-0-	-0-	-0-	502	1	12379	3	Y	-0-		-0-
06	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	172	1	3500	3	Y	-0-		-0-
07	12823 X	12823	-0-	-0-	-0-	542	1	12281	3	Y	-0-		-0-
08	18421 X	18421	-0-	-0-	-0-	827	1	17594	3	Y	-0-		-0-
09	19739 X	19739	-0-	-0-	-0-	1323	1	18416	3	Y	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
DORA MARTIN A WELL #: 65H RRCID -> 288883 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11400 - 19105													
05	52886 X	51212	-0-	-1674	-0-	1997	1	49215	3	Y	-0-		-0-
06	51180 X	38918	-0-	-12262	-0-	1821	1	37097	3	Y	-0-		-0-
07	57753 X	50107	-0-	-7646	-0-	2118	1	47989	3	Y	-0-		-0-
08	57753 X	50534	-0-	-7219	-0-	2269	1	48265	3	Y	-0-		-0-
09	52530 X	41581	-0-	-10949	-0-	2786	1	38795	3	Y	-0-		-0-
10	51212 X	NO RPT	-0-	-51212	-0-					Y	NO RPT		-0-
DORA MARTIN B PSA A WELL #: 47H RRCID -> 288921 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11679 - 15944													
05	19778 X	17114	-0-	-2664	-0-	667	1	16447	3	Y	-0-		-0-
06	19140 X	14001	-0-	-5139	-0-	655	1	13346	3	Y	-0-		-0-
07	18755 X	14183	-0-	-4572	-0-	599	1	13584	3	Y	-0-		-0-
08	18755 X	14875	-0-	-3880	-0-	668	1	14207	3	Y	-0-		-0-
09	18150 X	13592	-0-	-4558	-0-	911	1	12681	3	Y	-0-		-0-
10	17112 X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					Y	NO RPT		-0-
WILLIE RANCH WELL #: 18H RRCID -> 288944 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11373 - 15781													
05	12462 X	7582	-0-	-4880	-0-	296	1	7286	3	Y	-0-		-0-
06	11160 X	8901	-0-	-2259	-0-	416	1	8485	3	Y	-0-		-0-
07	11243 X	11243	-0-	-0-	-0-	475	1	10768	3	Y	-0-		-0-
08	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	474	1	10082	3	Y	-0-		-0-
09	9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	647	1	9014	3	Y	-0-		-0-
10	11253 X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT		-0-
WILLIE RANCH WELL #: 20H RRCID -> 288945 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11380 - 16193													
05	42917 X	42917	-0-	-0-	-0-	1673	1	41244	3	Y	-0-		-0-
06	33720 X	27579	-0-	-6141	-0-	1290	1	26289	3	Y	-0-		-0-
07	40052 X	39216	-0-	-836	-0-	1657	1	37559	3	Y	-0-		-0-
08	42904 X	37491	-0-	-5413	-0-	1684	1	35807	3	Y	-0-		-0-
09	41520 X	34521	-0-	-6999	-0-	2313	1	32208	3	Y	-0-		-0-
10	42904 X	NO RPT	-0-	-42904	-0-					Y	NO RPT		-0-
WILLIE RANCH WELL #: 21H RRCID -> 288948 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10858 PERF.11577 - 16389													
05	31899 X	19386	-0-	-12513	-0-	756	1	18630	3	Y	-0-		-0-
06	28020 X	19923	-0-	-8097	-0-	932	1	18991	3	Y	-0-		-0-
07	33540 X	33540	-0-	-0-	-0-	1417	1	32123	3	Y	-0-		-0-
08	41215 X	41215	-0-	-0-	-0-	1851	1	39364	3	Y	-0-		-0-
09	35369 X	35369	-0-	-0-	-0-	2370	1	32999	3	Y	-0-		-0-
10	33542 X	NO RPT	-0-	-33542	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN B WELL #: 48H RRCID -> 288969 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11738 - 16067														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	17484 X	15796	-0-	-1688	-0-	616	1	15180	3	Y	-0-			-0-
06	16920 X	11882	-0-	-5038	-0-	556	1	11326	3	Y	-0-			-0-
07	15247 X	15247	-0-	-0-	-0-	644	1	14603	3	Y	-0-			-0-
08	15696 X	15696	-0-	-0-	-0-	705	1	14991	3	Y	-0-			-0-
09	15289 X	15289	-0-	-0-	-0-	1025	1	14264	3	Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
APPLING WELL #: 23H RRCID -> 289070 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10817 - 16581														
05	55197 X	55197	-0-	-0-	-0-	244	1	54953	3	N	-0-			-0-
06	51621 X	51621	-0-	-0-	-0-	299	1	51322	3	N	-0-			-0-
07	45096 X	45096	-0-	-0-	-0-	44	1	45052	3	N	-0-			-0-
08	53727 X	53727	-0-	-0-	-0-	53727	3			N	-0-			-0-
*09	49647 X	49647	-0-	-0-	-0-	49647	3			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 289224 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11397 - 15789														
05	19096 X	16178	-0-	-2918	-0-	631	1	15547	3	Y	-0-			-0-
06	18270 X	12342	-0-	-5928	-0-	577	1	11765	3	Y	-0-			-0-
07	19654 X	16228	-0-	-3426	-0-	686	1	15542	3	Y	-0-			-0-
08	19654 X	15626	-0-	-4028	-0-	702	1	14924	3	Y	-0-			-0-
09	16380 X	14213	-0-	-2167	-0-	952	1	13261	3	Y	-0-			-0-
10	16213 X	NO RPT	-0-	-16213	-0-					Y	NO RPT			-0-
APPLING WELL #: 24H RRCID -> 289439 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10893 - 16745														
05	45925 X	45925	-0-	-0-	-0-	203	1	45722	3	N	-0-			-0-
06	45357 X	45357	-0-	-0-	-0-	263	1	45094	3	N	-0-			-0-
07	40154 X	40154	-0-	-0-	-0-	39	1	40115	3	N	-0-			-0-
08	48355 X	48355	-0-	-0-	-0-	48355	3			N	-0-			-0-
*09	43837 X	43837	-0-	-0-	-0-	43837	3			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GOLLA GU B WELL #: 16H RRCID -> 289488 COMPL. DATE 10/28/2025 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11046 - 15997														
05	26009 X	-0-	-0-	-26009	-0-					Y	-0-			14
06	9000 X	-0-	-0-	-9000	-0-					Y	-0-			14
07	744 X	5	-0-	-739	-0-	5	3			Y	-0-			14
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			14
10	5 X	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			14
GOLLA GU A WELL #: 14H RRCID -> 289489 COMPL. DATE 10/14/2025 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10975 - 15926														
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			11
06	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			11
07	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			11
08	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			11
09	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			11
10	5 X	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			11
GOLLA GU B WELL #: 15H RRCID -> 289490 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10970 - 15921														
05	20522 X	13219	-0-	-7303	-0-	834	1	12385	3	Y	-0-			37
06	19860 X	16945	-0-	-2915	-0-	962	1	15983	3	Y	-0-			37
07	19003 X	15004	-0-	-3999	-0-	907	1	14097	3	Y	-0-			37
08	18135 X	13126	-0-	-5009	-0-	792	1	12334	3	Y	-0-			37
09	17550 X	13651	-0-	-3899	-0-	1090	1	12561	3	Y	-0-			37
10	17515 X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					Y	NO RPT			37

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
L.C. WRIGHT PSA E WELL #: 9H RRCID -> 290677 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10998 - 18276														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	51801	X	42133	-0-	-9668	-0-	883	1	41250	3	Y	-0-		-0-
06	50130	X	36081	-0-	-14049	-0-	444	1	35637	3	Y	-0-		-0-
07	51801	X	35330	-0-	-16471	-0-	480	1	34850	3	Y	-0-		-0-
08	45787	X	37320	-0-	-8467	-0-	698	1	36622	3	Y	-0-		-0-
09	40770	X	35121	-0-	-5649	-0-	382	1	34739	3	Y	-0-		-0-
10	42129	X	NO RPT	-0-	-42129	-0-					Y	NO RPT		-0-
L.C. WRIGHT PSA F WELL #: 10H RRCID -> 290678 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11159 - 17979														
05	34348	X	26934	-0-	-7414	-0-	565	1	26369	3	Y	-0-		-0-
06	33240	X	23682	-0-	-9558	-0-	291	1	23391	3	Y	-0-		-0-
07	34348	X	25431	-0-	-8917	-0-	345	1	25086	3	Y	-0-		-0-
08	26939	X	26063	-0-	-876	-0-	488	1	25575	3	Y	-0-		-0-
09	26070	X	25416	-0-	-654	-0-	277	1	25139	3	Y	-0-		-0-
10	26939	X	NO RPT	-0-	-26939	-0-					Y	NO RPT		-0-
PALAFOX STATE PSA E WELL #: 501H RRCID -> 290836 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10517 - 16199														
05	78864	X	61053	-0-	-17811	-0-	1280	1	59773	3	N	-0-		-0-
06	76320	X	58044	-0-	-18276	-0-	714	1	57330	3	N	-0-		-0-
07	78864	X	56348	-0-	-22516	-0-	765	1	55583	3	N	-0-		-0-
08	73377	X	55864	-0-	-17513	-0-	1045	1	54819	3	N	-0-		-0-
*09	59070	X	52248	-0-	-6822	-0-	569	1	51679	3	N	-0-		-0-
10	61039	X	NO RPT	-0-	-61039	-0-					N	NO RPT		-0-
PALAFOX STATE PSA B WELL #: 100H RRCID -> 290841 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10621 - 16345														
05	63147	X	55065	-0-	-8082	-0-	1154	1	53911	3	N	-0-		-0-
06	61110	X	47023	-0-	-14087	-0-	578	1	46445	3	N	-0-		-0-
07	63147	X	45972	-0-	-17175	-0-	624	1	45348	3	N	-0-		-0-
08	55056	X	44693	-0-	-10363	-0-	836	1	43857	3	N	-0-		-0-
*09	53280	X	42294	-0-	-10986	-0-	461	1	41833	3	N	-0-		-0-
10	55056	X	NO RPT	-0-	-55056	-0-					N	NO RPT		-0-
PALAFOX STATE PSA D WELL #: 101H RRCID -> 290842 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10531 - 16484														
05	73008	X	73008	-0-	-0-	-0-	1530	1	71478	3	N	-0-		-0-
06	70650	X	65320	-0-	-5330	-0-	803	1	64517	3	N	-0-		-0-
07	73005	X	63311	-0-	-9694	-0-	860	1	62451	3	N	-0-		-0-
08	73005	X	57742	-0-	-15263	-0-	1080	1	56662	3	N	-0-		-0-
*09	70650	X	53878	-0-	-16772	-0-	587	1	53291	3	N	-0-		-0-
10	73005	X	NO RPT	-0-	-73005	-0-					N	NO RPT		-0-
PALAFOX STATE PSA C WELL #: 500H RRCID -> 290843 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10402 - 16302														
05	67301	X	67182	-0-	-119	-0-	1408	1	65774	3	N	-0-		-0-
06	65388	X	65388	-0-	-0-	-0-	804	1	64584	3	N	-0-		-0-
07	64945	X	62416	-0-	-2529	-0-	848	1	61568	3	N	-0-		-0-
08	67177	X	57957	-0-	-9220	-0-	1084	1	56873	3	N	-0-		-0-
*09	65400	X	56127	-0-	-9273	-0-	611	1	55516	3	N	-0-		-0-
10	67580	X	NO RPT	-0-	-67580	-0-					N	NO RPT		-0-
APPLING PSA D WELL #: 27H RRCID -> 291068 COMPL. DATE 08/18/2025 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11129 - 20012														
05	117490	X	86370	-0-	-31120	-0-	383	1	85987	3	N	-0-		-0-
06	107850	X	84366	-0-	-23484	-0-	489	1	83877	3	N	-0-		-0-
07	104997	X	86643	-0-	-18354	-0-	84	1	86559	3	N	-0-		-0-
08	104997	X	49524	-0-	-55473	-0-	49524	3			N	-0-		-0-
09	97860	X	82207	-0-	-15653	-0-	82207	3			N	-0-		-0-
10	87172	X	NO RPT	-0-	-87172	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
APPLING PSA C WELL #: 26H RRCID -> 291070 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11203 - 20084														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	131843 X	25203	-0-	-106640	-0-	112	1	25091	3	N	-0-			-0-
06	118830 X	480	-0-	-118350	-0-	3	1	477	3	N	-0-			-0-
07	37293 X	9509	-0-	-27784	-0-	9	1	9500	3	N	-0-			-0-
08	37293 X	2012	-0-	-35281	-0-	2012	3			N	-0-			-0-
09	50156 X	50156	-0-	-0-	-0-	50156	3			N	-0-			-0-
10	25203 X	NO RPT	-0-	-25203	-0-					N	NO RPT			-0-
APPLING PSA E WELL #: 28H RRCID -> 291072 COMPL. DATE 09/04/2025 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11195 - 21502														
05	138663 X	109169	-0-	-29494	-0-	484	1	108685	3	N	-0-			-0-
06	124140 X	107577	-0-	-16563	-0-	624	1	106953	3	N	-0-			-0-
07	119009 X	102666	-0-	-16343	-0-	100	1	102566	3	N	-0-			-0-
08	119009 X	55474	-0-	-63535	-0-	55474	3			N	-0-			-0-
09	112140 X	59570	-0-	-52570	-0-	59570	3			N	-0-			-0-
10	111166 X	NO RPT	-0-	-111166	-0-					N	NO RPT			-0-
APPLING PSA F WELL #: 29H RRCID -> 291073 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11235 - 18507														
05	114173 X	67698	-0-	-46475	-0-	300	1	67398	3	N	-0-			-0-
06	110490 X	69242	-0-	-41248	-0-	401	1	68841	3	N	-0-			-0-
07	114173 X	70000	-0-	-44173	-0-	68	1	69932	3	N	-0-			-0-
08	87203 X	51518	-0-	-35685	-0-	51518	3			N	-0-			-0-
09	84390 X	36815	-0-	-47575	-0-	36815	3			N	-0-			-0-
10	71548 X	NO RPT	-0-	-71548	-0-					N	NO RPT			-0-
DAWSON 1352 WELL #: 500H RRCID -> 291293 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10659 - 15704														
05	34503 X	29250	-0-	-5253	-0-	1504	1	27397	3	Y	317	338	1	34
						349	9							
06	33390 X	22933	-0-	-10457	-0-	2566	1	20185	3	Y	165	143	1	56
						182	9							
07	28303 X	20477	-0-	-7826	-0-	2299	1	17794	3	Y	349	341	1	64
						384	9							
08	29672 X	29672	-0-	-0-	-0-	3504	1	25585	3	Y	530	500	1	94
						583	9							
09	28320 X	26039	-0-	-2281	-0-	4322	1	21137	3	Y	527	581	1	40
						580	9							
10	29264 X	NO RPT	-0-	-29264	-0-					Y	NO RPT			40
DAWSON 1352 WELL #: 1H RRCID -> 291352 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10702 - 15790														
05	16275 X	14726	-0-	-1549	-0-	749	1	13640	3	Y	306	298	1	29
						337	9							
06	15750 X	13318	-0-	-2432	-0-	1489	1	11713	3	Y	105	96	1	38
						116	9							
07	15252 X	14534	-0-	-718	-0-	1636	1	12666	3	Y	211	211	1	38
						232	9							
08	20081 X	20081	-0-	-0-	-0-	2392	1	17467	3	Y	202	202	1	38
						222	9							
09	20528 X	20528	-0-	-0-	-0-	3449	1	16866	3	Y	194	217	1	15
						213	9							
10	14725 X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					Y	NO RPT			15

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
DAWSON 1352 WELL #: 2H RRCID -> 291353 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10901 - 15967																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	25296 X	15929	-0-	-9367	-0-	825	1	77	15027	3	Y	70	97	1		12
06	24480 X	17836	-0-	-6644	-0-	2004	1	68	15764	3	Y	62	51	1		23
07	22475 X	17683	-0-	-4792	-0-	1996	1	9	15456	3	Y	210	194	1		39
08	26259 X	26259	-0-	-0-	-0-	3120	1	231	22783	3	Y	324	304	1		59
09	23273 X	23273	-0-	-0-	-0-	3912	1	356	19129	3	Y	211	250	1		20
10	18445 X	NO RPT	-0-	-18445	-0-	232	9				Y	NO RPT				20
DAWSON 1352 WELL #: 501H RRCID -> 291354 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10510 - 15641																
05	27466 X	19874	-0-	-7592	-0-	1017	1	329	18528	3	Y	299	307	1		27
06	26580 X	18016	-0-	-8564	-0-	1959	1	645	15412	3	Y	586	444	1		169
07	25544 X	17124	-0-	-8420	-0-	1933	1	9	14962	3	Y	208	321	1		56
08	30322 X	30322	-0-	-0-	-0-	3575	1	229	26103	3	Y	585	543	1		98
09	26960 X	26960	-0-	-0-	-0-	4513	1	644	22069	3	Y	344	416	1		26
10	19871 X	NO RPT	-0-	-19871	-0-	378	9				Y	NO RPT				26
DAWSON 1352 WELL #: 502H RRCID -> 291355 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10781 - 15852																
05	32767 X	25363	-0-	-7404	-0-	1307	1	248	23808	3	Y	225	232	1		21
06	31710 X	22490	-0-	-9220	-0-	2524	1	108	19858	3	Y	98	87	1		32
07	30504 X	22697	-0-	-7807	-0-	2580	1	9	19972	3	Y	132	140	1		24
08	29857 X	29857	-0-	-0-	-0-	3564	1	145	26022	3	Y	246	229	1		41
09	27164 X	27164	-0-	-0-	-0-	4570	1	271	22350	3	Y	222	247	1		16
10	25358 X	NO RPT	-0-	-25358	-0-	244	9				Y	NO RPT				16
DAWSON 1352 WELL #: 3H RRCID -> 291358 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10428 PERF.11173 - 16265																
05	33418 X	27060	-0-	-6358	-0-	1404	1	83	25573	3	Y	75	104	1		11
06	32340 X	24966	-0-	-7374	-0-	2806	1	84	22076	3	Y	76	62	1		25
07	29233 X	24612	-0-	-4621	-0-	2791	1	9	21608	3	Y	194	184	1		35
08	33880 X	33880	-0-	-0-	-0-	4006	1	213	29250	3	Y	567	507	1		95
09	30504 X	30504	-0-	-0-	-0-	5122	1	624	25048	3	Y	304	373	1		26
10	27063 X	NO RPT	-0-	-27063	-0-	334	9				Y	NO RPT				26
SCHUBERT WELL #: 8H RRCID -> 291512 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11280 - 15512																
05	37076 X	15608	-0-	-21468	-0-	609	1		14999	3	Y	-0-				-0-
06	35880 X	13023	-0-	-22857	-0-	609	1		12414	3	Y	-0-				-0-
07	37076 X	20501	-0-	-16575	-0-	866	1		19635	3	Y	-0-				-0-
08	37076 X	24723	-0-	-12353	-0-	1110	1		23613	3	Y	-0-				-0-
09	26100 X	19968	-0-	-6132	-0-	1338	1		18630	3	Y	-0-				-0-
10	20491 X	NO RPT	-0-	-20491	-0-						Y	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
CRAFT WELL #: 3H RRCID -> 291537 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11453 - 16215													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	44857 X	17248	-0-	-27609	-0-	672	1	16576	3	Y	-0-		-0-
06	43410 X	10597	-0-	-32813	-0-	496	1	10101	3	Y	-0-		-0-
07	44857 X	14293	-0-	-30564	-0-	604	1	13689	3	Y	-0-		-0-
08	41602 X	17846	-0-	-23756	-0-	801	1	17045	3	Y	-0-		-0-
09	28230 X	24932	-0-	-3298	-0-	1671	1	23261	3	Y	-0-		-0-
10	17236 X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					Y	NO RPT		-0-
CRAFT WELL #: 4H RRCID -> 291539 COMPL. DATE 12/02/2024 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11694 - 16533													
05	55521 X	28413	-0-	-27108	-0-	1108	1	27305	3	Y	-0-		-0-
06	53730 X	17490	-0-	-36240	-0-	818	1	16672	3	Y	-0-		-0-
07	55521 X	21558	-0-	-33963	-0-	911	1	20647	3	Y	-0-		-0-
08	52049 X	31499	-0-	-20550	-0-	1414	1	30085	3	Y	-0-		-0-
09	36990 X	31880	-0-	-5110	-0-	2136	1	29744	3	Y	-0-		-0-
10	28427 X	NO RPT	-0-	-28427	-0-					Y	NO RPT		-0-
HEIM WELL #: 7H RRCID -> 291664 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11244 - 15752													
05	54994 X	52003	-0-	-2991	-0-	2028	1	49975	3	Y	-0-		-0-
06	53220 X	49177	-0-	-4043	-0-	2301	1	46876	3	Y	-0-		-0-
07	67925 X	67925	-0-	-0-	-0-	2871	1	65054	3	Y	-0-		-0-
08	60073 X	60073	-0-	-0-	-0-	2698	1	57375	3	Y	-0-		-0-
09	55803 X	55803	-0-	-0-	-0-	3739	1	52064	3	Y	-0-		-0-
10	67921 X	NO RPT	-0-	-67921	-0-					Y	NO RPT		-0-
DORA MARTIN A WELL #: 56H RRCID -> 291687 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11386 - 17275													
05	79732 X	67120	-0-	-12612	-0-	2617	1	64503	3	Y	-0-		-0-
06	74220 X	59055	-0-	-15165	-0-	2763	1	56292	3	Y	-0-		-0-
07	71777 X	71777	-0-	-0-	-0-	3033	1	68744	3	Y	-0-		-0-
08	70950 X	70950	-0-	-0-	-0-	3186	1	67764	3	Y	-0-		-0-
09	65693 X	65693	-0-	-0-	-0-	4402	1	61291	3	Y	-0-		-0-
10	71765 X	NO RPT	-0-	-71765	-0-					Y	NO RPT		-0-
OWEN 1080 GU G WELL #: 31H RRCID -> 291738 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10834 PERF.11106 - 18649													
05	78151 X	62836	-0-	-15315	-0-	1317	1	61519	3	Y	-0-		-0-
06	66870 X	60665	-0-	-6205	-0-	746	1	59919	3	Y	-0-		-0-
07	69657 X	60947	-0-	-8710	-0-	828	1	60119	3	Y	-0-		-0-
08	69657 X	59535	-0-	-10122	-0-	1114	1	58421	3	Y	-0-		-0-
09	60810 X	52335	-0-	-8475	-0-	570	1	51765	3	Y	-0-		-0-
10	62837 X	NO RPT	-0-	-62837	-0-					Y	NO RPT		-0-
OWEN 1080 GU H WELL #: 32H RRCID -> 291739 COMPL. DATE 05/09/2025 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11054 - 18813													
05	73129 X	21369	-0-	-51760	-0-	448	1	20921	3	Y	-0-		-0-
06	70770 X	55786	-0-	-14984	-0-	686	1	55100	3	Y	-0-		-0-
07	73129 X	60718	-0-	-12411	-0-	825	1	59893	3	Y	-0-		-0-
08	71982 X	55902	-0-	-16080	-0-	1046	1	54856	3	Y	-0-		-0-
09	69472 X	69472	-0-	-0-	-0-	757	1	68715	3	Y	-0-		-0-
10	60729 X	NO RPT	-0-	-60729	-0-					Y	NO RPT		-0-
OWEN 1080 GU K WELL #: 35H RRCID -> 291740 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11034 - 19361													
05	74989 X	51545	-0-	-23444	-0-	1080	1	50465	3	Y	-0-		-0-
06	67890 X	51608	-0-	-16282	-0-	635	1	50973	3	Y	-0-		-0-
07	70153 X	48666	-0-	-21487	-0-	661	1	48005	3	Y	-0-		-0-
08	57598 X	44323	-0-	-13275	-0-	829	1	43494	3	Y	-0-		-0-
09	51600 X	46927	-0-	-4673	-0-	511	1	46416	3	Y	-0-		-0-
10	53320 X	NO RPT	-0-	-53320	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
OWEN BRISCOE MANRY GU N WELL #: 55H RRCID -> 291797 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10998 - 19092													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
05	88195 X	59500	-0-	-28695	-0-	1247	1	58253	3	Y	-0-		-0-
06	85350 X	57469	-0-	-27881	-0-	707	1	56762	3	Y	-0-		-0-
07	88195 X	58684	-0-	-29511	-0-	797	1	57887	3	Y	-0-		-0-
08	79732 X	57399	-0-	-22333	-0-	1074	1	56325	3	Y	-0-		-0-
09	57920 X	57920	-0-	-0-	-0-	631	1	57289	3	Y	-0-		-0-
10	59489 X	NO RPT	-0-	-59489	-0-					Y	NO RPT		-0-
OWEN BRISCOE MANRY GU O WELL #: 56H RRCID -> 291855 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11096 - 19469													
05	90892 X	48228	-0-	-42664	-0-	1011	1	47217	3	Y	-0-		-0-
06	87960 X	65307	-0-	-22653	-0-	803	1	64504	3	Y	-0-		-0-
07	90892 X	66070	-0-	-24822	-0-	897	1	65173	3	Y	-0-		-0-
08	86242 X	64613	-0-	-21629	-0-	1209	1	63404	3	Y	-0-		-0-
09	65310 X	60643	-0-	-4667	-0-	660	1	59983	3	Y	-0-		-0-
10	67487 X	NO RPT	-0-	-67487	-0-					Y	NO RPT		-0-
OWEN 1080 GU J WELL #: 34H RRCID -> 291858 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11098 - 19195													
05	62186 X	49163	-0-	-13023	-0-	1030	1	48133	3	Y	-0-		-0-
06	60180 X	48709	-0-	-11471	-0-	599	1	48110	3	Y	-0-		-0-
07	62186 X	48926	-0-	-13260	-0-	664	1	48262	3	Y	-0-		-0-
08	51336 X	44495	-0-	-6841	-0-	832	1	43663	3	Y	-0-		-0-
09	48720 X	46974	-0-	-1746	-0-	512	1	46462	3	Y	-0-		-0-
10	50344 X	NO RPT	-0-	-50344	-0-					Y	NO RPT		-0-
OWEN BRISCOE MANRY GU L WELL #: 53H RRCID -> 291939 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11180 - 19280													
05	73191 X	70180	-0-	-3011	-0-	1471	1	68709	3	Y	-0-		-0-
06	68880 X	59378	-0-	-9502	-0-	730	1	58648	3	Y	-0-		-0-
07	61907 X	60017	-0-	-1890	-0-	815	1	59202	3	Y	-0-		-0-
08	70184 X	59013	-0-	-11171	-0-	1104	1	57909	3	Y	-0-		-0-
09	67920 X	59253	-0-	-8667	-0-	645	1	58608	3	Y	-0-		-0-
10	70184 X	NO RPT	-0-	-70184	-0-					Y	NO RPT		-0-
OWEN BRISCOE MANRY GU M WELL #: 54H RRCID -> 292041 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11013 - 19089													
05	69223 X	56060	-0-	-13163	-0-	1175	1	54885	3	Y	-0-		-0-
06	66990 X	50091	-0-	-16899	-0-	616	1	49475	3	Y	-0-		-0-
07	69223 X	50123	-0-	-19100	-0-	681	1	49442	3	Y	-0-		-0-
08	56048 X	48963	-0-	-7085	-0-	916	1	48047	3	Y	-0-		-0-
09	54240 X	49698	-0-	-4542	-0-	541	1	49157	3	Y	-0-		-0-
10	56048 X	NO RPT	-0-	-56048	-0-					Y	NO RPT		-0-
OWEN 1080 GU I WELL #: 33H RRCID -> 292093 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11189 - 19053													
05	56451 X	16904	-0-	-39547	-0-	354	1	16550	3	Y	-0-		-0-
06	54630 X	48085	-0-	-6545	-0-	591	1	47494	3	Y	-0-		-0-
07	56451 X	50665	-0-	-5786	-0-	688	1	49977	3	Y	-0-		-0-
08	49274 X	49274	-0-	-0-	-0-	922	1	48352	3	Y	-0-		-0-
09	48090 X	45480	-0-	-2610	-0-	495	1	44985	3	Y	-0-		-0-
10	50654 X	NO RPT	-0-	-50654	-0-					Y	NO RPT		-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 104H RRCID -> 292221 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10099 - 17981													
05	65937 X	63787	-0-	-2150	-0-	1337	1	62450	3	Y	-0-		-0-
06	61590 X	59690	-0-	-1900	-0-	734	1	58956	3	Y	-0-		-0-
07	61752 X	59128	-0-	-2624	-0-	803	1	58325	3	Y	-0-		-0-
08	63798 X	56383	-0-	-7415	-0-	1055	1	55328	3	Y	-0-		-0-
09	61740 X	54064	-0-	-7676	-0-	589	1	53475	3	Y	-0-		-0-
10	63798 X	NO RPT	-0-	-63798	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 105H RRCID -> 292222 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10229 - 18122													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	64511 X	53780	-0-	-10731	-0-	1127	1	52653	3	Y	-0-		-0-
06	59700 X	49901	-0-	-9799	-0-	614	1	49287	3	Y	-0-		-0-
07	62372 X	51560	-0-	-10812	-0-	700	1	50860	3	Y	-0-		-0-
08	62372 X	50108	-0-	-12264	-0-	937	1	49171	3	Y	-0-		-0-
09	52050 X	48486	-0-	-3564	-0-	528	1	47958	3	Y	-0-		-0-
10	53785 X	NO RPT	-0-	-53785	-0-					Y	NO RPT		-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 504H RRCID -> 292223 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10002 - 17895													
05	69130 X	61945	-0-	-7185	-0-	1298	1	60647	3	Y	-0-		-0-
06	65280 X	63147	-0-	-2133	-0-	777	1	62370	3	Y	-0-		-0-
07	67052 X	67052	-0-	-0-	-0-	911	1	66141	3	Y	-0-		-0-
08	64015 X	63470	-0-	-545	-0-	1187	1	62283	3	Y	-0-		-0-
09	63150 X	55980	-0-	-7170	-0-	610	1	55370	3	Y	-0-		-0-
10	67053 X	NO RPT	-0-	-67053	-0-					Y	NO RPT		-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 106H RRCID -> 292281 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10184 - 18075													
05	68200 X	60609	-0-	-7591	-0-	1270	1	59339	3	Y	-0-		-0-
06	66000 X	54813	-0-	-11187	-0-	674	1	54139	3	Y	-0-		-0-
07	68107 X	55302	-0-	-12805	-0-	751	1	54551	3	Y	-0-		-0-
08	65875 X	53564	-0-	-12311	-0-	1002	1	52562	3	Y	-0-		-0-
09	58650 X	50352	-0-	-8298	-0-	548	1	49804	3	Y	-0-		-0-
10	60605 X	NO RPT	-0-	-60605	-0-					Y	NO RPT		-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 107H RRCID -> 292283 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10277 - 18118													
05	68014 X	60749	-0-	-7265	-0-	1273	1	59476	3	Y	-0-		-0-
06	65820 X	54509	-0-	-11311	-0-	670	1	53839	3	Y	-0-		-0-
07	68014 X	57114	-0-	-10900	-0-	776	1	56338	3	Y	-0-		-0-
08	64852 X	61174	-0-	-3678	-0-	1144	1	60030	3	Y	-0-		-0-
09	58800 X	53942	-0-	-4858	-0-	587	1	53355	3	Y	-0-		-0-
10	60760 X	NO RPT	-0-	-60760	-0-					Y	NO RPT		-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 503H RRCID -> 292291 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9799 - 17893													
05	61907 X	56965	-0-	-4942	-0-	1194	1	55771	3	Y	-0-		-0-
06	62263 X	62263	-0-	-0-	-0-	766	1	61497	3	Y	-0-		-0-
07	66232 X	66232	-0-	-0-	-0-	899	1	65333	3	Y	-0-		-0-
08	63388 X	63388	-0-	-0-	-0-	1186	1	62202	3	Y	-0-		-0-
09	62250 X	56990	-0-	-5260	-0-	621	1	56369	3	Y	-0-		-0-
10	66247 X	NO RPT	-0-	-66247	-0-					Y	NO RPT		-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 505H RRCID -> 292292 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10042 - 17926													
05	95077 X	82686	-0-	-12391	-0-	1733	1	80953	3	Y	-0-		-0-
06	89490 X	76070	-0-	-13420	-0-	936	1	75134	3	Y	-0-		-0-
07	90582 X	84151	-0-	-6431	-0-	1143	1	83008	3	Y	-0-		-0-
08	88598 X	79397	-0-	-9201	-0-	1485	1	77912	3	Y	-0-		-0-
09	80010 X	72344	-0-	-7666	-0-	788	1	71556	3	Y	-0-		-0-
10	84165 X	NO RPT	-0-	-84165	-0-					Y	NO RPT		-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 1000H RRCID -> 292297 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9786 - 17603													
05	166377 X	132242	-0-	-34135	-0-	2772	1	129470	3	Y	-0-		-0-
06	161010 X	126819	-0-	-34191	-0-	1560	1	125259	3	Y	-0-		-0-
07	166377 X	129841	-0-	-36536	-0-	1763	1	128078	3	Y	-0-		-0-
08	160053 X	130748	-0-	-29305	-0-	2446	1	128302	3	Y	-0-		-0-
09	127980 X	123728	-0-	-4252	-0-	1347	1	122381	3	Y	-0-		-0-
10	132246 X	NO RPT	-0-	-132246	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PALAFOX STATE PSA A WELL #: 103H RRCID -> 292305 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10144 - 18028													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	77934 X	68203	-0-	-9731	-0-	1429	1	66774	3	Y	-0-		-0-
06	71970 X	66032	-0-	-5938	-0-	812	1	65220	3	Y	-0-		-0-
07	72788 X	65438	-0-	-7350	-0-	889	1	64549	3	Y	-0-		-0-
08	71641 X	62704	-0-	-8937	-0-	1173	1	61531	3	Y	-0-		-0-
09	66030 X	59271	-0-	-6759	-0-	645	1	58626	3	Y	-0-		-0-
10	68231 X	NO RPT	-0-	-68231	-0-					Y	NO RPT		-0-
LYSSY FAMILY A WELL #: 15H RRCID -> 292345 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11086 - 21402													
05	67673 X	64860	-0-	-2813	-0-	213	1	64647	2	Y	-0-		-0-
06	63281 X	63281	-0-	-0-	-0-	508	1	62773	2	Y	-0-		-0-
07	67516 X	67516	-0-	-0-	-0-	800	1	66716	2	Y	-0-		-0-
08	64852 X	61624	-0-	-3228	-0-	693	1	60931	2	Y	-0-		-0-
09	63270 X	57957	-0-	-5313	-0-	327	1	57630	2	Y	-0-		-0-
10	67518 X	NO RPT	-0-	-67518	-0-					Y	NO RPT		-0-
LYSSY FAMILY B WELL #: 16H RRCID -> 292349 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11381 - 20736													
05	65853 X	65853	-0-	-0-	-0-	216	1	65637	2	Y	-0-		-0-
06	61945 X	61945	-0-	-0-	-0-	498	1	61447	2	Y	-0-		-0-
07	62713 X	58864	-0-	-3849	-0-	698	1	58166	2	Y	-0-		-0-
08	65844 X	55784	-0-	-10060	-0-	628	1	55156	2	Y	-0-		-0-
09	63720 X	52043	-0-	-11677	-0-	293	1	51750	2	Y	-0-		-0-
10	65844 X	NO RPT	-0-	-65844	-0-					Y	NO RPT		-0-
SPOHN RANCH EAST PSA A WELL #: 1H RRCID -> 292390 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11062 - 19709													
05	100502 X	87246	-0-	-13256	-0-	1829	1	85417	3	Y	-0-		-0-
06	92760 X	80466	-0-	-12294	-0-	990	1	79476	3	Y	-0-		-0-
07	95852 X	79345	-0-	-16507	-0-	1077	1	78268	3	Y	-0-		-0-
08	92535 X	78661	-0-	-13874	-0-	1471	1	77190	3	Y	-0-		-0-
09	89340 X	75881	-0-	-13459	-0-	826	1	75055	3	Y	-0-		-0-
10	87234 X	NO RPT	-0-	-87234	-0-					Y	NO RPT		-0-
SPOHN RANCH EAST PSA B WELL #: 2H RRCID -> 292391 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10856 - 19527													
05	115041 X	99988	-0-	-15053	-0-	2096	1	97892	3	Y	-0-		-0-
06	106380 X	91834	-0-	-14546	-0-	1130	1	90704	3	Y	-0-		-0-
07	108841 X	93257	-0-	-15584	-0-	1266	1	91991	3	Y	-0-		-0-
08	104811 X	91484	-0-	-13327	-0-	1711	1	89773	3	Y	-0-		-0-
09	101430 X	86457	-0-	-14973	-0-	942	1	85515	3	Y	-0-		-0-
10	99975 X	NO RPT	-0-	-99975	-0-					Y	NO RPT		-0-
SPOHN RANCH EAST PSA C WELL #: 3H RRCID -> 292393 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10910 - 19833													
05	123101 X	107544	-0-	-15557	-0-	2254	1	105290	3	Y	-0-		-0-
06	114420 X	100230	-0-	-14190	-0-	1233	1	98997	3	Y	-0-		-0-
07	114452 X	98197	-0-	-16255	-0-	1333	1	96864	3	Y	-0-		-0-
08	111321 X	99242	-0-	-12079	-0-	1856	1	97386	3	Y	-0-		-0-
09	107730 X	93905	-0-	-13825	-0-	1023	1	92882	3	Y	-0-		-0-
10	107539 X	NO RPT	-0-	-107539	-0-					Y	NO RPT		-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 502H RRCID -> 292582 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9935 - 17820													
05	65441 X	60700	-0-	-4741	-0-	1272	1	59428	3	Y	-0-		-0-
06	65816 X	65816	-0-	-0-	-0-	810	1	65006	3	Y	-0-		-0-
07	68796 X	68796	-0-	-0-	-0-	934	1	67862	3	Y	-0-		-0-
08	66461 X	66461	-0-	-0-	-0-	1243	1	65218	3	Y	-0-		-0-
09	65820 X	60268	-0-	-5552	-0-	656	1	59612	3	Y	-0-		-0-
10	68789 X	NO RPT	-0-	-68789	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 12H RRCID -> 292677 COMPL. DATE 07/30/2025 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9788 - 19065																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	87885 X	49172	-0-	-38713	-0-	1031	1	48141	3	Y	-0-					-0-
06	69570 X	41876	-0-	-27694	-0-	515	1	41361	3	Y	-0-					-0-
07	71889 X	17007	-0-	-54882	-0-	231	1	16776	3	Y	-0-					-0-
08	57758 X	57758	-0-	-0-	-0-	1080	1	56678	3	Y	-0-					-0-
09	71268 X	71268	-0-	-0-	-0-	776	1	70492	3	Y	-0-					-0-
10	49166 X	NO RPT	-0-	-49166	-0-					Y	NO RPT					-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 13H RRCID -> 292683 COMPL. DATE 07/23/2025 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9658 - 18868																
05	69006 X	41103	-0-	-27903	-0-	861	1	40242	3	Y	-0-					-0-
06	49740 X	39604	-0-	-10136	-0-	487	1	39117	3	Y	-0-					-0-
07	48763 X	20991	-0-	-27772	-0-	285	1	20706	3	Y	-0-					-0-
08	43493 X	39822	-0-	-3671	-0-	745	1	39077	3	Y	-0-					-0-
09	55330 X	55330	-0-	-0-	-0-	603	1	54727	3	Y	-0-					-0-
10	41106 X	NO RPT	-0-	-41106	-0-					Y	NO RPT					-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 500H RRCID -> 292758 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9487 - 18892																
05	47368 X	41531	-0-	-5837	-0-	870	1	40661	3	Y	-0-					-0-
06	43440 X	41384	-0-	-2056	-0-	509	1	40875	3	Y	-0-					-0-
07	44888 X	20083	-0-	-24805	-0-	273	1	19810	3	Y	-0-					-0-
08	41540 X	40526	-0-	-1014	-0-	758	1	39768	3	Y	-0-					-0-
09	47612 X	47612	-0-	-0-	-0-	519	1	47093	3	Y	-0-					-0-
10	42749 X	NO RPT	-0-	-42749	-0-					Y	NO RPT					-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 14H RRCID -> 292780 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9779 - 18229																
05	86149 X	56454	-0-	-29695	-0-	1183	1	55271	3	Y	-0-					-0-
06	72840 X	49145	-0-	-23695	-0-	604	1	48541	3	Y	-0-					-0-
07	75268 X	21024	-0-	-54244	-0-	286	1	20738	3	Y	-0-					-0-
08	59533 X	59533	-0-	-0-	-0-	1114	1	58419	3	Y	-0-					-0-
09	67978 X	67978	-0-	-0-	-0-	740	1	67238	3	Y	-0-					-0-
10	56451 X	NO RPT	-0-	-56451	-0-					Y	NO RPT					-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 501H RRCID -> 292781 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 9466 - 18259																
05	41478 X	40336	-0-	-1142	-0-	845	1	39491	3	Y	-0-					-0-
06	38100 X	34702	-0-	-3398	-0-	427	1	34275	3	Y	-0-					-0-
07	39370 X	14926	-0-	-24444	-0-	203	1	14723	3	Y	-0-					-0-
08	43154 X	43154	-0-	-0-	-0-	807	1	42347	3	Y	-0-					-0-
09	42757 X	42757	-0-	-0-	-0-	466	1	42291	3	Y	-0-					-0-
10	40331 X	NO RPT	-0-	-40331	-0-					Y	NO RPT					-0-
NYE WELL #: 3H RRCID -> 292966 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11302 - 14982																
05	81189 X	40328	-0-	-40861	-0-	1572	1	38756	3	Y	-0-					-0-
06	78570 X	50168	-0-	-28402	-0-	2347	1	47821	3	Y	-0-					-0-
07	71052 X	34276	-0-	-36776	-0-	1449	1	32827	3	Y	-0-					-0-
08	63643 X	41225	-0-	-22418	-0-	1851	1	39374	3	Y	-0-					-0-
09	50160 X	45956	-0-	-4204	-0-	3080	1	42876	3	Y	-0-					-0-
10	51832 X	NO RPT	-0-	-51832	-0-					Y	NO RPT					-0-
NYE-WILLIE PSA B WELL #: 23H RRCID -> 293080 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11161 - 20086																
05	105462 X	75475	-0-	-29987	-0-	2943	1	72532	3	Y	-0-					-0-
06	102060 X	60152	-0-	-41908	-0-	2814	1	57338	3	Y	-0-					-0-
07	102579 X	61703	-0-	-40876	-0-	2608	1	59095	3	Y	-0-					-0-
08	102579 X	64722	-0-	-37857	-0-	2906	1	61816	3	Y	-0-					-0-
09	99270 X	67370	-0-	-31900	-0-	4515	1	62855	3	Y	-0-					-0-
10	75485 X	NO RPT	-0-	-75485	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
NYE-WILLIE PSA A WELL #: 22H RRCID -> 293083 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11185 - 20107														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	103044 X	74962	-0-	-28082	-0-	2923	1	72039	3	Y	-0-			-0-
06	99030 X	60469	-0-	-38561	-0-	2829	1	57640	3	Y	-0-			-0-
07	100936 X	61744	-0-	-39192	-0-	2609	1	59135	3	Y	-0-			-0-
08	100936 X	61243	-0-	-39693	-0-	2750	1	58493	3	Y	-0-			-0-
09	97680 X	69662	-0-	-28018	-0-	4668	1	64994	3	Y	-0-			-0-
10	74958 X	NO RPT	-0-	-74958	-0-					Y	NO RPT			-0-
NYE-WILLIE PSA D WELL #: 25H RRCID -> 293091 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11430 - 20152														
05	115630 X	89129	-0-	-26501	-0-	3475	1	85654	3	Y	-0-			-0-
06	108630 X	79398	-0-	-29232	-0-	3715	1	75683	3	Y	-0-			-0-
07	114359 X	72837	-0-	-41522	-0-	3078	1	69759	3	Y	-0-			-0-
08	114359 X	80017	-0-	-34342	-0-	3593	1	76424	3	Y	-0-			-0-
09	110670 X	81207	-0-	-29463	-0-	5442	1	75765	3	Y	-0-			-0-
10	89125 X	NO RPT	-0-	-89125	-0-					Y	NO RPT			-0-
NYE-WILLIE PSA C WELL #: 24H RRCID -> 293095 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11185 - 20109														
05	116126 X	75385	-0-	-40741	-0-	2939	1	72446	3	Y	-0-			-0-
06	112380 X	55842	-0-	-56538	-0-	2613	1	53229	3	Y	-0-			-0-
07	111135 X	66377	-0-	-44758	-0-	2805	1	63572	3	Y	-0-			-0-
08	111135 X	65491	-0-	-45644	-0-	2941	1	62550	3	Y	-0-			-0-
09	107550 X	67379	-0-	-40171	-0-	4515	1	62864	3	Y	-0-			-0-
10	75392 X	NO RPT	-0-	-75392	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAS ABRAS A WELL #: 7H RRCID -> 293212 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11460 - 18521														
05	91636 X	72885	-0-	-18751	-0-	2842	1	70043	3	Y	-0-			-0-
06	87480 X	67798	-0-	-19682	-0-	3172	1	64626	3	Y	-0-			-0-
07	89993 X	72975	-0-	-17018	-0-	3084	1	69891	3	Y	-0-			-0-
08	89435 X	73369	-0-	-16066	-0-	3295	1	70074	3	Y	-0-			-0-
09	70530 X	69250	-0-	-1280	-0-	4641	1	64609	3	Y	-0-			-0-
10	72974 X	NO RPT	-0-	-72974	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAS ABRAS B WELL #: 8H RRCID -> 293213 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11545 - 18536														
05	92163 X	22	-0-	-92141	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			-0-
06	89190 X	-0-	-0-	-89190	-0-					Y	-0-			-0-
07	82150 X	2	-0-	-82148	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
08	76539 X	-0-	-0-	-76539	-0-					Y	-0-			-0-
09	30990 X	2	-0-	-30988	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
10	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 57H RRCID -> 293221 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10778 - 18226														
05	51460 X	45248	-0-	-6212	-0-	2351	1	42817	3	N	73	69	1	6
						80	9							
06	48390 X	42734	-0-	-5656	-0-	4810	1	37839	3	N	77	68	1	15
						85	9							
07	48732 X	42874	-0-	-5858	-0-	4901	1	37942	3	N	28	43	1	-0-
						31	9							
08	46965 X	42573	-0-	-4392	-0-	5114	1	37343	3	N	105	88	1	17
						116	9							
09	44820 X	39923	-0-	-4897	-0-	6764	1	33081	3	N	71	82	1	6
						78	9							
10	45260 X	NO RPT	-0-	-45260	-0-					N	NO RPT			6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 59H RRCID -> 293222 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10493 - 17998														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE						EOM BALANCE
05	47709 X	42142	-0-	-5567	-0-	2186 1	39814 3	N	129	119	1			23
06	45180 X	39939	-0-	-5241	-0-	142 9	4481 1	35250 3	N	189	158	1		54
07	45756 X	37821	-0-	-7935	-0-	208 9	4307 1	33343 3	N	155	193	1		16
08	44361 X	38538	-0-	-5823	-0-	171 9	4615 1	33697 3	N	205	178	1		43
09	42480 X	35739	-0-	-6741	-0-	226 9	6031 1	29496 3	N	193	211	1		25
10	42129 X	NO RPT	-0-	-42129	-0-	212 9			N	NO RPT				25
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 58H RRCID -> 293246 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10673 - 17940														
05	34658 X	29218	-0-	-5440	-0-	1514 1	27576 3	N	116	105	1			21
06	32400 X	27701	-0-	-4699	-0-	128 9	3111 1	24472 3	N	107	95	1		33
07	32457 X	27926	-0-	-4531	-0-	118 9	3185 1	24656 3	N	77	100	1		10
08	30380 X	29017	-0-	-1363	-0-	85 9	3487 1	25457 3	N	66	60	1		16
09	29040 X	27647	-0-	-1393	-0-	73 9	4679 1	22883 3	N	77	82	1		11
10	29233 X	NO RPT	-0-	-29233	-0-	85 9			N	NO RPT				11
BEASLEY LILLIE STATE PSA C WELL #: 9H RRCID -> 293364 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10161 - 19183														
05	80414 X	61513	-0-	-18901	-0-	1289 1	60224 3	Y	-0-					-0-
06	77820 X	62717	-0-	-15103	-0-	771 1	61946 3	Y	-0-					-0-
07	78616 X	63651	-0-	-14965	-0-	864 1	62787 3	Y	-0-					-0-
08	69068 X	59220	-0-	-9848	-0-	1108 1	58112 3	Y	-0-					-0-
09	65550 X	56328	-0-	-9222	-0-	613 1	55715 3	Y	-0-					-0-
10	64821 X	NO RPT	-0-	-64821	-0-			Y	NO RPT					-0-
BEASLEY LILLIE STATE PSA A WELL #: 7H RRCID -> 293650 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10572 - 17938														
05	69161 X	48920	-0-	-20241	-0-	1025 1	47895 3	Y	-0-					-0-
06	63390 X	54522	-0-	-8868	-0-	671 1	53851 3	Y	-0-					-0-
07	65503 X	44575	-0-	-20928	-0-	605 1	43970 3	Y	-0-					-0-
08	59396 X	46999	-0-	-12397	-0-	879 1	46120 3	Y	-0-					-0-
09	54510 X	40018	-0-	-14492	-0-	436 1	39582 3	Y	-0-					-0-
10	56327 X	NO RPT	-0-	-56327	-0-			Y	NO RPT					-0-
BEASLEY LILLIE STATE PSA B WELL #: 8H RRCID -> 293651 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10275 - 18874														
05	82367 X	63342	-0-	-19025	-0-	1328 1	62014 3	Y	-0-					-0-
06	73560 X	62691	-0-	-10869	-0-	771 1	61920 3	Y	-0-					-0-
07	76012 X	63077	-0-	-12935	-0-	857 1	62220 3	Y	-0-					-0-
08	69347 X	61115	-0-	-8232	-0-	1143 1	59972 3	Y	-0-					-0-
09	63420 X	59198	-0-	-4222	-0-	645 1	58553 3	Y	-0-					-0-
10	64790 X	NO RPT	-0-	-64790	-0-			Y	NO RPT					-0-
BEASLEY LILLIE STATE PSA D WELL #: 10H RRCID -> 293652 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10288 - 19687														
05	85033 X	65871	-0-	-19162	-0-	1381 1	64490 3	Y	-0-					-0-
06	82290 X	59284	-0-	-23006	-0-	729 1	58555 3	Y	-0-					-0-
07	74679 X	52236	-0-	-22443	-0-	709 1	51527 3	Y	-0-					-0-
08	74679 X	55941	-0-	-18738	-0-	1046 1	54895 3	Y	-0-					-0-
09	70380 X	56790	-0-	-13590	-0-	618 1	56172 3	Y	-0-					-0-
10	65875 X	NO RPT	-0-	-65875	-0-			Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
BEASLEY LILLIE STATE PSA E WELL #: 11H RRCID -> 293653 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10398 - 19795													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
05	94488	X	80354	-0-	-14134	-0-	1684	1	78670	3	Y	-0-	-0-
06	91440	X	74997	-0-	-16443	-0-	922	1	74075	3	Y	-0-	-0-
07	82615	X	77573	-0-	-5042	-0-	1053	1	76520	3	Y	-0-	-0-
08	82615	X	75143	-0-	-7472	-0-	1406	1	73737	3	Y	-0-	-0-
09	77760	X	71417	-0-	-6343	-0-	778	1	70639	3	Y	-0-	-0-
10	80352	X	NO RPT	-0-	-80352	-0-					Y	NO RPT	-0-
BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 57H RRCID -> 293708 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11371 - 18364													
05	34131	X	26609	-0-	-7522	-0-	558	1	26051	3	Y	-0-	-0-
06	29460	X	27218	-0-	-2242	-0-	335	1	26883	3	Y	-0-	-0-
07	30442	X	24366	-0-	-6076	-0-	331	1	24035	3	Y	-0-	-0-
08	26598	X	20105	-0-	-6493	-0-	376	1	19729	3	Y	-0-	-0-
09	27210	X	24149	-0-	-3061	-0-	263	1	23886	3	Y	-0-	-0-
10	28117	X	NO RPT	-0-	-28117	-0-					Y	NO RPT	-0-
BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 59H RRCID -> 293739 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11630 - 18322													
05	29264	X	20242	-0-	-9022	-0-	424	1	19818	3	Y	-0-	-0-
06	27990	X	19758	-0-	-8232	-0-	243	1	19515	3	Y	-0-	-0-
07	28923	X	19525	-0-	-9398	-0-	265	1	19260	3	Y	-0-	-0-
08	22971	X	16424	-0-	-6547	-0-	307	1	16117	3	Y	-0-	-0-
09	19770	X	15777	-0-	-3993	-0-	172	1	15605	3	Y	-0-	-0-
10	20429	X	NO RPT	-0-	-20429	-0-					Y	NO RPT	-0-
BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 58H RRCID -> 293743 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11319 - 18384													
05	29047	X	22589	-0-	-6458	-0-	473	1	22116	3	Y	-0-	-0-
06	26700	X	21643	-0-	-5057	-0-	266	1	21377	3	Y	-0-	-0-
07	27590	X	20346	-0-	-7244	-0-	276	1	20070	3	Y	-0-	-0-
08	24211	X	18860	-0-	-5351	-0-	353	1	18507	3	Y	-0-	-0-
09	23430	X	22448	-0-	-982	-0-	244	1	22204	3	Y	-0-	-0-
10	22599	X	NO RPT	-0-	-22599	-0-					Y	NO RPT	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 22H RRCID -> 293822 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9409 PERF.10115 - 18630													
05	129921	X	103147	-0-	-26774	-0-	2162	1	100985	3	N	-0-	-0-
06	119040	X	98009	-0-	-21031	-0-	1206	1	96803	3	N	-0-	-0-
07	119505	X	92627	-0-	-26878	-0-	1258	1	91369	3	N	-0-	-0-
08	117304	X	88321	-0-	-28983	-0-	1652	1	86669	3	N	-0-	-0-
*09	102488	X	102488	-0-	-0-	-0-	1116	1	101372	3	N	-0-	-0-
10	103137	X	NO RPT	-0-	-103137	-0-					N	NO RPT	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 23H RRCID -> 293823 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9780 - 19239													
05	136772	X	114579	-0-	-22193	-0-	2401	1	112178	3	N	-0-	-0-
06	128160	X	103781	-0-	-24379	-0-	1277	1	102504	3	N	-0-	-0-
07	132432	X	101045	-0-	-31387	-0-	1372	1	99673	3	N	-0-	-0-
08	122946	X	95770	-0-	-27176	-0-	1791	1	93979	3	N	-0-	-0-
*09	110880	X	108543	-0-	-2337	-0-	1182	1	107361	3	N	-0-	-0-
10	114576	X	NO RPT	-0-	-114576	-0-					N	NO RPT	-0-
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA G WELL #: 11H RRCID -> 293831 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11739 - 17404													
05	43555	X	37685	-0-	-5870	-0-	790	1	36895	3	Y	-0-	-0-
06	38340	X	28728	-0-	-9612	-0-	353	1	28375	3	Y	-0-	-0-
07	39618	X	30013	-0-	-9605	-0-	408	1	29605	3	Y	-0-	-0-
08	37696	X	30490	-0-	-7206	-0-	570	1	29920	3	Y	-0-	-0-
09	36480	X	25952	-0-	-10528	-0-	283	1	25669	3	Y	-0-	-0-
10	37696	X	NO RPT	-0-	-37696	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA H WELL #: 12H RRCID -> 293832 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11243 - 16855														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	48515 X	42998	-0-	-5517	-0-	901	1 42097	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	46050 X	32093	-0-	-13957	-0-	395	1 31698	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	47585 X	31267	-0-	-16318	-0-	425	1 30842	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	42997 X	34029	-0-	-8968	-0-	637	1 33392	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	41610 X	30850	-0-	-10760	-0-	336	1 30514	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	42997 X	NO RPT	-0-	-42997	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA I WELL #: 13H RRCID -> 293833 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11236 - 16628														
05	39308 X	33297	-0-	-6011	-0-	698	1 32599	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	35310 X	26534	-0-	-8776	-0-	326	1 26208	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	36487 X	28653	-0-	-7834	-0-	389	1 28264	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	34410 X	29608	-0-	-4802	-0-	554	1 29054	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	32220 X	28225	-0-	-3995	-0-	307	1 27918	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	33294 X	NO RPT	-0-	-33294	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA J WELL #: 14H RRCID -> 293834 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11331 - 16668														
05	57133 X	42269	-0-	-14864	-0-	886	1 41383	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	49560 X	36349	-0-	-13211	-0-	447	1 35902	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	51212 X	36870	-0-	-14342	-0-	501	1 36369	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	43896 X	35325	-0-	-8571	-0-	661	1 34664	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	41340 X	34426	-0-	-6914	-0-	375	1 34051	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	42284 X	NO RPT	-0-	-42284	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA K WELL #: 15H RRCID -> 293835 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11757 - 17129														
05	50468 X	35479	-0-	-14989	-0-	744	1 34735	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	42510 X	27021	-0-	-15489	-0-	332	1 26689	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	42036 X	34424	-0-	-7612	-0-	467	1 33957	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	38285 X	32282	-0-	-6003	-0-	604	1 31678	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	37050 X	27259	-0-	-9791	-0-	297	1 26962	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	35464 X	NO RPT	-0-	-35464	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
JEV-KING STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 293860 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11400 - 19425														
05	75268 X	68187	-0-	-7081	-0-	1429	1 66758	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	69690 X	64875	-0-	-4815	-0-	798	1 64077	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	71331 X	63455	-0-	-7876	-0-	862	1 62593	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	71331 X	62047	-0-	-9284	-0-	1161	1 60886	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	69030 X	59868	-0-	-9162	-0-	652	1 59216	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	68200 X	NO RPT	-0-	-68200	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 502H RRCID -> 293869 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9590 - 18580														
05	130603 X	111386	-0-	-19217	-0-	2335	1 109051	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	121350 X	105000	-0-	-16350	-0-	1292	1 103708	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	125395 X	104421	-0-	-20974	-0-	1418	1 103003	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	123752 X	99757	-0-	-23995	-0-	1866	1 97891	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	107790 X	103957	-0-	-3833	-0-	1132	1 102825	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	111383 X	NO RPT	-0-	-111383	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
LAS ISLITAS WELL #: 1H RRCID -> 294136 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11350 - 20642														
05	41602 X	31551	-0-	-10051	-0-	661	1 30890	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	37350 X	29185	-0-	-8165	-0-	359	1 28826	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	37510 X	30098	-0-	-7412	-0-	356	1 29742	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	33480 X	15000	-0-	-18480	-0-	129	1 14871	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	52447 X	52447	-0-	-0-	-0-	571	1 51876	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31558 X	NO RPT	-0-	-31558	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HAMILTON WELL #: 33H RRCID -> 294186 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10900 - 18961													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	97588 X	84040	-0-	-13548	-0-	1761	1	82279	3	Y	-0-		-0-
06	91920 X	78673	-0-	-13247	-0-	968	1	77705	3	Y	-0-		-0-
07	92876 X	76521	-0-	-16355	-0-	1011	1	75510	3	Y	-0-		-0-
08	90923 X	78812	-0-	-12111	-0-	1474	1	77338	3	Y	-0-		-0-
09	81330 X	79582	-0-	-1748	-0-	867	1	78715	3	Y	-0-		-0-
10	84041 X	NO RPT	-0-	-84041	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAMILTON WELL #: 34H RRCID -> 294187 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10800 - 18957													
05	95139 X	80773	-0-	-14366	-0-	1693	1	79080	3	Y	-0-		-0-
06	88620 X	74516	-0-	-14104	-0-	917	1	73599	3	Y	-0-		-0-
07	88412 X	70564	-0-	-17848	-0-	932	1	69632	3	Y	-0-		-0-
08	83421 X	71658	-0-	-11763	-0-	1340	1	70318	3	Y	-0-		-0-
09	78180 X	67245	-0-	-10935	-0-	732	1	66513	3	Y	-0-		-0-
10	80786 X	NO RPT	-0-	-80786	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAMILTON WELL #: 32H RRCID -> 294188 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11000 - 19150													
05	101339 X	88487	-0-	-12852	-0-	1855	1	86632	3	Y	-0-		-0-
06	94980 X	83838	-0-	-11142	-0-	1031	1	82807	3	Y	-0-		-0-
07	95356 X	78509	-0-	-16847	-0-	1037	1	77472	3	Y	-0-		-0-
08	92628 X	82542	-0-	-10086	-0-	1544	1	80998	3	Y	-0-		-0-
09	85620 X	74273	-0-	-11347	-0-	809	1	73464	3	Y	-0-		-0-
10	88474 X	NO RPT	-0-	-88474	-0-					Y	NO RPT		-0-

GALVAN-TREVINO B WELL #: 12H RRCID -> 294247 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8825 - 17262													
05	53103 X	26902	-0-	-26201	-0-	564	1	26338	3	Y	-0-		-0-
06	47640 X	26033	-0-	-21607	-0-	320	1	25713	3	Y	-0-		-0-
07	49228 X	26504	-0-	-22724	-0-	279	1	26225	3	Y	-0-		-0-
08	28520 X	25538	-0-	-2982	-0-	1914	1	23624	3	Y	-0-		-0-
09	28063 X	28063	-0-	-0-	-0-	1554	1	26509	3	Y	-0-		-0-
10	26908 X	NO RPT	-0-	-26908	-0-					Y	NO RPT		-0-

GALVAN-TREVINO C WELL #: 13H RRCID -> 294248 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8940 - 16956													
05	97340 X	64049	-0-	-33291	-0-	1342	1	62707	3	Y	-0-		-0-
06	82710 X	62319	-0-	-20391	-0-	767	1	61552	3	Y	-0-		-0-
07	80631 X	59727	-0-	-20904	-0-	629	1	59098	3	Y	-0-		-0-
08	71732 X	71732	-0-	-0-	-0-	5376	1	66356	3	Y	-0-		-0-
09	71785 X	71785	-0-	-0-	-0-	3975	1	67810	3	Y	-0-		-0-
10	64387 X	NO RPT	-0-	-64387	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 60H RRCID -> 294560 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11384 - 18140													
05	32953 X	27038	-0-	-5915	-0-	567	1	26471	3	Y	-0-		-0-
06	31890 X	24326	-0-	-7564	-0-	299	1	24027	3	Y	-0-		-0-
07	32953 X	22885	-0-	-10068	-0-	311	1	22574	3	Y	-0-		-0-
08	29915 X	26093	-0-	-3822	-0-	488	1	25605	3	Y	-0-		-0-
09	26160 X	23644	-0-	-2516	-0-	257	1	23387	3	Y	-0-		-0-
10	27032 X	NO RPT	-0-	-27032	-0-					Y	NO RPT		-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA D WELL #: 19H RRCID -> 294585 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11000 - 18877													
05	95139 X	79548	-0-	-15591	-0-	1667	1	77881	3	Y	-0-		-0-
06	86130 X	69498	-0-	-16632	-0-	855	1	68643	3	Y	-0-		-0-
07	86149 X	68085	-0-	-18064	-0-	925	1	67160	3	Y	-0-		-0-
08	81933 X	68714	-0-	-13219	-0-	1285	1	67429	3	Y	-0-		-0-
09	76980 X	64695	-0-	-12285	-0-	705	1	63990	3	Y	-0-		-0-
10	79546 X	NO RPT	-0-	-79546	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HOLGUIN-WRIGHT PSA B WELL #: 17H RRCID -> 294589 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10572 PERF.11130 - 21467														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	158627 X	136466	-0-	-22161	-0-	2860	1	133606	3	Y	-0-			-0-
06	147360 X	136058	-0-	-11302	-0-	1674	1	134384	3	Y	-0-			-0-
07	147746 X	133878	-0-	-13868	-0-	1818	1	132060	3	Y	-0-			-0-
08	146227 X	127203	-0-	-19024	-0-	2379	1	124824	3	Y	-0-			-0-
09	136050 X	122522	-0-	-13528	-0-	1334	1	121188	3	Y	-0-			-0-
10	140585 X	NO RPT	-0-	-140585	-0-					Y	NO RPT			-0-
HOLGUIN-WRIGHT PSA C WELL #: 18H RRCID -> 294636 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10581 PERF.11000 - 18835														
05	99944 X	83884	-0-	-16060	-0-	1758	1	82126	3	Y	-0-			-0-
06	90600 X	76526	-0-	-14074	-0-	941	1	75585	3	Y	-0-			-0-
07	90675 X	72921	-0-	-17754	-0-	990	1	71931	3	Y	-0-			-0-
08	85870 X	71720	-0-	-14150	-0-	1342	1	70378	3	Y	-0-			-0-
09	81180 X	66764	-0-	-14416	-0-	727	1	66037	3	Y	-0-			-0-
10	83886 X	NO RPT	-0-	-83886	-0-					Y	NO RPT			-0-
HOLGUIN-WRIGHT PSA E WELL #: 20H RRCID -> 294780 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11065 - 18969														
05	93155 X	76504	-0-	-16651	-0-	1603	1	74901	3	Y	-0-			-0-
06	86160 X	66292	-0-	-19868	-0-	815	1	65477	3	Y	-0-			-0-
07	85684 X	70774	-0-	-14910	-0-	961	1	69813	3	Y	-0-			-0-
08	80228 X	69902	-0-	-10326	-0-	1308	1	68594	3	Y	-0-			-0-
09	74040 X	62927	-0-	-11113	-0-	685	1	62242	3	Y	-0-			-0-
10	76508 X	NO RPT	-0-	-76508	-0-					Y	NO RPT			-0-
HOLGUIN-WRIGHT PSA F WELL #: 21H RRCID -> 294781 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11300 - 18915														
05	74431 X	58873	-0-	-15558	-0-	1234	1	57639	3	Y	-0-			-0-
06	70380 X	50093	-0-	-20287	-0-	616	1	49477	3	Y	-0-			-0-
07	69595 X	53041	-0-	-16554	-0-	720	1	52321	3	Y	-0-			-0-
08	63798 X	57104	-0-	-6694	-0-	1068	1	56036	3	Y	-0-			-0-
09	56970 X	49871	-0-	-7099	-0-	543	1	49328	3	Y	-0-			-0-
10	58869 X	NO RPT	-0-	-58869	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 18H RRCID -> 294812 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10810 - 15738														
05	38285 X	31837	-0-	-6448	-0-	667	1	31170	3	N	-0-			-0-
06	37050 X	28690	-0-	-8360	-0-	353	1	28337	3	N	-0-			-0-
07	38285 X	28032	-0-	-10253	-0-	381	1	27651	3	N	-0-			-0-
08	33945 X	26528	-0-	-7417	-0-	496	1	26032	3	N	-0-			-0-
09	32130 X	27102	-0-	-5028	-0-	295	1	26807	3	N	-0-			-0-
10	31837 X	NO RPT	-0-	-31837	-0-					N	NO RPT			-0-
APPLING 1435 WELL #: 22H RRCID -> 294824 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11230 - 18149														
05	103075 X	82449	-0-	-20626	-0-	271	1	82178	2	N	-0-			-0-
06	92070 X	74073	-0-	-17997	-0-	595	1	73478	2	N	-0-			-0-
07	92039 X	69293	-0-	-22746	-0-	821	1	68472	2	N	-0-			-0-
08	92039 X	68103	-0-	-23936	-0-	766	1	67337	2	N	-0-			-0-
*09	84360 X	62902	-0-	-21458	-0-	354	1	62548	2	N	-0-			-0-
10	82460 X	NO RPT	-0-	-82460	-0-					N	NO RPT			-0-
APPLING 1435 WELL #: 31H RRCID -> 294844 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11960 - 19014														
05	119598 X	96108	-0-	-23490	-0-	316	1	95792	2	N	-0-			-0-
06	108660 X	86970	-0-	-21690	-0-	699	1	86271	2	N	-0-			-0-
07	106237 X	81394	-0-	-24843	-0-	965	1	80429	2	N	-0-			-0-
08	103881 X	78421	-0-	-25460	-0-	882	1	77539	2	N	-0-			-0-
*09	100530 X	65187	-0-	-35343	-0-	367	1	64820	2	N	-0-			-0-
10	96100 X	NO RPT	-0-	-96100	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MARTIN STATE WELL #: 19H RRCID -> 294845 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10905 - 15782														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	38936 X	26140	-0-	-12796	-0-	548	1 25592	3	N		-0-			-0-
06	32070 X	24240	-0-	-7830	-0-	298	1 23942	3	N		-0-			-0-
07	32736 X	20350	-0-	-12386	-0-	276	1 20074	3	N		-0-			-0-
08	29264 X	26059	-0-	-3205	-0-	487	1 25572	3	N		-0-			-0-
09	28320 X	22027	-0-	-6293	-0-	240	1 21787	3	N		-0-			-0-
10	26133 X	NO RPT	-0-	-26133	-0-				N		NO RPT			-0-
JC DORA MARTIN PSA J WELL #: 66H RRCID -> 294976 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11500 - 21392														
05	138539 X	107599	-0-	-30940	-0-	3847	1 103752	3	Y		-0-			-0-
06	130530 X	86896	-0-	-43634	-0-	4066	1 82830	3	Y		-0-			-0-
07	127937 X	84934	-0-	-43003	-0-	3590	1 81344	3	Y		-0-			-0-
08	114669 X	85083	-0-	-29586	-0-	3821	1 81262	3	Y		-0-			-0-
09	110970 X	84436	-0-	-26534	-0-	5658	1 78778	3	Y		-0-			-0-
10	107601 X	NO RPT	-0-	-107601	-0-				Y		NO RPT			-0-
APPLING 1435 WELL #: 30H RRCID -> 295002 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11400 - 18405														
05	111445 X	81822	-0-	-29623	-0-	269	1 81553	2	N		-0-			-0-
06	100230 X	71431	-0-	-28799	-0-	574	1 70857	2	N		-0-			-0-
07	97123 X	67464	-0-	-29659	-0-	800	1 66664	2	N		-0-			-0-
08	93682 X	68371	-0-	-25311	-0-	769	1 67602	2	N		-0-			-0-
*09	85260 X	61843	-0-	-23417	-0-	349	1 61494	2	N		-0-			-0-
10	81809 X	NO RPT	-0-	-81809	-0-				N		NO RPT			-0-
JC DORA MARTIN PSA K WELL #: 67H RRCID -> 295232 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11572 PERF.11450 - 20466														
05	126263 X	97250	-0-	-29013	-0-	3476	1 93774	3	Y		-0-			-0-
06	122190 X	77053	-0-	-45137	-0-	3605	1 73448	3	Y		-0-			-0-
07	117831 X	78296	-0-	-39535	-0-	3309	1 74987	3	Y		-0-			-0-
08	105059 X	73422	-0-	-31637	-0-	3297	1 70125	3	Y		-0-			-0-
09	101670 X	76858	-0-	-24812	-0-	5150	1 71708	3	Y		-0-			-0-
10	97247 X	NO RPT	-0-	-97247	-0-				Y		NO RPT			-0-
WILLIE RANCH WELL #: 26H RRCID -> 295278 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11050 - 14955														
05	96317 X	80052	-0-	-16265	-0-	3121	1 76931	3	Y		-0-			-0-
06	89880 X	70885	-0-	-18995	-0-	3316	1 67569	3	Y		-0-			-0-
07	88412 X	70603	-0-	-17809	-0-	2984	1 67619	3	Y		-0-			-0-
08	84320 X	67457	-0-	-16863	-0-	3029	1 64428	3	Y		-0-			-0-
09	77460 X	66318	-0-	-11142	-0-	4444	1 61874	3	Y		-0-			-0-
10	80042 X	NO RPT	-0-	-80042	-0-				Y		NO RPT			-0-
DORA MARTIN B WELL #: 68H RRCID -> 295293 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11525 - 19415														
05	118978 X	85940	-0-	-33038	-0-	3073	1 82867	3	Y		-0-			-0-
06	108030 X	65065	-0-	-42965	-0-	3044	1 62021	3	Y		-0-			-0-
07	106423 X	73684	-0-	-32739	-0-	3114	1 70570	3	Y		-0-			-0-
08	92194 X	67631	-0-	-24563	-0-	3037	1 64594	3	Y		-0-			-0-
09	87900 X	67021	-0-	-20879	-0-	4491	1 62530	3	Y		-0-			-0-
10	85932 X	NO RPT	-0-	-85932	-0-				Y		NO RPT			-0-
DORA MARTIN B WELL #: 69H RRCID -> 295294 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11725 - 19626														
05	129363 X	109975	-0-	-19388	-0-	3932	1 106043	3	Y		-0-			-0-
06	125190 X	96287	-0-	-28903	-0-	4505	1 91782	3	Y		-0-			-0-
07	114793 X	97829	-0-	-16964	-0-	4134	1 93695	3	Y		-0-			-0-
08	114173 X	94896	-0-	-19277	-0-	4261	1 90635	3	Y		-0-			-0-
09	110490 X	88124	-0-	-22366	-0-	5905	1 82219	3	Y		-0-			-0-
10	109988 X	NO RPT	-0-	-109988	-0-				Y		NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
PALAFOX STATE WELL #: 108H RRCID -> 295914 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10292 - 17357															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		173972 X	168094	-0-	-5878	-0-	3523	1	164571	3	Y	-0-			-0-
06		168360 X	147979	-0-	-20381	-0-	1820	1	146159	3	Y	-0-			-0-
07		170934 X	145518	-0-	-25416	-0-	1976	1	143542	3	Y	-0-			-0-
08		170934 X	138873	-0-	-32061	-0-	2598	1	136275	3	Y	-0-			-0-
09		162660 X	131485	-0-	-31175	-0-	1432	1	130053	3	Y	-0-			-0-
10		168082 X	NO RPT	-0-	-168082	-0-					Y	NO RPT			-0-
PALAFOX STATE WELL #: 109H RRCID -> 295937 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10310 - 17323															
05		153326 X	131670	-0-	-21656	-0-	2760	1	128910	3	Y	-0-			-0-
06		141390 X	118440	-0-	-22950	-0-	1457	1	116983	3	Y	-0-			-0-
07		142724 X	116175	-0-	-26549	-0-	1578	1	114597	3	Y	-0-			-0-
08		141546 X	110700	-0-	-30846	-0-	2071	1	108629	3	Y	-0-			-0-
09		127410 X	105148	-0-	-22262	-0-	1145	1	104003	3	Y	-0-			-0-
10		131657 X	NO RPT	-0-	-131657	-0-					Y	NO RPT			-0-
HENDERSON-CENIZO PSA D WELL #: RRCID -> 296273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13391 - 22128															
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIE-NYE PSA E WELL #: 27H RRCID -> 296333 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11016 - 19980															
05		248713 X	207847	-0-	-40866	-0-	8104	1	199743	3	Y	-0-			-0-
06		233790 X	186972	-0-	-46818	-0-	8748	1	178224	3	Y	-0-			-0-
07		232066 X	192739	-0-	-39327	-0-	8146	1	184593	3	Y	-0-			-0-
08		223479 X	188758	-0-	-34721	-0-	8476	1	180282	3	Y	-0-			-0-
09		208470 X	176790	-0-	-31680	-0-	11847	1	164943	3	Y	-0-			-0-
10		207855 X	NO RPT	-0-	-207855	-0-					Y	NO RPT			-0-
HENDERSON-CENIZO PSA D WELL #: 14H RRCID -> 296334 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11535 - 18983															
05		171120 X	129621	-0-	-41499	-0-	5054	1	124567	3	Y	-0-			-0-
06		157980 X	113135	-0-	-44845	-0-	5293	1	107842	3	Y	-0-			-0-
07		154721 X	113925	-0-	-40796	-0-	4815	1	109110	3	Y	-0-			-0-
08		146568 X	108485	-0-	-38083	-0-	4872	1	103613	3	Y	-0-			-0-
09		134430 X	99832	-0-	-34598	-0-	6690	1	93142	3	Y	-0-			-0-
10		129611 X	NO RPT	-0-	-129611	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLIE-NYE PSA F WELL #: 28H RRCID -> 296335 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10965 - 19932															
05		240188 X	199922	-0-	-40266	-0-	7795	1	192127	3	Y	-0-			-0-
06		225630 X	179446	-0-	-46184	-0-	8396	1	171050	3	Y	-0-			-0-
07		224254 X	184341	-0-	-39913	-0-	7791	1	176550	3	Y	-0-			-0-
08		216411 X	180438	-0-	-35973	-0-	8103	1	172335	3	Y	-0-			-0-
09		201210 X	169357	-0-	-31853	-0-	11349	1	158008	3	Y	-0-			-0-
10		199919 X	NO RPT	-0-	-199919	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLIE-NYE PSA G WELL #: 29H RRCID -> 296336 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10975 - 19955															
05		250449 X	215261	-0-	-35188	-0-	8393	1	206868	3	Y	-0-			-0-
06		237120 X	193377	-0-	-43743	-0-	9047	1	184330	3	Y	-0-			-0-
07		236840 X	200118	-0-	-36722	-0-	8457	1	191661	3	Y	-0-			-0-
08		229183 X	196705	-0-	-32478	-0-	8833	1	187872	3	Y	-0-			-0-
09		214770 X	185185	-0-	-29585	-0-	12410	1	172775	3	Y	-0-			-0-
10		215264 X	NO RPT	-0-	-215264	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
APPLING PSA G WELL #: 32H RRCID -> 296374 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11147 - 20611														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	425691 X	425691	-0-	-0-	-0-	1886	1	423805	3	Y	-0-			-0-
06	399300 X	391611	-0-	-7689	-0-	2270	1	389341	3	Y	-0-			-0-
07	412610 X	386690	-0-	-25920	-0-	375	1	386315	3	Y	-0-			-0-
08	412610 X	371578	-0-	-41032	-0-	371578	3			Y	-0-			-0-
09	399300 X	346348	-0-	-52952	-0-	346348	3			Y	-0-			-0-
10	412610 X	NO RPT	-0-	-412610	-0-					Y	NO RPT			-0-
APPLING PSA H WELL #: 33H RRCID -> 296375 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11220 - 20554														
05	430190 X	430190	-0-	-0-	-0-	1906	1	428284	3	Y	-0-			-0-
06	399300 X	388614	-0-	-10686	-0-	2252	1	386362	3	Y	-0-			-0-
07	412610 X	376778	-0-	-35832	-0-	366	1	376412	3	Y	-0-			-0-
08	412610 X	351256	-0-	-61354	-0-	351256	3			Y	-0-			-0-
09	399300 X	318962	-0-	-80338	-0-	318962	3			Y	-0-			-0-
10	412610 X	NO RPT	-0-	-412610	-0-					Y	NO RPT			-0-
APPLING PSA I WELL #: 34H RRCID -> 296488 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11535 - 20961														
05	412610 X	391406	-0-	-21204	-0-	1734	1	389672	3	Y	-0-			-0-
06	399300 X	353167	-0-	-46133	-0-	2047	1	351120	3	Y	-0-			-0-
07	404364 X	343800	-0-	-60564	-0-	334	1	343466	3	Y	-0-			-0-
08	404364 X	325091	-0-	-79273	-0-	325091	3			Y	-0-			-0-
09	391320 X	298817	-0-	-92503	-0-	298817	3			Y	-0-			-0-
10	391406 X	NO RPT	-0-	-391406	-0-					Y	NO RPT			-0-
COCINA BLANCA SA A WELL #: 100H RRCID -> 296626 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11220 - 21482														
05	128650 X	87086	-0-	-41564	-0-	3239	1	79845	3	Y	3638	3638	1	205
						4002	9							
06	113340 X	75926	-0-	-37414	-0-	72033	3	3893	9	Y	3539	3725	1	19
07	117118 X	81313	-0-	-35805	-0-	76312	3	5001	9	Y	4546	4546	1	19
08	117118 X	76961	-0-	-40157	-0-	307	1	72149	3	Y	4095	4095	1	19
						4505	9							
*09	94740 X	61756	-0-	-32984	-0-	1394	1	57892	3	Y	2245	2246	1	18
						2470	9							
10	87079 X	NO RPT	-0-	-87079	-0-					Y	NO RPT			18
CHALOS-LYSSY PSA C WELL #: 18H RRCID -> 296653 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11832 - 20086														
05	14B2 EXT	179169	-0-	179169	179169	6986	1	172183	3	N	-0-			-0-
06	0 W	258511	-0-	258511	437680	12095	1	246416	3	N	-0-			-0-
07	0 W	236088	-0-	236088	673768	9978	1	226110	3	N	-0-			-0-
08	0 W	222767	-0-	222767	896535	10003	1	212764	3	N	-0-			-0-
*09	0 W	201784	-0-	201784	1098319	13522	1	188262	3	N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1098319					N	NO RPT			-0-
COCINA BLANCA SA B WELL #: 101H RRCID -> 296687 COMPL. DATE 12/20/2023 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11210 - 21706														
05	139066 X	98550	-0-	-40516	-0-	3659	1	90194	3	Y	4270	4270	1	240
						4697	9							
06	127470 X	87210	-0-	-40260	-0-	82582	3	4628	9	Y	4207	4207	1	240
07	131719 X	91390	-0-	-40329	-0-	85548	3	5842	9	Y	5311	5311	1	240
08	131719 X	86947	-0-	-44772	-0-	346	1	81310	3	Y	4810	4810	1	240
						5291	9							
*09	106170 X	71159	-0-	-35011	-0-	1601	1	66450	3	Y	2825	2824	1	241
						3108	9							
10	98549 X	NO RPT	-0-	-98549	-0-					Y	NO RPT			241

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LYSSY FAMILY C WELL #: 17H RRCID -> 296705 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11386 PERF.12008 - 18990													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	14B2 EXT	161346	-0-	161346	161346	6291 1	155055 3	N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	248158	-0-	248158	409504	11610 1	236548 3	N	-0-		-0-		
07	648857 X	239353	-0-	-409504	-0-	10116 1	229237 3	N	-0-		-0-		
08	242389 X	222868	-0-	-19521	-0-	10008 1	212860 3	N	-0-		-0-		
*09	234570 X	202316	-0-	-32254	-0-	13558 1	188758 3	N	-0-		-0-		
10	242389 X	NO RPT	-0-	-242389	-0-			N	NO RPT		-0-		

HENDERSON-CENIZO PSA E WELL #: 15H RRCID -> 296787 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11435 - 18942													
05	163773 X	126002	-0-	-37771	-0-	4913 1	121089 3	Y	-0-		-0-		
06	151620 X	106900	-0-	-44720	-0-	5001 1	101899 3	Y	-0-		-0-		
07	148149 X	107374	-0-	-40775	-0-	4538 1	102836 3	Y	-0-		-0-		
08	140430 X	106199	-0-	-34231	-0-	4769 1	101430 3	Y	-0-		-0-		
09	129300 X	98021	-0-	-31279	-0-	6569 1	91452 3	Y	-0-		-0-		
10	126015 X	NO RPT	-0-	-126015	-0-			Y	NO RPT		-0-		

HENDERSON-CENIZO PSA F WELL #: 16H RRCID -> 296788 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11520 - 19417													
05	158844 X	118511	-0-	-40333	-0-	4621 1	113890 3	Y	-0-		-0-		
06	145980 X	100626	-0-	-45354	-0-	4708 1	95918 3	Y	-0-		-0-		
07	142600 X	99955	-0-	-42645	-0-	4224 1	95731 3	Y	-0-		-0-		
08	134137 X	97226	-0-	-36911	-0-	4366 1	92860 3	Y	-0-		-0-		
09	122910 X	89378	-0-	-33532	-0-	5989 1	83389 3	Y	-0-		-0-		
10	118513 X	NO RPT	-0-	-118513	-0-			Y	NO RPT		-0-		

HENDERSON-CENIZO PSA G WELL #: 17H RRCID -> 296789 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11425 - 19396													
05	183613 X	132874	-0-	-50739	-0-	5181 1	127693 3	Y	-0-		-0-		
06	166050 X	120781	-0-	-45269	-0-	5651 1	115130 3	Y	-0-		-0-		
07	161417 X	119176	-0-	-42241	-0-	5037 1	114139 3	Y	-0-		-0-		
08	151404 X	110080	-0-	-41324	-0-	4943 1	105137 3	Y	-0-		-0-		
09	137490 X	101938	-0-	-35552	-0-	6831 1	95107 3	Y	-0-		-0-		
10	132866 X	NO RPT	-0-	-132866	-0-			Y	NO RPT		-0-		

HENDERSON-CENIZO PSA I WELL #: 19H RRCID -> 298223 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11840 - 19537													
05	414749 X	314206	-0-	-100543	-0-	12251 1	301955 3	N	-0-		-0-		
06	386340 X	281974	-0-	-104366	-0-	13192 1	268782 3	N	-0-		-0-		
07	375875 X	279127	-0-	-96748	-0-	11797 1	267330 3	N	-0-		-0-		
08	352904 X	268725	-0-	-84179	-0-	12067 1	256658 3	N	-0-		-0-		
*09	322230 X	247242	-0-	-74988	-0-	16568 1	230674 3	N	-0-		-0-		
10	314216 X	NO RPT	-0-	-314216	-0-			N	NO RPT		-0-		

HENDERSON-CENIZO PSA H WELL #: 18H RRCID -> 298311 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11825 - 19380													
05	380246 X	316895	-0-	-63351	-0-	12356 1	304539 3	N	-0-		-0-		
06	367980 X	284372	-0-	-83608	-0-	13305 1	271067 3	N	-0-		-0-		
07	373891 X	281371	-0-	-92520	-0-	11891 1	269480 3	N	-0-		-0-		
08	352439 X	266275	-0-	-86164	-0-	11957 1	254318 3	N	-0-		-0-		
*09	323310 X	246856	-0-	-76454	-0-	16542 1	230314 3	N	-0-		-0-		
10	316882 X	NO RPT	-0-	-316882	-0-			N	NO RPT		-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COCINA BLANCA SA G WELL #: 106H RRCID -> 298914 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11355 - 21216														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	720909 X	185376	-0-	-535533	-0-	6759 12036 9	166581 3	N		10942	10942 1			78
06	222990 X	160828	-0-	-62162	-0-	150334 3	10494 9	N		9540	9545 1			73
07	230423 X	153063	-0-	-77360	-0-	141840 3	11223 9	N		10203	10203 1			73
08	230423 X	136536	-0-	-93887	-0-	540 1	127075 3	N		8110	8110 1			73
*09	202710 X	112435	-0-	-90275	-0-	8921 9	104782 3	N		4663	4663 1			73
10	185380 X	NO RPT	-0-	-185380	-0-	2524 1			N	NO RPT				73
						5129 9								
COCINA BLANCA SA F WELL #: 105H RRCID -> 299046 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11461 - 21837														
05	260927 X	225800	-0-	-35127	-0-	8034 1	198026 3	N		17945	17945 1			119
06	252510 X	199115	-0-	-53395	-0-	19740 9								
07	260927 X	194207	-0-	-66720	-0-	181272 3	17843 9	N		16221	16216 1			124
08	260927 X	176558	-0-	-84369	-0-	174449 3	19758 9	N		17962	17962 1			124
*09	236520 X	151097	-0-	-85423	-0-	679 1	159601 3	N		14798	14797 1			125
10	225804 X	NO RPT	-0-	-225804	-0-	16278 9								
						3332 1	138340 3	N		8568	8567 1			126
						9425 9			N	NO RPT				126
COCINA BLANCA SA H WELL #: 107H RRCID -> 299081 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10982 PERF.11240 - 21644														
05	226176 X	185474	-0-	-40702	-0-	6736 1	166016 3	N		11565	11565 1			79
06	218880 X	159847	-0-	-59033	-0-	12722 9								
07	226176 X	150753	-0-	-75423	-0-	148863 3	10984 9	N		9985	9985 1			79
08	226176 X	133086	-0-	-93090	-0-	139722 3	11031 9	N		10028	10028 1			79
*09	199710 X	109610	-0-	-90100	-0-	524 1	123225 3	N		8488	8488 1			79
10	185473 X	NO RPT	-0-	-185473	-0-	9337 9								
						2450 1	101716 3	N		4949	4950 1			78
						5444 9			N	NO RPT				78
MALTSBERGER, W. A. EF WELL #: 4H RRCID -> 299222 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10650 - 18092														
05	290241 X	290241	-0-	-0-	-0-	6083 1	284158 3	Y		-0-				-0-
06	262290 X	262260	-0-	-30	-0-	3226 1	259034 3	Y		-0-				-0-
07	271033 X	253645	-0-	-17388	-0-	3444 1	250201 3	Y		-0-				-0-
08	271033 X	235606	-0-	-35427	-0-	4407 1	231199 3	Y		-0-				-0-
09	262290 X	212176	-0-	-50114	-0-	2311 1	209865 3	Y		-0-				-0-
10	271033 X	NO RPT	-0-	-271033	-0-			Y		NO RPT				-0-
MALTSBERGER, W. A. EF WELL #: 5H RRCID -> 299223 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10436 PERF.10765 - 18619														
05	302343 X	302343	-0-	-0-	-0-	6337 1	296006 3	Y		-0-				-0-
06	273330 X	269511	-0-	-3819	-0-	3315 1	266196 3	Y		-0-				-0-
07	282441 X	258966	-0-	-23475	-0-	3517 1	255449 3	Y		-0-				-0-
08	282441 X	246402	-0-	-36039	-0-	4609 1	241793 3	Y		-0-				-0-
09	273330 X	230539	-0-	-42791	-0-	2511 1	228028 3	Y		-0-				-0-
10	282441 X	NO RPT	-0-	-282441	-0-			Y		NO RPT				-0-
CHALOS-LYSSY PSA G WELL #: 22H RRCID -> 299240 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11588 - 22260														
05	SHUT IN	273988	-0-	273988	273988	10683 1	263305 3	N		-0-				-0-
06	688960 X	414972	-0-	-273988	-0-	19415 1	395557 3	N		-0-				-0-
07	407239 X	407239	-0-	-0-	-0-	17211 1	390028 3	N		-0-				-0-
08	384175 X	384175	-0-	-0-	-0-	17252 1	366923 3	N		-0-				-0-
*09	392880 X	351391	-0-	-41489	-0-	23547 1	327844 3	N		-0-				-0-
10	405976 X	NO RPT	-0-	-405976	-0-			N		NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
CHALOS-LYSSY PSA F WELL #: 21H RRCID -> 299242 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11701 - 22271														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
05	SHUT IN	255570	-0-	255570	255570	9965	1	245605	3	N	-0-			-0-
06	637503 X	381933	-0-	-255570	-0-	17869	1	364064	3	N	-0-			-0-
07	405976 X	366298	-0-	-39678	-0-	15481	1	350817	3	N	-0-			-0-
08	341718 X	341718	-0-	-0-	-0-	15345	1	326373	3	N	-0-			-0-
*09	381930 X	308724	-0-	-73206	-0-	20688	1	288036	3	N	-0-			-0-
10	394661 X	NO RPT	-0-	-394661	-0-					N	NO RPT			-0-
JEV-KING STATE GU C WELL #: 3H RRCID -> 299655 COMPL. DATE 01/31/2025 TOTAL DEPTH 11130 PERF. N/A														
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JEV-KING STATE GU B WELL #: 2H RRCID -> 299748 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11500 - 19862														
05	0	437873	-0-	437873	1206176	9177	1	428696	3	N	-0-			-0-
06	1587736 X	381560	-0-	-1206176	-0-	4693	1	376867	3	N	-0-			-0-
07	420887 X	359855	-0-	-61032	-0-	4887	1	354968	3	N	-0-			-0-
08	420887 X	329418	-0-	-91469	-0-	6162	1	323256	3	N	-0-			-0-
09	407310 X	295335	-0-	-111975	-0-	3216	1	292119	3	N	-0-			-0-
10	420887 X	NO RPT	-0-	-420887	-0-					N	NO RPT			-0-
APACHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 300034 COMPL. DATE 08/04/2025 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8520 - 16839														
08	0	154684	-0-	154684	154684	11593	1	143091	3	N	-0-			-0-
09	418916 X	264232	-0-	-154684	-0-	14632	1	249591	3	N	8	7 1		1
						9	9							
10	225618 X	NO RPT	-0-	-225618	-0-					N	NO RPT			1
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA E WELL #: 36H RRCID -> 300097 COMPL. DATE 07/21/2025 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11028 - 18883														
07	0	53637	-0-	53637	53637	728	1	52909	3	N	-0-			-0-
08	0	311727	-0-	311727	365364	5831	1	305896	3	N	-0-			-0-
*09	667908 X	302544	-0-	-365364	-0-	3295	1	299249	3	N	-0-			-0-
10	226021 X	NO RPT	-0-	-226021	-0-					N	NO RPT			-0-
LAS ISLITAS C WELL #: 2H RRCID -> 300119 COMPL. DATE 08/24/2025 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11175 - 24266														
*08	0	82510	-0-	82510	82510	1543	1	80967	3	Y	-0-			-0-
*09	649809 X	567299	-0-	-82510	-0-	6178	1	561121	3	Y	-0-			-0-
10	584815 X	NO RPT	-0-	-584815	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN B PSA L WELL #: RRCID -> 300129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8335 - 18578														
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WILLIE-GL PSA D WELL #: 30H RRCID -> 300270 COMPL. DATE 05/11/2025 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10850 - 16582														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	0	197245	-0-	197245	197245	7940	1	189305	3	Y	-0-			-0-
*06	0	264562	-0-	264562	461807	12378	1	252184	3	Y	-0-			-0-
*07	704651 X	242844	-0-	-461807	-0-	10263	1	232581	3	Y	-0-			-0-
*08	299832 X	220216	-0-	-79616	-0-	9889	1	210327	3	Y	-0-			-0-
*09	290160 X	196085	-0-	-94075	-0-	13140	1	182945	3	Y	-0-			-0-
10	299832 X	NO RPT	-0-	-299832	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA D WELL #: 35H RRCID -> 300279 COMPL. DATE 07/21/2025 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10970 - 18736														
*07	0	57988	-0-	57988	57988	787	1	57201	3	Y	-0-			-0-
*08	0	360549	-0-	360549	418537	6744	1	353805	3	Y	-0-			-0-
09	DELQ PR	353544	-0-	353544	772081	3850	1	349694	3	Y	-0-			-0-
10	268584 X	NO RPT	-0-	-268584	503497					Y	NO RPT			-0-
CHALOS-LYSSY PSA D WELL #: 19H RRCID -> 300323 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11703 - 22684														
*05	0	250162	-0-	250162	250162	9754	1	240408	3	Y	-0-			-0-
*06	642233 X	392071	-0-	-250162	-0-	18343	1	373728	3	Y	-0-			-0-
*07	398970 X	388391	-0-	-10579	-0-	16414	1	371977	3	Y	-0-			-0-
08	398970 X	368735	-0-	-30235	-0-	16558	1	352177	3	Y	-0-			-0-
09	386100 X	336785	-0-	-49315	-0-	22569	1	314216	3	Y	-0-			-0-
10	398970 X	NO RPT	-0-	-398970	-0-					Y	NO RPT			-0-
CHALOS MINERALS WELL #: 20H RRCID -> 300324 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11657 - 18933														
*05	0	217559	-0-	217559	217559	8483	1	209076	3	Y	-0-			-0-
*06	575331 X	357772	-0-	-217559	-0-	16739	1	341033	3	Y	-0-			-0-
*07	367071 X	350690	-0-	-16381	-0-	14821	1	335869	3	Y	-0-			-0-
08	367071 X	324059	-0-	-43012	-0-	14552	1	309507	3	Y	-0-			-0-
09	355230 X	289480	-0-	-65750	-0-	19399	1	270081	3	Y	-0-			-0-
10	367071 X	NO RPT	-0-	-367071	-0-					Y	NO RPT			-0-
HENDERSON-CENIZO 18550B WELL #: 21H RRCID -> 300494 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 11918 PERF.12237 - 19421														
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	290180 X	NO RPT	-0-	-290180	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	449779 X	NO RPT	-0-	-449779	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	449779 X	NO RPT	-0-	-449779	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	435270 X	NO RPT	-0-	-435270	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	449779 X	NO RPT	-0-	-449779	-0-					Y	NO RPT			-0-
HENDERSON-CENIZO 18550B WELL #: 22H RRCID -> 300498 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12305 - 19735														
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	291320 X	NO RPT	-0-	-291320	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	451546 X	NO RPT	-0-	-451546	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	451546 X	NO RPT	-0-	-451546	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	436980 X	NO RPT	-0-	-436980	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	451546 X	NO RPT	-0-	-451546	-0-					Y	NO RPT			-0-
HENDERSON-CENIZO PSA J WELL #: 20H RRCID -> 300500 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE							
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC 609267																			
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866																			
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PERDIDO ENERGY, LLC 653223																			
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500																			
05	579 N	579		-0-	-0-	-0-	579	2				N	-0-					-0-	
06	525 N	525		-0-	-0-	-0-	525	2				N	-0-					-0-	
07	1033 N	1033		-0-	-0-	-0-	1033	2				N	-0-					-0-	
08	1001 N	1001		-0-	-0-	-0-	1001	2				N	-0-					-0-	
09	1483 N	1483		-0-	-0-	-0-	1483	2				N	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348																			
05	1813 N	1813		-0-	-0-	-0-	1813	2				N	-0-					-0-	
06	1552 N	1552		-0-	-0-	-0-	1552	2				N	-0-					-0-	
07	1906 N	1906		-0-	-0-	-0-	1906	2				N	-0-					-0-	
08	1845 N	1845		-0-	-0-	-0-	1845	2				N	-0-					-0-	
09	1064 N	1064		-0-	-0-	-0-	1064	2				N	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095																			
05	12644 X	12644		-0-	-0-	-0-	12644	2				N	-0-					-0-	
06	11193 X	11193		-0-	-0-	-0-	11193	2				N	-0-					-0-	
07	10704 X	10704		-0-	-0-	-0-	10704	2				N	-0-					-0-	
08	16208 X	16208		-0-	-0-	-0-	16208	2				N	-0-					-0-	
09	10400 X	10400		-0-	-0-	-0-	10400	2				N	-0-					-0-	
10	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246																			
05	1265 X	1265		-0-	-0-	-0-	1265	2				N	-0-					-0-	
06	1167 X	1167		-0-	-0-	-0-	1167	2				N	-0-					-0-	
07	1158 X	1158		-0-	-0-	-0-	1158	2				N	-0-					-0-	
08	2992 X	2992		-0-	-0-	-0-	2992	2				N	-0-					-0-	
09	1134 X	1134		-0-	-0-	-0-	1134	2				N	-0-					-0-	
10	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
PERDIDO ENERGY, LLC														
ASCHE RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-			-0-
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			-0-
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-			-0-
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
NUNLEY-TRAYLOR														
WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722														
05	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-			-0-
06	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-			-0-
07	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-			-0-
08	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-			-0-
*09	2700 X	2362	-0-	-338	-0-	2362	2			N	-0-			-0-
*10	2790 X	2021	-0-	-769	-0-	2021	2			N	-0-			-0-
BRISCOE-NUNLEY "A"														
WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408														
05	1922 N	1677	-0-	-245	-0-	1677	2			N	-0-			-0-
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-			-0-
07	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-			-0-
08	1674 N	1633	-0-	-41	-0-	1633	2			N	-0-			-0-
*09	1650 N	1312	-0-	-338	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
*10	1643 N	1123	-0-	-520	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC														
LA MUELA														
WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823														
05	22041 X	19097	-0-	-2944	-0-	19097	3			N	-0-			-0-
06	21330 X	20489	-0-	-841	-0-	20489	3			N	-0-			-0-
07	22041 X	20213	-0-	-1828	-0-	54	1	20159	3	N	-0-			-0-
08	21309 X	21309	-0-	-0-	-0-	58	1	21251	3	N	-0-			-0-
09	21485 X	21485	-0-	-0-	-0-	21485	3			N	-0-			-0-
10	21173 X	20960	-0-	-213	-0-	20960	3			N	-0-			-0-
BRELENTIN-MARTIN UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125														
05	24428 X	22650	-0-	-1778	-0-	2087	1	20563	3	N	-0-			-0-
06	24274 X	24274	-0-	-0-	-0-	1858	1	22416	3	N	-0-			-0-
07	26877 X	25655	-0-	-1222	-0-	2188	1	23467	3	N	-0-			-0-
08	26877 X	26664	-0-	-213	-0-	2440	1	24224	3	N	-0-			-0-
09	26010 X	23770	-0-	-2240	-0-	1755	1	22015	3	N	-0-			-0-
*10	25934 X	25934	-0-	-0-	-0-	2168	1	23766	3	N	-0-			-0-
LA SANTA CRUZ-RACHAL														
WELL #: 1H RRCID -> 286473 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407													
ESTHER SCHLETZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286954 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11352 PERF.12071 - 18586													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	35650 X	27991	-0-	-7659	-0-	27991	3	N	-0-			-0-	
06	33090 X	26956	-0-	-6134	-0-	26956	3	N	-0-			-0-	
07	32643 X	29606	-0-	-3037	-0-	29606	3	N	-0-			-0-	
08	32550 X	26477	-0-	-6073	-0-	26477	3	N	-0-			-0-	
09	31500 X	28880	-0-	-2620	-0-	28880	3	N	-0-			-0-	
10	29605 X	29504	-0-	-101	-0-	29504	3	N	-0-			-0-	
HALL STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288843 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11653 - 22011													
05	77841 X	59133	-0-	-18708	-0-	59133	3	N	-0-			-0-	
06	77204 X	77204	-0-	-0-	-0-	77204	3	N	-0-			-0-	
07	71083 X	60903	-0-	-10180	-0-	60903	3	N	-0-			-0-	
08	62744 X	14869	-0-	-47875	-0-	14869	3	N	-0-			-0-	
09	75840 X	-0-	-0-	-75840	-0-			N	-0-			-0-	
10	78368 X	-0-	-0-	-78368	-0-			N	-0-			-0-	
HALL STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288844 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11738 - 20316													
05	41757 X	40249	-0-	-1508	-0-	40249	3	N	-0-			-0-	
06	44258 X	44258	-0-	-0-	-0-	44258	3	N	-0-			-0-	
07	40982 X	40230	-0-	-752	-0-	40230	3	N	-0-			-0-	
08	40982 X	6715	-0-	-34267	-0-	6715	3	N	-0-			-0-	
09	44250 X	6463	-0-	-37787	-0-	6463	3	N	-0-			-0-	
10	45725 X	39337	-0-	-6388	-0-	39337	3	N	-0-			-0-	
HALL STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288909 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11383 PERF.11751 - 22498													
05	17360 X	9231	-0-	-8129	-0-	9231	3	N	-0-			-0-	
06	16800 X	7459	-0-	-9341	-0-	7459	3	N	-0-			-0-	
07	16089 X	15800	-0-	-289	-0-	15800	3	N	-0-			-0-	
08	16089 X	1363	-0-	-14726	-0-	1363	3	N	-0-			-0-	
09	11040 X	45	-0-	-10995	-0-	45	3	N	-0-			-0-	
*10	19413 X	19413	-0-	-0-	-0-	19413	3	N	-0-			-0-	
LA MUELA QUICK PSA WELL #: 1H RRCID -> 288951 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11439 - 21982													
05	59737 X	59737	-0-	-0-	-0-	59737	3	N	-0-			-0-	
06	56176 X	56176	-0-	-0-	-0-	56176	3	N	-0-			-0-	
07	56843 X	56843	-0-	-0-	-0-	56843	3	N	-0-			-0-	
08	55718 X	55718	-0-	-0-	-0-	55718	3	N	-0-			-0-	
09	52376 X	52376	-0-	-0-	-0-	52376	3	N	-0-			-0-	
*10	43607 X	43607	-0-	-0-	-0-	75	1	43532 3	N	-0-		-0-	
LA MUELA QUICK PSA WELL #: 3H RRCID -> 288980 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11191 PERF.12797 - 21640													
05	50685 X	40573	-0-	-10112	-0-	40573	3	N	-0-			-0-	
06	49050 X	36887	-0-	-12163	-0-	36887	3	N	-0-			-0-	
07	47151 X	38228	-0-	-8923	-0-	38228	3	N	-0-			-0-	
08	44950 X	37103	-0-	-7847	-0-	37103	3	N	-0-			-0-	
09	43500 X	25128	-0-	-18372	-0-	25128	3	N	-0-			-0-	
10	40579 X	24096	-0-	-16483	-0-	41	1	24055 3	N	-0-		-0-	
LA MUELA QUICK PSA WELL #: 2H RRCID -> 288981 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11309 - 21834													
05	65317 X	51529	-0-	-13788	-0-	51529	3	N	-0-			-0-	
06	59940 X	53433	-0-	-6507	-0-	53433	3	N	-0-			-0-	
07	61938 X	58429	-0-	-3509	-0-	58429	3	N	-0-			-0-	
08	65464 X	65464	-0-	-0-	-0-	65464	3	N	-0-			-0-	
09	55495 X	55495	-0-	-0-	-0-	55495	3	N	-0-			-0-	
10	58435 X	37646	-0-	-20789	-0-	65	1	37581 3	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407													
SSS-BURKHOLDER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290366 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11269 - 20438													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	79752 X	79752	-0-	-0-	-0-	79752	3		N	-0-			-0-
06	77910 X	66613	-0-	-11297	-0-	66613	3		N	-0-			-0-
07	97774 X	63385	-0-	-34389	-0-	63385	3		N	-0-			-0-
08	97774 X	52457	-0-	-45317	-0-	52457	3		N	-0-			-0-
09	94620 X	51220	-0-	-43400	-0-	51220	3		N	-0-			-0-
10	79763 X	54878	-0-	-24885	-0-	94	1	54784	3	N	-0-		-0-
SSS-BURKHOLDER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290476 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11190 - 19640													
05	66371 X	53063	-0-	-13308	-0-	53063	3		N	-0-			-0-
06	62280 X	47560	-0-	-14720	-0-	47560	3		N	-0-			-0-
07	59892 X	49483	-0-	-10409	-0-	49483	3		N	-0-			-0-
08	57722 X	52970	-0-	-4752	-0-	52970	3		N	-0-			-0-
09	52650 X	49113	-0-	-3537	-0-	49113	3		N	-0-			-0-
10	53072 X	48632	-0-	-4440	-0-	84	1	48548	3	N	-0-		-0-
QUICK-LA SANTA CRUZ PSA D WELL #: 1H RRCID -> 291744 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10718 PERF.11286 - 20309													
05	67735 X	58830	-0-	-8905	-0-	58830	3		N	-0-			-0-
06	63990 X	54824	-0-	-9166	-0-	54824	3		N	-0-			-0-
07	66123 X	61983	-0-	-4140	-0-	61983	3		N	-0-			-0-
08	61938 X	57379	-0-	-4559	-0-	57379	3		N	-0-			-0-
09	58530 X	53629	-0-	-4901	-0-	53629	3		N	-0-			-0-
10	61969 X	53501	-0-	-8468	-0-	92	1	53409	3	N	-0-		-0-
LA SANTA CRUZ D WELL #: 2H RRCID -> 291747 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11314 - 20655													
05	71610 X	55417	-0-	-16193	-0-	55417	3		N	-0-			-0-
06	68520 X	52184	-0-	-16336	-0-	52184	3		N	-0-			-0-
07	64635 X	54978	-0-	-9657	-0-	54978	3		N	-0-			-0-
08	62775 X	55296	-0-	-7479	-0-	55296	3		N	-0-			-0-
09	57180 X	51457	-0-	-5723	-0-	51457	3		N	-0-			-0-
10	55428 X	52324	-0-	-3104	-0-	90	1	52234	3	N	-0-		-0-
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292206 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11669 - 20189													
05	75454 X	66291	-0-	-9163	-0-	66291	3		N	-0-			-0-
06	73020 X	61900	-0-	-11120	-0-	61900	3		N	-0-			-0-
07	75454 X	62069	-0-	-13385	-0-	62069	3		N	-0-			-0-
08	71579 X	24761	-0-	-46818	-0-	24761	3		N	-0-			-0-
09	67110 X	-0-	-0-	-67110	-0-				N	-0-			-0-
10	66278 X	39855	-0-	-26423	-0-	39855	3		N	-0-			-0-
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292212 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11660 - 20109													
05	58249 X	48047	-0-	-10202	-0-	48047	3		N	-0-			-0-
06	56370 X	44350	-0-	-12020	-0-	44350	3		N	-0-			-0-
07	58249 X	45192	-0-	-13057	-0-	45192	3		N	-0-			-0-
08	55893 X	39216	-0-	-16677	-0-	39216	3		N	-0-			-0-
09	51120 X	41791	-0-	-9329	-0-	41791	3		N	-0-			-0-
10	48050 X	41187	-0-	-6863	-0-	41187	3		N	-0-			-0-
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292236 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11751 - 19369													
05	54684 X	41733	-0-	-12951	-0-	41733	3		N	-0-			-0-
06	52920 X	40526	-0-	-12394	-0-	40526	3		N	-0-			-0-
07	48701 X	40154	-0-	-8547	-0-	40154	3		N	-0-			-0-
08	43927 X	30016	-0-	-13911	-0-	30016	3		N	-0-			-0-
09	41940 X	38967	-0-	-2973	-0-	38967	3		N	-0-			-0-
*10	43280 X	43280	-0-	-0-	-0-	43280	3		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407														
DORAN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292653 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11597 - 20231														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	58280 X	5748	-0-	-52532	-0-	5748	3			N	-0-			-0-
06	55350 X	5886	-0-	-49464	-0-	5886	3			N	-0-			-0-
07	55459 X	176	-0-	-55283	-0-	176	3			N	-0-			-0-
08	50189 X	9	-0-	-50180	-0-	9	3			N	-0-			-0-
09	48570 X	-0-	-0-	-48570	-0-					N	-0-			-0-
*10	24678 X	24678	-0-	-0-	-0-	24678	3			N	-0-			-0-
DORAN RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292654 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11442 - 22548														
05	65193 X	56117	-0-	-9076	-0-	56117	3			N	-0-			-0-
06	60750 X	51895	-0-	-8855	-0-	51895	3			N	-0-			-0-
07	62155 X	52516	-0-	-9639	-0-	52516	3			N	-0-			-0-
08	58993 X	52464	-0-	-6529	-0-	52464	3			N	-0-			-0-
09	55140 X	50173	-0-	-4967	-0-	50173	3			N	-0-			-0-
10	56110 X	30154	-0-	-25956	-0-	30154	3			N	-0-			-0-
QUICK RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 292684 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 11276 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
QUICK RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 292828 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11319 - 23872														
05	149606 X	131170	-0-	-18436	-0-	131170	3			N	-0-			-0-
06	140400 X	122522	-0-	-17878	-0-	122522	3			N	-0-			-0-
07	141918 X	124248	-0-	-17670	-0-	124248	3			N	-0-			-0-
08	135625 X	121165	-0-	-14460	-0-	121165	3			N	-0-			-0-
09	131250 X	94784	-0-	-36466	-0-	94784	3			N	-0-			-0-
10	131161 X	97708	-0-	-33453	-0-	168	1	97540	3	N	-0-			-0-
QUICK RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 292894 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11256 PERF.11558 - 22565														
05	165013 X	149278	-0-	-15735	-0-	149278	3			N	-0-			-0-
06	158730 X	141309	-0-	-17421	-0-	141309	3			N	-0-			-0-
07	163587 X	143539	-0-	-20048	-0-	143539	3			N	-0-			-0-
08	158627 X	140148	-0-	-18479	-0-	140148	3			N	-0-			-0-
09	148890 X	129886	-0-	-19004	-0-	129886	3			N	-0-			-0-
10	149265 X	132331	-0-	-16934	-0-	228	1	132103	3	N	-0-			-0-
HUNTER - MARTIN T UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294096 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11530 - 22053														
05	99448 X	78342	-0-	-21106	-0-	78342	3			N	-0-			-0-
06	93750 X	70683	-0-	-23067	-0-	70683	3			N	-0-			-0-
07	90241 X	70070	-0-	-20171	-0-	70070	3			N	-0-			-0-
08	84041 X	67485	-0-	-16556	-0-	67485	3			N	-0-			-0-
09	76620 X	61776	-0-	-14844	-0-	61776	3			N	-0-			-0-
10	78337 X	60865	-0-	-17472	-0-	60865	3			N	-0-			-0-
SPRINGER WELL #: 0 2H RRCID -> 294126 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11281 - 19086														
05	76942 X	65970	-0-	-10972	-0-	65970	3			N	-0-			-0-
06	73140 X	61768	-0-	-11372	-0-	61768	3			N	-0-			-0-
07	75578 X	61559	-0-	-14019	-0-	61559	3			N	-0-			-0-
08	70184 X	60399	-0-	-9785	-0-	60399	3			N	-0-			-0-
09	64980 X	56492	-0-	-8488	-0-	56492	3			N	-0-			-0-
*10	55775 X	55775	-0-	-0-	-0-	96	1	55679	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407												
SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA B WELL #: 2H RRCID -> 294135 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11510 - 21134												
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
05	109492	X	90178	-0-	-19314	-0-	90178	3		N	-0-	-0-
06	102060	X	83477	-0-	-18583	-0-	83477	3		N	-0-	-0-
07	95387	X	80001	-0-	-15386	-0-	80001	3		N	-0-	-0-
08	93837	X	80333	-0-	-13504	-0-	80333	3		N	-0-	-0-
09	87270	X	72367	-0-	-14903	-0-	72367	3		N	-0-	-0-
10	90179	X	71772	-0-	-18407	-0-	124	1	71648	3	N	-0-
BURKHOLDER-RJ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294159 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11087 - 20670												
05	109275	X	87646	-0-	-21629	-0-	87646	3		N	-0-	-0-
06	98490	X	78915	-0-	-19575	-0-	78915	3		N	-0-	-0-
07	98704	X	80152	-0-	-18552	-0-	80152	3		N	-0-	-0-
08	90334	X	76791	-0-	-13543	-0-	76791	3		N	-0-	-0-
09	87420	X	71126	-0-	-16294	-0-	71126	3		N	-0-	-0-
10	87637	X	70068	-0-	-17569	-0-	121	1	69947	3	N	-0-
BURKHOLDER-RJ UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294160 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11222 - 21045												
05	108562	X	88529	-0-	-20033	-0-	88529	3		N	-0-	-0-
06	99390	X	84016	-0-	-15374	-0-	84016	3		N	-0-	-0-
07	102331	X	85256	-0-	-17075	-0-	85256	3		N	-0-	-0-
08	92101	X	81730	-0-	-10371	-0-	81730	3		N	-0-	-0-
09	87990	X	75881	-0-	-12109	-0-	75881	3		N	-0-	-0-
10	88536	X	74719	-0-	-13817	-0-	129	1	74590	3	N	-0-
SPRINGER - SSS 0 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294232 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11275 - 19698												
05	109492	X	93014	-0-	-16478	-0-	93014	3		N	-0-	-0-
06	102570	X	84660	-0-	-17910	-0-	84660	3		N	-0-	-0-
07	103633	X	84498	-0-	-19135	-0-	84498	3		N	-0-	-0-
08	103633	X	81642	-0-	-21991	-0-	81642	3		N	-0-	-0-
09	100290	X	74933	-0-	-25357	-0-	74933	3		N	-0-	-0-
10	93000	X	75408	-0-	-17592	-0-	130	1	75278	3	N	-0-
SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA A WELL #: 1H RRCID -> 294233 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11583 - 21356												
05	99076	X	82075	-0-	-17001	-0-	82075	3		N	-0-	-0-
06	91380	X	74981	-0-	-16399	-0-	74981	3		N	-0-	-0-
07	92287	X	81458	-0-	-10829	-0-	81458	3		N	-0-	-0-
08	86614	X	75947	-0-	-10667	-0-	75947	3		N	-0-	-0-
09	82350	X	69994	-0-	-12356	-0-	69994	3		N	-0-	-0-
10	82088	X	69070	-0-	-13018	-0-	119	1	68951	3	N	-0-
HUNTER - MARTIN T UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294345 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11908 - 21788												
05	120900	X	93218	-0-	-27682	-0-	93218	3		N	-0-	-0-
06	113400	X	85351	-0-	-28049	-0-	85351	3		N	-0-	-0-
07	109957	X	87509	-0-	-22448	-0-	87509	3		N	-0-	-0-
08	103137	X	84499	-0-	-18638	-0-	84499	3		N	-0-	-0-
09	94350	X	77961	-0-	-16389	-0-	77961	3		N	-0-	-0-
10	93217	X	77030	-0-	-16187	-0-	77030	3		N	-0-	-0-
NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294493 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11768 - 18991												
05	46686	X	35584	-0-	-11102	-0-	35584	3		N	-0-	-0-
06	45180	X	34739	-0-	-10441	-0-	34739	3		N	-0-	-0-
07	46376	X	34570	-0-	-11806	-0-	34570	3		N	-0-	-0-
08	40796	X	34267	-0-	-6529	-0-	34267	3		N	-0-	-0-
09	38160	X	33335	-0-	-4825	-0-	33335	3		N	-0-	-0-
10	35898	X	33752	-0-	-2146	-0-	33752	3		N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407														
LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA A WELL #: 1H RRCID -> 294562 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 10724 PERF.12209 - 22231														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
05	116188	X	91229	-0-	-24959	-0-	91229	3		N	-0-			-0-
06	108720	X	83139	-0-	-25581	-0-	83139	3		N	-0-			-0-
07	108345	X	84787	-0-	-23558	-0-	84787	3		N	-0-			-0-
08	100099	X	82333	-0-	-17766	-0-	82333	3		N	-0-			-0-
09	93540	X	76353	-0-	-17187	-0-	76353	3		N	-0-			-0-
10	91233	X	75761	-0-	-15472	-0-	130	1	75631	3	N	-0-		-0-
LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA B WELL #: 2H RRCID -> 294632 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.12114 - 22737														
05	152427	X	126960	-0-	-25467	-0-	126960	3		N	-0-			-0-
06	144300	X	116642	-0-	-27658	-0-	116642	3		N	-0-			-0-
07	143313	X	114846	-0-	-28467	-0-	114846	3		N	-0-			-0-
08	135780	X	113680	-0-	-22100	-0-	113680	3		N	-0-			-0-
09	122850	X	103576	-0-	-19274	-0-	103576	3		N	-0-			-0-
10	126945	X	103174	-0-	-23771	-0-	178	1	102996	3	N	-0-		-0-
NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294635 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11748 - 20148														
05	73904	X	58627	-0-	-15277	-0-	58627	3		N	-0-			-0-
06	68820	X	54686	-0-	-14134	-0-	54686	3		N	-0-			-0-
07	69440	X	55153	-0-	-14287	-0-	55153	3		N	-0-			-0-
08	65627	X	54306	-0-	-11321	-0-	54306	3		N	-0-			-0-
09	59220	X	51006	-0-	-8214	-0-	51006	3		N	-0-			-0-
10	58621	X	51243	-0-	-7378	-0-	51243	3		N	-0-			-0-
SANTA CRUZ-SSS H UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296404 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11301 - 22230														
05	200880	X	153023	-0-	-47857	-0-	153023	3		N	-0-			-0-
06	186540	X	140663	-0-	-45877	-0-	140663	3		N	-0-			-0-
07	177134	X	139379	-0-	-37755	-0-	139379	3		N	-0-			-0-
08	167338	X	133132	-0-	-34206	-0-	133132	3		N	-0-			-0-
09	153630	X	122712	-0-	-30918	-0-	122712	3		N	-0-			-0-
10	153016	X	120632	-0-	-32384	-0-	208	1	120424	3	N	-0-		-0-
GARZA P UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296588 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11890 - 22269														
05	151869	X	115156	-0-	-36713	-0-	115156	3		N	-0-			-0-
06	135690	X	105215	-0-	-30475	-0-	105215	3		N	-0-			-0-
07	131006	X	102937	-0-	-28069	-0-	102937	3		N	-0-			-0-
08	124217	X	100431	-0-	-23786	-0-	100431	3		N	-0-			-0-
09	116430	X	92700	-0-	-23730	-0-	92700	3		N	-0-			-0-
10	115165	X	91761	-0-	-23404	-0-	91761	3		N	-0-			-0-
GARZA P UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296618 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11424 PERF.12103 - 19826														
05	115847	X	82580	-0-	-33267	-0-	82580	3		N	-0-			-0-
06	108480	X	75544	-0-	-32936	-0-	75544	3		N	-0-			-0-
07	100099	X	75614	-0-	-24485	-0-	75614	3		N	-0-			-0-
08	93186	X	73197	-0-	-19989	-0-	73197	3		N	-0-			-0-
09	84810	X	67735	-0-	-17075	-0-	67735	3		N	-0-			-0-
10	82584	X	66789	-0-	-15795	-0-	66789	3		N	-0-			-0-
SANTA CRUZ-SSS H UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296677 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11248 - 20114														
05	126852	X	95864	-0-	-30988	-0-	95864	3		N	-0-			-0-
06	119010	X	89547	-0-	-29463	-0-	89547	3		N	-0-			-0-
07	113181	X	87279	-0-	-25902	-0-	87279	3		N	-0-			-0-
08	106733	X	83911	-0-	-22822	-0-	83911	3		N	-0-			-0-
09	94440	X	79143	-0-	-15297	-0-	79143	3		N	-0-			-0-
10	95852	X	78853	-0-	-16999	-0-	136	1	78717	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407													
SANTA CRUZ-SSS H UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296678 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11370 - 20473													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	152427 X	118808	-0-	-33619	-0-	118808	3		N	-0-			-0-
06	144120 X	108722	-0-	-35398	-0-	108722	3		N	-0-			-0-
07	139469 X	106894	-0-	-32575	-0-	106894	3		N	-0-			-0-
08	132122 X	100553	-0-	-31569	-0-	100553	3		N	-0-			-0-
09	120540 X	91498	-0-	-29042	-0-	91498	3		N	-0-			-0-
10	118823 X	89589	-0-	-29234	-0-	154	1	89435	3	N	-0-		-0-
SSS-BURKHOLDER M UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 299219 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11093 - 21662													
05	DELQ PR	464580	-0-	464580	464580	464580	3		N	-0-			-0-
06	887430 X	422850	-0-	-464580	-0-	422850	3		N	-0-			-0-
07	571578 X	410709	-0-	-160869	-0-	410709	3		N	-0-			-0-
08	571578 X	383345	-0-	-188233	-0-	383345	3		N	-0-			-0-
09	473040 X	348203	-0-	-124837	-0-	348203	3		N	-0-			-0-
10	464566 X	334557	-0-	-130009	-0-	576	1	333981	3	N	-0-		-0-
SSS-BURKHOLDER M UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 299299 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11108 - 21590													
05	DELQ PR	485996	-0-	485996	485996	485996	3		N	-0-			-0-
06	932745 X	446749	-0-	-485996	-0-	446749	3		N	-0-			-0-
07	573438 X	439045	-0-	-134393	-0-	439045	3		N	-0-			-0-
08	573438 X	407629	-0-	-165809	-0-	407629	3		N	-0-			-0-
09	504750 X	371666	-0-	-133084	-0-	371666	3		N	-0-			-0-
10	485987 X	357438	-0-	-128549	-0-	615	1	356823	3	N	-0-		-0-
SSS-BURKHOLDER M UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 299360 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11363 - 21227													
05	DELQ PR	448835	-0-	448835	448835	448835	3		N	-0-			-0-
06	863450 X	414615	-0-	-448835	-0-	414615	3		N	-0-			-0-
07	489459 X	409569	-0-	-79890	-0-	409569	3		N	-0-			-0-
08	489459 X	383565	-0-	-105894	-0-	383565	3		N	-0-			-0-
09	434760 X	345562	-0-	-89198	-0-	345562	3		N	-0-			-0-
10	448849 X	341919	-0-	-106930	-0-	589	1	341330	3	N	-0-		-0-
RNG RESOURCES, LLC 687071													
GRAN DINERO WELL #: 1H RRCID -> 298338 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13820 - 19603													
05	SHUT IN	139123	-0-	139123	2647488	139123	2		N	-0-			-0-
06	SHUT IN	132332	-0-	132332	2779820	132332	2		N	-0-			-0-
07	SHUT IN	58236	-0-	58236	2838056	58236	2		N	-0-			-0-
08	SHUT IN	30960	-0-	30960	2869016	30960	2		N	-0-			-0-
09	SHUT IN	127589	-0-	127589	2996605	127589	2		N	-0-			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	2996605				N	NO RPT			-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462													
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462										
GOODRIDGE			WELL #:		2401H	RRCID ->	255146	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	12760	PERF.	13250	- 18042	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2170 X	1807	-0-	-363	-0-		1807	3			N	-0-			-0-
06	1800 X	1705	-0-	-95	-0-		1705	3			N	-0-			-0-
07	1860 X	1770	-0-	-90	-0-		1770	3			N	-0-			-0-
08	1798 X	315	-0-	-1483	-0-		315	3			N	-0-			-0-
09	1740 X	1731	-0-	-9	-0-		1731	3			N	-0-			-0-
10	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-						N	NO RPT			-0-

NUECES MINERALS COMPANY			WELL #:		1501H	RRCID ->	255435	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	12556	PERF.	12855	- 17452	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STS "A"			WELL #:		361H	RRCID ->	255968	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	12577	PERF.	15655	- 17547	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2025															

NUECES MINERALS COMPANY			WELL #:		371H	RRCID ->	260072	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	13098	PERF.	13036	- 17926	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GOODRIDGE			WELL #:		B 1H	RRCID ->	266321	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	12858	PERF.	12730	- 19530	
05	5239 X	3645	-0-	-1594	-0-		3645	3			N	-0-			-0-
06	4560 X	3388	-0-	-1172	-0-		3388	3			N	-0-			-0-
07	3999 X	3259	-0-	-740	-0-		3259	3			N	-0-			-0-
08	3999 X	427	-0-	-3572	-0-		427	3			N	-0-			-0-
09	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-		5541	3			N	-0-			-0-
10	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-						N	NO RPT			-0-

NUECES MINERALS COMPANY			WELL #:		372A	RRCID ->	267204	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	13128	PERF.	13131	- 17372	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	6045 X	5130	-0-	-915	-0-	280	1 10 4	4840	3	Y	-0-			-0-
06	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	208	1	3792	3	Y	-0-			-0-
07	5983 X	4556	-0-	-1427	-0-	243	1 3 4	4310	3	Y	-0-			-0-
*08	5983 X	1161	-0-	-4822	-0-	72	1 3 4	1086	3	Y	-0-			-0-
09	5790 X	5295	-0-	-495	-0-	314	1 30 4	4951	3	Y	-0-			-0-
10	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT			-0-

MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600														
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	88	1	747	3	Y	-0-			-0-
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	119	1	1051	3	Y	-0-			-0-
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	45	1	581	3	Y	-0-			-0-
09	840 N	32	-0-	-808	-0-	1	1	31	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906														
05	999 X	999	-0-	-0-	-0-	15	1	984	3	N	-0-			-0-
06	260 X	260	-0-	-0-	-0-	4	1	256	3	N	-0-			-0-
07	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	15	1	1114	3	N	-0-			-0-
08	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	14	1	1346	3	N	-0-			-0-
09	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	11	1	1063	3	N	-0-			-0-
10	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	12	1	1102	3	N	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323														
05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	332	1	1444	3	Y	-0-			-0-
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	501	1	824	3	Y	-0-			-0-
07	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	634	1	2117	3	Y	-0-			-0-
08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	543	1	1551	3	Y	-0-			-0-
09	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	517	1	2028	3	Y	-0-			-0-
10	2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A														
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	45	1	196	3	Y	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	27	1	44	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	66	-0-	-27	-0-	15	1	51	3	Y	-0-			-0-
08	248 N	34	-0-	-214	-0-	9	1	25	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	9	1	35	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499														
05	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	1763 3	N	-0-			-0-
06	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	1771 3	N	-0-			-0-
07	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	1671 3	N	-0-			-0-
08	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	1688 3	N	-0-			-0-
09	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	1639 3	N	-0-			-0-
10	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1749 3	N	-0-			-0-
WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953														
05	4216 X	751	-0-	-3465	-0-	-0-	41	1	709 3	Y	-0-			-0-
							1	4						
06	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	4216 X	3639	-0-	-577	-0-	-0-	194	1	3443 3	Y	-0-			-0-
							2	4						
08	3627 X	1496	-0-	-2131	-0-	-0-	93	1	1399 3	Y	-0-			-0-
							4	4						
09	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	3128 3	Y	-0-			-0-
							19	4						
10	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445														
05	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	2914 3	N	-0-			-0-
06	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	3030 3	N	-0-			-0-
07	594 X	594	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	586 3	N	-0-			-0-
08	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1894 3	N	-0-			-0-
09	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	2823 3	N	-0-			-0-
10	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	2600 3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	58	1	254	3	Y	-0-			-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	160	1	263	3	Y	-0-			-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	127	1	424	3	Y	-0-			-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	137	1	392	3	Y	-0-			-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	116	1	457	3	Y	-0-			-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191														
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	62	1	1065	3	Y	7	3	1	8
						2	4	8	9					
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	399	3	Y	-0-			8
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	31	1	553	3	Y	1	6	1	3
						1	9							
08	713 N	358	-0-	-355	-0-	22	1	335	3	Y	-0-			3
						1	4							
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	62	1	984	3	Y	-0-			3
						6	4							
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			3
FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061														
05	341 N	74	-0-	-267	-0-	4	1	70	3	Y	-0-	5	1	3
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-			3
07	558 N	112	-0-	-446	-0-	6	1	106	3	Y	-0-	2	1	1
08	62 N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			1
09	90 N	39	-0-	-51	-0-	2	1	37	3	Y	-0-			1
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			1
ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201														
05	1116 N	917	-0-	-199	-0-	50	1	865	3	N	-0-			-0-
						2	4							
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	48	1	872	3	N	-0-			-0-
07	1023 N	348	-0-	-675	-0-	19	1	329	3	N	-0-			-0-
*08	930 N	294	-0-	-636	-0-	18	1	275	3	N	-0-			-0-
						1	4							
09	930 N	682	-0-	-248	-0-	40	1	638	3	N	-0-			-0-
						4	4							
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
05	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	15	1	991	3	N	-0-		-0-	
06	952 X	952	-0-	-0-	-0-	14	1	938	3	N	-0-		-0-	
07	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	13	1	1004	3	N	-0-		-0-	
08	954 X	954	-0-	-0-	-0-	10	1	944	3	N	-0-		-0-	
09	836 X	836	-0-	-0-	-0-	9	1	827	3	N	-0-		-0-	
10	841 X	841	-0-	-0-	-0-	9	1	832	3	N	-0-		-0-	
BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901														
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		1	
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		1	
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		1	
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		1	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1	
BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377														
05	2821 X	1835	-0-	-986	-0-	100	1	1730	3	Y	2	1 1	3	
						3	4	2	9					
06	2100 X	1473	-0-	-627	-0-	76	1	1397	3	Y	-0-		3	
07	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	91	1	1619	3	Y	4	2 1	5	
						1	4	4	9					
08	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	118	1	1783	3	Y	-0-		5	
						5	4							
09	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	99	1	1562	3	Y	-0-		5	
						9	4							
10	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT		5	
BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446														
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	40	1	694	3	Y	-0-	9 1	6	
						1	4							
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	Y	7		13	
						8	9							
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	50	1	894	3	Y	-0-	9 1	4	
						1	4							
08	620 N	305	-0-	-315	-0-	19	1	285	3	Y	-0-		4	
						1	4							
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	45	1	711	3	Y	-0-		4	
						4	4							
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT		4	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
BRACKEN-JV		WELL #:		11H		RRCID -> 265153		COMPL. DATE 12/17/2011		TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	465 N	325	-0-	-140	-0-			17 1 288 3	Y	17	21 1	31
								1 4 19 9				
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-			34 1 629 3	Y	24		55
								26 9 42 9				
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-			33 1 594 3	Y	38	37 1	56
								42 9 19 1				
*08	310 N	303	-0-	-7	-0-			19 1 279 3	Y	4		60
								1 4 4 9				
*09	878 N	878	-0-	-0-	-0-			52 1 821 3	Y	-0-		60
								5 4				
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				Y	NO RPT		60

FASKEN STATE		WELL #:		8H		RRCID -> 265234		COMPL. DATE 12/05/2011		TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FASKEN STATE		WELL #:		11H		RRCID -> 265550		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421		
05	1736 X	849	-0-	-887	-0-			13 1 836 3	N	-0-		-0-
06	563 X	563	-0-	-0-	-0-			9 1 554 3	N	-0-		-0-
07	63 X	63	-0-	-0-	-0-			1 1 62 3	N	-0-		-0-
08	837 X	180	-0-	-657	-0-			2 1 178 3	N	-0-		-0-
09	810 X	3	-0-	-807	-0-			3 3	N	-0-		-0-
10	837 X	90	-0-	-747	-0-			1 1 89 3	N	-0-		-0-

HUBERT STONE 01		WELL #:		01H		RRCID -> 265976		COMPL. DATE 06/26/2011		TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562		
05	496 N	383	-0-	-113	-0-			271 3 112 9	N	102		424
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-			266 3 102 9	N	93	369 1	148
07	465 N	406	-0-	-59	-0-			310 3 96 9	N	87		235
08	372 N	318	-0-	-54	-0-			318 3	N	-0-		235
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-			202 9	N	184		419
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT		419

ARN EF		WELL #:		1H		RRCID -> 266277		COMPL. DATE 04/07/2012		TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1		-0-
07	3100 N	3395	-0-	295	295	252	1	3128	3	Y	3	1	1		2
						12	4		3						
08	3100 N	4905	-0-	1805	2100	314	1	4555	3	Y	6	5	1		3
						29	4		7						
09	14323 X	12223	-0-	-2100	-0-	656	1	11430	3	Y	25	15	1		13
						109	4		28						
10	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	5	18	1		-0-
FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062															
05	262 X	262	-0-	-0-	-0-	4	1	258	3	N	-0-				-0-
06	364 X	364	-0-	-0-	-0-	6	1	358	3	N	-0-				-0-
07	329 X	329	-0-	-0-	-0-	4	1	325	3	N	-0-				-0-
08	264 X	264	-0-	-0-	-0-	3	1	261	3	N	-0-				-0-
09	233 X	233	-0-	-0-	-0-	2	1	231	3	N	-0-				-0-
10	224 X	224	-0-	-0-	-0-	2	1	222	3	N	-0-				-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866															
05	155 N	80	-0-	-75	-0-	15	1	65	3	Y	-0-				-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	178	1	293	3	Y	-0-				-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	19	1	63	3	Y	-0-				-0-
08	93 N	49	-0-	-44	-0-	13	1	36	3	Y	-0-				-0-
09	150 N	26	-0-	-124	-0-	5	1	21	3	Y	-0-				-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				-0-
ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663															
05	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	974	1	1780	3	Y	28	20	1		11
						31	9								
06	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	919	1	2143	3	Y	7	13	1		5
						8	9								
07	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	1550	1	1689	3	Y	6	2	1		9
						7	9								
08	821 X	821	-0-	-0-	-0-	328	1	486	3	Y	6	2	1		13
						7	9								
09	845 X	845	-0-	-0-	-0-	308	1	534	3	Y	3	1	1		15
						3	9								
10	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	463	1	826	3	Y	3	2	1		16
						3	9								
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934															
05	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	338	1	1467	3	Y	-0-				-0-
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	574	1	944	3	Y	-0-				-0-
07	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	645	1	2155	3	Y	-0-				-0-
08	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	739	1	2110	3	Y	-0-				-0-
09	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	547	1	2145	3	Y	-0-				-0-
10	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1823				N	NO RPT			-0-
ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402														
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	12	1	22 3	Y	-0-			-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9 3	Y	-0-			-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		17	-0-	17	17	6	1	11 3	Y	-0-			-0-
LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904														
05	2883	X	2218	-0-	-665	-0-	250	1	1968 3	Y	-0-			-0-
06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	294	1	2492 3	Y	-0-			-0-
07	2728	X	2595	-0-	-133	-0-	265	1	2330 3	Y	-0-			-0-
08	2542	X	2208	-0-	-334	-0-	159	1	2049 3	Y	-0-			-0-
09	2790	X	1859	-0-	-931	-0-	57	1	1802 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ 6-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646														
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596														
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043														
05	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	71	1	4610 3	N	-0-			-0-
06	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	23	1	1518 3	N	-0-			-0-
07	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	64	1	4793 3	N	-0-			-0-
08	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	18	1	1678 3	N	-0-			-0-
09	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	46	1	4421 3	N	-0-			-0-
10	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	55	1	5189 3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532														
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93 3	N	-0-			-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-63	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915												
ARN EF				WELL #:		8H	RRCID ->	271393	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	9658	PERF. 9606 - 14248				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE		* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
ARN EF				WELL #:		4H	RRCID ->	271462	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	9551	PERF. 9978 - 16796				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
ARN EF				WELL #:		3H	RRCID ->	271852	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	9519	PERF. 9937 - 16798				
05	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-		123	1	2073	3	Y	47	44	1		4	
							18	4	52	9							
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-		41	1	543	3	Y	26	29	1		1	
							5	4	29	9							
07	1829 N	1586	-0-	-243	-0-		117	1	1446	3	Y	16	15	1		2	
							5	4	18	9							
08	1829 N	1620	-0-	-209	-0-		100	1	1452	3	Y	54	52	1		4	
							9	4	59	9							
09	630 X	569	-0-	-61	-0-		30	1	515	3	Y	17	19	1		2	
							5	4	19	9							
10	1581 X	1251	-0-	-330	-0-		65	1	1143	3	Y	23	22	1		3	
							18	4	25	9							
ARN EF				WELL #:		5H	RRCID ->	272253	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	9588	PERF. 9951 - 15601				
05	3100 N	3327	-0-	227	227		174	1	2915	3	Y	194	182	1		14	
							25	4	213	9							
06	1944 N	1717	-0-	-227	-0-		111	1	1477	3	Y	104	114	1		4	
							15	4	114	9							
07	1829 N	1803	-0-	-26	-0-		123	1	1521	3	Y	139	136	1		7	
							6	4	153	9							
08	1953 X	1861	-0-	-92	-0-		116	1	1684	3	Y	45	48	1		4	
							11	4	50	9							
09	1890 X	1071	-0-	-819	-0-		55	1	951	3	Y	51	51	1		4	
							9	4	56	9							
10	1953 X	912	-0-	-1041	-0-		46	1	798	3	Y	50	50	1		4	
							13	4	55	9							
WHITEHURST-J.V.				WELL #:		2H	RRCID ->	272379	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	12640	PERF. 12541 - 17731				
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-		32	1	557	3	Y	50	25	1		46	
							1	4	55	9							
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-		29	1	521	3	Y	30	40	1		36	
							33	9									
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-		42	1	739	3	Y	44	48	1		32	
							1	4	48	9							
*08	662 N	662	-0-	-0-	-0-		40	1	601	3	Y	17				49	
							2	4	19	9							
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						Y	-0-	49	1		-0-	
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-						Y	NO RPT				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600														
05	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	374	1	6472 3	Y	85	84	1	78	
						13	4	94 9						
06	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	304	1	5554 3	Y	54	67	1	65	
						59	9							
07	6758 X	5126	-0-	-1632	-0-	270	1	4798 3	Y	50	78	1	37	
						3	4	55 9						
08	6758 X	2939	-0-	-3819	-0-	181	1	2723 3	Y	25			62	
						7	4	28 9						
09	6540 X	5014	-0-	-1526	-0-	291	1	4595 3	Y	91	68	1	85	
						28	4	100 9						
10	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-				Y	NO RPT			85	
WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467														
05	6045 X	5167	-0-	-878	-0-	276	1	4771 3	Y	100	78	1	92	
						10	4	110 9						
06	5850 X	4904	-0-	-946	-0-	252	1	4612 3	Y	36	79	1	49	
						40	9							
07	6045 X	5081	-0-	-964	-0-	268	1	4763 3	Y	43	60	1	32	
						3	4	47 9						
*08	5518 X	3043	-0-	-2475	-0-	187	1	2816 3	Y	30			62	
						7	4	33 9						
09	5340 X	3804	-0-	-1536	-0-	223	1	3519 3	Y	37	64	1	35	
						21	4	41 9						
10	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-				Y	NO RPT			35	
FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322														
05	19289 X	19289	-0-	-0-	-0-	293	1	18996 3	N	-0-			-0-	
06	16198 X	16198	-0-	-0-	-0-	245	1	15953 3	N	-0-			-0-	
07	15986 X	15986	-0-	-0-	-0-	209	1	15777 3	N	-0-			-0-	
08	9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	101	1	9589 3	N	-0-			-0-	
09	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	95	1	9045 3	N	-0-			-0-	
10	8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	91	1	8505 3	N	-0-			-0-	
FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																		
FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	1	-0-	1	-0-	1		1	3		N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	1 X	-0-	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638																		
05	30544 X	30544	-0-	-0-	-0-	-0-		463	1	30081	3	N	-0-					-0-
06	23640 X	23640	-0-	-0-	-0-	-0-		358	1	23282	3	N	-0-					-0-
07	30001 X	30001	-0-	-0-	-0-	-0-		393	1	29608	3	N	-0-					-0-
08	22069 X	22069	-0-	-0-	-0-	-0-		230	1	21839	3	N	-0-					-0-
09	22024 X	22024	-0-	-0-	-0-	-0-		228	1	21796	3	N	-0-					-0-
10	25135 X	25135	-0-	-0-	-0-	-0-		266	1	24869	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888																		
05	17405 X	17405	-0-	-0-	-0-	-0-		264	1	17141	3	N	-0-					-0-
06	17068 X	17068	-0-	-0-	-0-	-0-		259	1	16809	3	N	-0-					-0-
07	18736 X	18736	-0-	-0-	-0-	-0-		245	1	18491	3	N	-0-					-0-
08	18446 X	18446	-0-	-0-	-0-	-0-		192	1	18254	3	N	-0-					-0-
09	17843 X	17843	-0-	-0-	-0-	-0-		185	1	17658	3	N	-0-					-0-
10	9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	-0-		96	1	8943	3	N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981																		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655																		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRACKEN- JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000																		
05	10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	-0-		582	1	10073	3	Y	7					7
								20	4	8	9							
06	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	-0-		325	1	5936	3	Y	26					33
								29	9									
07	9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	-0-		502	1	8921	3	Y	-0-	22	1			11
								6	4									
08	6851 X	404	-0-	-6447	-0-	-0-		25	1	378	3	Y	-0-					11
								1	4									
09	6630 X	20	-0-	-6610	-0-	-0-		1	1	19	3	Y	-0-					11
10	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-	-0-						Y	NO RPT					11

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728												
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251												
05	45000	X	45000	-0-	-0-	-0-	683	1	44317	3	N	-0-
06	43207	X	43207	-0-	-0-	-0-	655	1	42552	3	N	-0-
07	40370	X	40370	-0-	-0-	-0-	529	1	39841	3	N	-0-
08	45090	X	45090	-0-	-0-	-0-	469	1	44621	3	N	-0-
09	42481	X	42481	-0-	-0-	-0-	441	1	42040	3	N	-0-
10	43233	X	43233	-0-	-0-	-0-	457	1	42776	3	N	-0-
FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570												
05	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	132	1	8597	3	N	-0-
06	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	100	1	6529	3	N	-0-
07	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	93	1	7005	3	N	-0-
08	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	102	1	9684	3	N	-0-
09	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	96	1	9113	3	N	-0-
10	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	46	1	4283	3	N	-0-
FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510												
05	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	117	1	7620	3	N	-0-
06	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	116	1	7517	3	N	-0-
07	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	95	1	7150	3	N	-0-
08	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	76	1	7211	3	N	-0-
09	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	78	1	7437	3	N	-0-
10	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	58	1	5467	3	N	-0-
FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546												
05	251	X	251	-0-	-0-	-0-	4	1	247	3	N	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	166	1	15862	3	N	-0-
10	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	114	1	10680	3	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
05	10974 X	3169	-0-	-7805	-0-	173 1	2988 3	6 4	2 9	Y	2	6 1			7
06	12937 X	12937	-0-	-0-	-0-	671 1	12262 3	4 9		Y	4				11
07	6231 X	4446	-0-	-1785	-0-	237 1	4204 3	3 4	2 9	Y	2	7 1			6
08	5797 X	4219	-0-	-1578	-0-	262 1	3940 3	10 4	7 9	Y	6				12
09	10620 X	4512	-0-	-6108	-0-	267 1	4220 3	25 4		Y	-0-				12
10	10974 X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					Y	NO RPT				12
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801															
05	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	34 1	1970 3	76 4	392 9	Y	356	355 0			7
06	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	33 1	1490 3	65 4	356 9	Y	324	326 0			5
07	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	35 1	1385 3	38 4	381 9	Y	346	340 0			11
*08	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	36 1	1386 3	35 4	377 9	Y	343	343 0			11
*09	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	31 1	1201 3	19 4	253 9	Y	230	234 0			7
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				7
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691															
05	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	19 1	1089 3	42 4	118 9	Y	107	107 0			2
06	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	26 1	1179 3	51 4	55 9	Y	50	51 0			1
07	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	24 1	953 3	26 4	130 9	Y	118	115 0			4
08	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	28 1	1074 3	27 4	87 9	Y	79	80 0			3
09	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	21 1	817 3	13 4	226 9	Y	205	202 0			6
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729															
05	771 X	771	-0-	-0-	-0-	10 1	578 3	22 4	161 9	Y	146	147 0			3
06	967 X	967	-0-	-0-	-0-	14 1	610 3	27 4	316 9	Y	287	286 0			4
07	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	26 1	1000 3	27 4	499 9	Y	454	444 0			14
08	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	21 1	813 3	21 4	388 9	Y	353	355 0			12
09	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	21 1	826 3	13 4	245 9	Y	223	228 0			7
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				7
FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075															
05	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 3				N	-0-				-0-
06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	32877 X	32877	-0-	-0-	-0-	-0-	499	1	32378	3	N	-0-					-0-
06	27968 X	27968	-0-	-0-	-0-	-0-	424	1	27544	3	N	-0-					-0-
07	33032 X	33032	-0-	-0-	-0-	-0-	432	1	32600	3	N	-0-					-0-
08	31509 X	31509	-0-	-0-	-0-	-0-	328	1	31181	3	N	-0-					-0-
09	31725 X	31725	-0-	-0-	-0-	-0-	329	1	31396	3	N	-0-					-0-
10	29863 X	29863	-0-	-0-	-0-	-0-	316	1	29547	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195																	
05	18205 X	18205	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	17929	3	N	-0-					-0-
06	15442 X	15442	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	15208	3	N	-0-					-0-
07	16644 X	16644	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	16426	3	N	-0-					-0-
08	16244 X	16244	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	16075	3	N	-0-					-0-
09	15828 X	15828	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	15664	3	N	-0-					-0-
10	16716 X	16716	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	16539	3	N	-0-					-0-

BRACKEN- JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF. 13357 - 19378																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN- JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF. 12970 - 19018																	
05	11191 X	10644	-0-	-547	-0-	-0-	580	1	10044	3	Y	-0-	16	1			11
							20	4									
06	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	-0-	358	1	6543	3	Y	-0-					11
07	7316 X	6631	-0-	-685	-0-	-0-	353	1	6274	3	Y	-0-	7	1			4
							4	4									
08	10633 X	414	-0-	-10219	-0-	-0-	26	1	387	3	Y	-0-					4
							1	4									
09	10290 X	5682	-0-	-4608	-0-	-0-	337	1	5313	3	Y	-0-					4
							32	4									
10	10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462																	
05	10158 X	10158	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	10004	3	N	-0-					-0-
06	212 X	212	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	209	3	N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825																	
05	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	3862	3	N	-0-					-0-
06	579 X	579	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	570	3	N	-0-					-0-
07	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	6673	3	N	-0-					-0-
08	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	5384	3	N	-0-					-0-
09	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	5044	3	N	-0-					-0-
10	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	4740	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	23841 X	23841	-0-	-0-	-0-	-0-		362	1	23479	3	N	-0-			-0-
06	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	-0-		124	1	8046	3	N	-0-			-0-
07	29765 X	29765	-0-	-0-	-0-	-0-		390	1	29375	3	N	-0-			-0-
08	24634 X	24634	-0-	-0-	-0-	-0-		256	1	24378	3	N	-0-			-0-
09	13625 X	13625	-0-	-0-	-0-	-0-		141	1	13484	3	N	-0-			-0-
10	19332 X	19332	-0-	-0-	-0-	-0-		204	1	19128	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828																
05	910 X	910	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	896	3	N	-0-			-0-
06	52 X	52	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	51	3	N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	T. A.	3375	-0-	3375	3375	3375		36	1	3339	3	N	-0-			-0-
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031																
05	283 X	283	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	228	3	Y	38	38	0	1
								9	4	42	9					
06	506 X	506	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	368	3	Y	104	104	0	1
								16	4	114	9					
07	537 X	537	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	418	3	Y	88	86	0	3
								11	4	97	9					
08	264 X	264	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	182	3	Y	65	66	0	2
								5	4	72	9					
09	210 X	210	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	159	3	Y	41	42	0	1
								2	4	45	9					
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926																
05	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	2504	3	Y	110	108	0	2
								97	4	121	9					
06	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	2299	3	Y	135	135	0	2
								100	4	149	9					
07	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	2294	3	Y	152	149	0	5
								63	4	167	9					
08	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	-0-		80	1	3103	3	Y	172	171	0	6
								79	4	189	9					
09	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	2093	3	Y	161	162	0	5
								33	4	177	9					
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			5
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240																
05	849 X	849	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	601	3	Y	195	193	0	4
								23	4	215	9					
06	726 X	726	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	528	3	Y	148	150	0	2
								23	4	163	9					
07	421 X	421	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	300	3	Y	95	94	0	3
								8	4	105	9					
08	640 X	640	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	459	3	Y	143	141	0	5
								12	4	157	9					
09	282 X	282	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	184	3	Y	82	85	0	2
								3	4	90	9					
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	15 1	908 3	Y	346	345 0			7	
						35 4	381 9							
06	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	33 1	1478 3	Y	340	342 0			5	
						65 4	374 9							
07	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	26 1	1023 3	Y	238	236 0			7	
						28 4	262 9							
08	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	35 1	1376 3	Y	284	282 0			9	
						35 4	312 9							
09	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	28 1	1079 3	Y	228	230 0			7	
						17 4	251 9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				7	
FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848														
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-				-0-	
06	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865														
05	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	18 1	1157 3	N	-0-				-0-	
06	7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	110 1	7141 3	N	-0-				-0-	
07	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	103 1	7734 3	N	-0-				-0-	
08	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	52 1	4972 3	N	-0-				-0-	
09	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	72 1	6893 3	N	-0-				-0-	
10	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	23 1	2172 3	N	-0-				-0-	
FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730														
05	13704 X	13704	-0-	-0-	-0-	208 1	13496 3	N	-0-				-0-	
06	13325 X	13325	-0-	-0-	-0-	202 1	13123 3	N	-0-				-0-	
07	13948 X	13948	-0-	-0-	-0-	183 1	13765 3	N	-0-				-0-	
08	13873 X	13873	-0-	-0-	-0-	144 1	13729 3	N	-0-				-0-	
09	13329 X	13329	-0-	-0-	-0-	138 1	13191 3	N	-0-				-0-	
10	13321 X	13321	-0-	-0-	-0-	141 1	13180 3	N	-0-				-0-	
FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900														
05	14969 X	14969	-0-	-0-	-0-	227 1	14742 3	N	-0-				-0-	
06	15423 X	15423	-0-	-0-	-0-	234 1	15189 3	N	-0-				-0-	
07	14849 X	14849	-0-	-0-	-0-	194 1	14655 3	N	-0-				-0-	
08	16152 X	16152	-0-	-0-	-0-	168 1	15984 3	N	-0-				-0-	
09	12280 X	12280	-0-	-0-	-0-	127 1	12153 3	N	-0-				-0-	
10	16855 X	16855	-0-	-0-	-0-	178 1	16677 3	N	-0-				-0-	
FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886														
05	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	133 1	8608 3	N	-0-				-0-	
06	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	32 1	2058 3	N	-0-				-0-	
07	9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	121 1	9150 3	N	-0-				-0-	
08	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	100 1	9552 3	N	-0-				-0-	
09	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	73 1	6987 3	N	-0-				-0-	
10	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	88 1	8204 3	N	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	20913 X	20913	-0-	-0-	-0-	317	1	20596	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	233 X	233	-0-	-0-	-0-	4	1	229	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	28524 X	28524	-0-	-0-	-0-	373	1	28151	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	23339 X	23339	-0-	-0-	-0-	243	1	23096	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	21122 X	21122	-0-	-0-	-0-	219	1	20903	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	19926 X	19926	-0-	-0-	-0-	211	1	19715	3	N	-0-	-0-	-0-	
FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827														
05	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	39	1	2510	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	703 X	703	-0-	-0-	-0-	11	1	692	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	46	1	3495	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	25	1	2416	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	T. A.	2199	-0-	2199	2199	23	1	2176	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	T. A.	1886	-0-	1886	4085	20	1	1866	3	N	-0-	-0-	-0-	
FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500														
05	9915 X	9915	-0-	-0-	-0-	150	1	9765	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	114	1	7409	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	25016 X	25016	-0-	-0-	-0-	328	1	24688	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	12198 X	12198	-0-	-0-	-0-	127	1	12071	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	T. A.	15431	-0-	15431	15431	160	1	15271	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	T. A.	15652	-0-	15652	31083	165	1	15487	3	N	-0-	-0-	-0-	
FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494														
05	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	28	1	1839	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	38	1	2451	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	25	1	1885	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	25	1	2374	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	23	1	2232	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	25	1	2330	3	N	-0-	-0-	-0-	
FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676														
05	11642 X	11642	-0-	-0-	-0-	177	1	11465	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	85	1	5553	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	17862 X	17862	-0-	-0-	-0-	234	1	17628	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	14312 X	14312	-0-	-0-	-0-	149	1	14163	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	15442 X	15442	-0-	-0-	-0-	160	1	15282	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	14139 X	14139	-0-	-0-	-0-	149	1	13990	3	N	-0-	-0-	-0-	
FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651														
05	17662 X	17662	-0-	-0-	-0-	268	1	17394	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	74	1	4839	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	26044 X	26044	-0-	-0-	-0-	341	1	25703	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	17214 X	17214	-0-	-0-	-0-	179	1	17035	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	14463 X	14463	-0-	-0-	-0-	150	1	14313	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	15448 X	15448	-0-	-0-	-0-	163	1	15285	3	N	-0-	-0-	-0-	
FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
06	7 X	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
05	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	5865	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	1496	3	N	-0-	-0-	-0-
07	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	5839	3	N	-0-	-0-	-0-
08	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	5158	3	N	-0-	-0-	-0-
09	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	5084	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	3711	3	N	-0-	-0-	-0-
BRACKEN-JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323														
05	12865 X	8942	-0-	-3923	-0-	-0-	488	1	8437	3	Y	-0-	7 1	5
							17	4						
06	9810 X	9256	-0-	-554	-0-	-0-	480	1	8776	3	Y	-0-		5
07	13268 X	5402	-0-	-7866	-0-	-0-	287	1	5105	3	Y	6	3 1	8
							3	4						
08	13268 X	5525	-0-	-7743	-0-	-0-	343	1	5169	3	Y	-0-		8
							13	4						
09	12840 X	5848	-0-	-6992	-0-	-0-	346	1	5469	3	Y	-0-		8
							33	4						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348														
05	3224 X	2010	-0-	-1214	-0-	-0-	110	1	1896	3	Y	-0-	4 1	3
							4	4						
06	2640 X	2418	-0-	-222	-0-	-0-	125	1	2293	3	Y	-0-		3
07	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	3552	3	Y	-0-	2 1	1
							2	4						
*08	2635 X	2347	-0-	-288	-0-	-0-	146	1	2195	3	Y	-0-		1
							6	4						
09	2430 X	1805	-0-	-625	-0-	-0-	107	1	1688	3	Y	-0-		1
							10	4						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757														
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1010	3	Y	3		3
							2	4						
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	706	3	Y	1		4
							1	9						
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1231	3	Y	-0-	3 1	1
							1	4						
*08	1085 N	561	-0-	-524	-0-	-0-	35	1	525	3	Y	-0-		1
							1	4						
*09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	997	3	Y	-0-		1
							6	4						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12612 - 19187														
05	13857 X	9092	-0-	-4765	-0-	-0-	496	1	8575	3	Y	4	9 1	10
							17	4						
06	8010 X	6816	-0-	-1194	-0-	-0-	354	1	6462	3	Y	-0-		10
07	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	-0-	392	1	6959	3	Y	-0-	7 1	3
							5	4						
*08	9083 X	3087	-0-	-5996	-0-	-0-	192	1	2888	3	Y	-0-		3
							7	4						
*09	9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	-0-	572	1	9027	3	Y	-0-		3
							54	4						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	16019 X	16019	-0-	-0-	-0-	-0-	243	1	15776	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	15520 X	15520	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	15285	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	15740 X	15740	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	15534	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	18342 X	18342	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	18151	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	16485 X	16485	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	16314	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	12568 X	12568	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	12435	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070																
05	13249 X	13249	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	13048	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14013 X	14013	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	13801	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	13611 X	13611	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	13433	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	13966 X	13966	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	13821	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	10428 X	10428	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	10320	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	12401 X	12401	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	12270	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550																
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601																
05	25285 X	25285	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	24901	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	24173 X	24173	-0-	-0-	-0-	-0-	366	1	23807	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	24318 X	24318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	1	24000	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	24301 X	24301	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	24048	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	23211 X	23211	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	22970	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	23570 X	23570	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	23321	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850																
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	893	3	Y	80	79	0		2
							34	4	88	9						
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	614	3	Y	50	51	0		1
							27	4	55	9						
07	1023 N	760	-0-	-263	-0-	-0-	17	1	656	3	Y	63	62	0		2
							18	4	69	9						
*08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	897	3	Y	93	92	0		3
							23	4	102	9						
09	720 N	207	-0-	-513	-0-	-0-	5	1	185	3	Y	13	16	0		-0-
							3	4	14	9						
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011																
05	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	9939	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	4427	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	2418	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	3383	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	2032	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	6549	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	12093 X	12093	-0-	-0-	-0-	183	1	11910	3	N	-0-			-0-
06	9636 X	9636	-0-	-0-	-0-	146	1	9490	3	N	-0-			-0-
07	9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	122	1	9171	3	N	-0-			-0-
08	12901 X	12901	-0-	-0-	-0-	134	1	12767	3	N	-0-			-0-
09	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	85	1	8097	3	N	-0-			-0-
10	13774 X	13774	-0-	-0-	-0-	146	1	13628	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080														
05	34298 X	34298	-0-	-0-	-0-	520	1	33778	3	N	-0-			-0-
06	29971 X	29971	-0-	-0-	-0-	454	1	29517	3	N	-0-			-0-
07	31699 X	31699	-0-	-0-	-0-	415	1	31284	3	N	-0-			-0-
08	34693 X	34693	-0-	-0-	-0-	361	1	34332	3	N	-0-			-0-
09	31491 X	31491	-0-	-0-	-0-	327	1	31164	3	N	-0-			-0-
10	29214 X	29214	-0-	-0-	-0-	309	1	28905	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577														
05	14653 X	14653	-0-	-0-	-0-	222	1	14431	3	N	-0-			-0-
06	14046 X	14046	-0-	-0-	-0-	213	1	13833	3	N	-0-			-0-
07	13777 X	13777	-0-	-0-	-0-	180	1	13597	3	N	-0-			-0-
08	13186 X	13186	-0-	-0-	-0-	137	1	13049	3	N	-0-			-0-
09	12178 X	12178	-0-	-0-	-0-	126	1	12052	3	N	-0-			-0-
10	12044 X	12044	-0-	-0-	-0-	127	1	11917	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504														
05	21836 X	21836	-0-	-0-	-0-	331	1	21505	3	N	-0-			-0-
06	19582 X	19582	-0-	-0-	-0-	297	1	19285	3	N	-0-			-0-
07	20412 X	20412	-0-	-0-	-0-	267	1	20145	3	N	-0-			-0-
08	18384 X	18384	-0-	-0-	-0-	191	1	18193	3	N	-0-			-0-
09	17779 X	17779	-0-	-0-	-0-	184	1	17595	3	N	-0-			-0-
10	18474 X	18474	-0-	-0-	-0-	195	1	18279	3	N	-0-			-0-
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417														
05	37200 X	32506	-0-	-4694	-0-	490	1	28773	3	Y	1939	1930	0	39
						1110	4	2133	9					
06	34680 X	29491	-0-	-5189	-0-	577	1	25745	3	Y	1858	1871	0	26
						1125	4	2044	9					
07	33511 X	25024	-0-	-8487	-0-	553	1	21597	3	Y	2076	2038	0	64
						590	4	2284	9					
*08	33511 X	23577	-0-	-9934	-0-	531	1	20682	3	Y	1671	1679	0	56
						526	4	1838	9					
09	32430 X	21746	-0-	-10684	-0-	484	1	18881	3	Y	1898	1897	0	57
						293	4	2088	9					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			57
FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943														
05	17819 X	17819	-0-	-0-	-0-	270	1	17549	3	N	-0-			-0-
06	15270 X	15270	-0-	-0-	-0-	231	1	15039	3	N	-0-			-0-
07	15693 X	15693	-0-	-0-	-0-	205	1	15488	3	N	-0-			-0-
08	16938 X	16938	-0-	-0-	-0-	176	1	16762	3	N	-0-			-0-
09	15280 X	15280	-0-	-0-	-0-	159	1	15121	3	N	-0-			-0-
10	14103 X	14103	-0-	-0-	-0-	149	1	13954	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	32673 X	32673	-0-	-0-	-0-	478 1	28045 3	Y	2789	2771	0			56
06	27634 X	27634	-0-	-0-	-0-	1082 4	3068 9	Y	2716	2733	0			39
07	28240 X	28240	-0-	-0-	-0-	518 1	23118 3	Y	2291	2260	0			70
*08	28387 X	28387	-0-	-0-	-0-	1010 4	2988 9	Y	2542	2527	0			85
*09	25697 X	25697	-0-	-0-	-0-	625 1	24428 3	Y	2136	2157	0			64
10	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-	667 4	2520 9	Y	NO RPT					64
						625 1	24347 3							
						619 4	2796 9							
						575 1	22424 3							
						348 4	2350 9							
FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866														
05	18217 X	18217	-0-	-0-	-0-	276 1	17941 3	N	-0-					-0-
06	16929 X	16929	-0-	-0-	-0-	257 1	16672 3	N	-0-					-0-
07	17521 X	17521	-0-	-0-	-0-	229 1	17292 3	N	-0-					-0-
08	16470 X	16470	-0-	-0-	-0-	171 1	16299 3	N	-0-					-0-
09	14279 X	14279	-0-	-0-	-0-	148 1	14131 3	N	-0-					-0-
10	15696 X	15696	-0-	-0-	-0-	166 1	15530 3	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747														
05	19405 X	19405	-0-	-0-	-0-	294 1	19111 3	N	-0-					-0-
06	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	78 1	5097 3	N	-0-					-0-
07	20685 X	20685	-0-	-0-	-0-	271 1	20414 3	N	-0-					-0-
08	23394 X	23394	-0-	-0-	-0-	243 1	23151 3	N	-0-					-0-
09	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	90 1	8578 3	N	-0-					-0-
10	21226 X	21226	-0-	-0-	-0-	224 1	21002 3	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554														
05	16980 X	16980	-0-	-0-	-0-	258 1	16722 3	N	-0-					-0-
06	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	103 1	6713 3	N	-0-					-0-
07	22774 X	22774	-0-	-0-	-0-	298 1	22476 3	N	-0-					-0-
08	19454 X	19454	-0-	-0-	-0-	202 1	19252 3	N	-0-					-0-
09	15348 X	15348	-0-	-0-	-0-	159 1	15189 3	N	-0-					-0-
10	16289 X	16289	-0-	-0-	-0-	172 1	16117 3	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760														
05	13427 X	13427	-0-	-0-	-0-	204 1	13223 3	N	-0-					-0-
06	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	53 1	3431 3	N	-0-					-0-
07	17961 X	17961	-0-	-0-	-0-	235 1	17726 3	N	-0-					-0-
08	15673 X	15673	-0-	-0-	-0-	163 1	15510 3	N	-0-					-0-
09	14425 X	14425	-0-	-0-	-0-	150 1	14275 3	N	-0-					-0-
10	11896 X	11896	-0-	-0-	-0-	126 1	11770 3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	38 1	2244 3	Y	577	569	0		12	
						87 4	635 9							
06	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	36 1	1602 3	Y	423	429	0		6	
						70 4	465 9							
07	1891 X	1242	-0-	-649	-0-	27 1	1036 3	Y	137	139	0		4	
						28 4	151 9							
08	3007 X	1625	-0-	-1382	-0-	31 1	1221 3	Y	311	305	0		10	
						31 4	342 9							
09	2910 X	1392	-0-	-1518	-0-	26 1	1014 3	Y	305	306	0		9	
						16 4	336 9							
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	NO RPT				9	
FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518														
05	24923 X	24923	-0-	-0-	-0-	378 1	24545 3	N	-0-				-0-	
06	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	104 1	6772 3	N	-0-				-0-	
07	31363 X	31363	-0-	-0-	-0-	411 1	30952 3	N	-0-				-0-	
08	30701 X	30701	-0-	-0-	-0-	319 1	30382 3	N	-0-				-0-	
09	27168 X	27168	-0-	-0-	-0-	282 1	26886 3	N	-0-				-0-	
10	21697 X	21697	-0-	-0-	-0-	229 1	21468 3	N	-0-				-0-	
FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490														
05	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	20 1	1311 3	N	-0-				-0-	
06	108 X	108	-0-	-0-	-0-	2 1	106 3	N	-0-				-0-	
07	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	44 1	3285 3	N	-0-				-0-	
08	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	42 1	4021 3	N	-0-				-0-	
09	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	26 1	2463 3	N	-0-				-0-	
10	367 X	367	-0-	-0-	-0-	4 1	363 3	N	-0-				-0-	
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849														
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	14 1	818 3	Y	122	123	0		2	
						32 4	134 9							
06	870 N	540	-0-	-330	-0-	10 1	437 3	Y	67	68	0		1	
						19 4	74 9							
07	1457 N	840	-0-	-617	-0-	18 1	690 3	Y	103	101	0		3	
						19 4	113 9							
*08	992 N	918	-0-	-74	-0-	19 1	738 3	Y	129	128	0		4	
						19 4	142 9							
09	540 N	520	-0-	-20	-0-	11 1	427 3	Y	68	70	0		2	
						7 4	75 9							
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT				2	
BRACKEN-JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975														
05	7502 X	75	-0-	-7427	-0-	4 1	71 3	Y	-0-	7	1		4	
06	6900 X	1213	-0-	-5687	-0-	63 1	1150 3	Y	-0-				4	
07	620 X	3	-0-	-617	-0-	3 3		Y	-0-	3	1		1	
08	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	159 1	2389 3	Y	-0-				1	
						6 4								
09	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	119 1	1877 3	Y	-0-				1	
						11 4								
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	11215 X	11215	-0-	-0-	-0-	612 1	10582 3	Y	-0-	9 1				6
06	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	21 4	7430 3	Y	3					9
07	10530 X	10530	-0-	-0-	-0-	407 1	9956 3	Y	6	6 1				9
08	6913 X	4268	-0-	-2645	-0-	3 9	3975 3	Y	17					26
09	15884 X	15884	-0-	-0-	-0-	560 1	14832 3	Y	21					47
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7 4	23 9	Y	NO RPT					47

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391														
05	14446 X	9920	-0-	-4526	-0-	936 1	8984 3	Y	-0-					-0-
06	13320 X	8517	-0-	-4803	-0-	751 1	7766 3	Y	-0-					-0-
07	13764 X	9682	-0-	-4082	-0-	744 1	8938 3	Y	-0-					-0-
08	13392 X	8756	-0-	-4636	-0-	581 1	8175 3	Y	-0-					-0-
09	12960 X	9986	-0-	-2974	-0-	658 1	9328 3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327														
05	24614 X	22247	-0-	-2367	-0-	337 1	21910 3	N	-0-					-0-
06	23610 X	20613	-0-	-2997	-0-	312 1	20301 3	N	-0-					-0-
07	22165 X	19709	-0-	-2456	-0-	258 1	19451 3	N	-0-					-0-
08	22258 X	20596	-0-	-1662	-0-	214 1	20382 3	N	-0-					-0-
09	21540 X	18897	-0-	-2643	-0-	196 1	18701 3	N	-0-					-0-
10	22258 X	17777	-0-	-4481	-0-	188 1	17589 3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261														
05	16647 X	14165	-0-	-2482	-0-	215 1	13950 3	N	-0-					-0-
06	13860 X	12906	-0-	-954	-0-	196 1	12710 3	N	-0-					-0-
07	13764 X	12613	-0-	-1151	-0-	165 1	12448 3	N	-0-					-0-
08	14167 X	12399	-0-	-1768	-0-	129 1	12270 3	N	-0-					-0-
09	13710 X	11650	-0-	-2060	-0-	121 1	11529 3	N	-0-					-0-
10	14167 X	12742	-0-	-1425	-0-	135 1	12607 3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286														
05	17670 X	13033	-0-	-4637	-0-	198 1	12835 3	N	-0-					-0-
06	16470 X	14221	-0-	-2249	-0-	216 1	14005 3	N	-0-					-0-
07	16337 X	12775	-0-	-3562	-0-	167 1	12608 3	N	-0-					-0-
08	16337 X	14751	-0-	-1586	-0-	153 1	14598 3	N	-0-					-0-
09	14790 X	11559	-0-	-3231	-0-	120 1	11439 3	N	-0-					-0-
10	14694 X	12956	-0-	-1738	-0-	137 1	12819 3	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600														
05	11656 X	8548	-0-	-3108	-0-	807 1	7741 3	Y	-0-					-0-
06	11280 X	8777	-0-	-2503	-0-	774 1	8003 3	Y	-0-					-0-
07	11656 X	8731	-0-	-2925	-0-	671 1	8060 3	Y	-0-					-0-
*08	8804 X	8332	-0-	-472	-0-	553 1	7779 3	Y	-0-					-0-
09	8790 X	8259	-0-	-531	-0-	544 1	7715 3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	21824 X	18012	-0-	-3812	-0-	273	1	17739	3	N	-0-				-0-
06	19740 X	18473	-0-	-1267	-0-	280	1	18193	3	N	-0-				-0-
07	20119 X	19076	-0-	-1043	-0-	250	1	18826	3	N	-0-				-0-
08	20119 X	17756	-0-	-2363	-0-	185	1	17571	3	N	-0-				-0-
09	19470 X	17709	-0-	-1761	-0-	184	1	17525	3	N	-0-				-0-
10	19096 X	16878	-0-	-2218	-0-	178	1	16700	3	N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618															
05	22382 X	20023	-0-	-2359	-0-	304	1	19719	3	N	-0-				-0-
06	20550 X	20044	-0-	-506	-0-	304	1	19740	3	N	-0-				-0-
07	21235 X	19192	-0-	-2043	-0-	251	1	18941	3	N	-0-				-0-
08	20522 X	19123	-0-	-1399	-0-	199	1	18924	3	N	-0-				-0-
09	20471 X	20471	-0-	-0-	-0-	212	1	20259	3	N	-0-				-0-
10	20708 X	18924	-0-	-1784	-0-	200	1	18724	3	N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493															
05	22909 X	18671	-0-	-4238	-0-	283	1	18388	3	N	-0-				-0-
06	20940 X	15984	-0-	-4956	-0-	242	1	15742	3	N	-0-				-0-
07	21049 X	16327	-0-	-4722	-0-	214	1	16113	3	N	-0-				-0-
08	19973 X	19973	-0-	-0-	-0-	208	1	19765	3	N	-0-				-0-
09	18060 X	16809	-0-	-1251	-0-	174	1	16635	3	N	-0-				-0-
10	18662 X	15779	-0-	-2883	-0-	167	1	15612	3	N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809															
05	21018 X	19417	-0-	-1601	-0-	295	1	19122	3	N	-0-				-0-
06	19380 X	16103	-0-	-3277	-0-	244	1	15859	3	N	-0-				-0-
07	18972 X	17415	-0-	-1557	-0-	228	1	17187	3	N	-0-				-0-
08	19406 X	18849	-0-	-557	-0-	196	1	18653	3	N	-0-				-0-
09	18780 X	15144	-0-	-3636	-0-	157	1	14987	3	N	-0-				-0-
10	19406 X	15619	-0-	-3787	-0-	165	1	15454	3	N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504															
05	22258 X	19358	-0-	-2900	-0-	294	1	19064	3	N	-0-				-0-
06	20070 X	17668	-0-	-2402	-0-	268	1	17400	3	N	-0-				-0-
07	19964 X	17395	-0-	-2569	-0-	228	1	17167	3	N	-0-				-0-
08	19499 X	18309	-0-	-1190	-0-	190	1	18119	3	N	-0-				-0-
09	18780 X	17771	-0-	-1009	-0-	184	1	17587	3	N	-0-				-0-
10	19344 X	16255	-0-	-3089	-0-	172	1	16083	3	N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715															
05	26815 X	12205	-0-	-14610	-0-	185	1	12020	3	N	-0-				-0-
06	25950 X	15908	-0-	-10042	-0-	241	1	15667	3	N	-0-				-0-
07	26815 X	14692	-0-	-12123	-0-	192	1	14500	3	N	-0-				-0-
08	15934 X	12845	-0-	-3089	-0-	134	1	12711	3	N	-0-				-0-
09	15900 X	10820	-0-	-5080	-0-	112	1	10708	3	N	-0-				-0-
10	16430 X	12346	-0-	-4084	-0-	131	1	12215	3	N	-0-				-0-
NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747															
05	21297 X	17092	-0-	-4205	-0-	1613	1	15479	3	Y	-0-				-0-
06	20610 X	14270	-0-	-6340	-0-	1258	1	13012	3	Y	-0-				-0-
07	21297 X	17936	-0-	-3361	-0-	1378	1	16558	3	Y	-0-				-0-
08	18755 X	4597	-0-	-14158	-0-	305	1	4292	3	Y	-0-				-0-
09	18150 X	16932	-0-	-1218	-0-	1116	1	15816	3	Y	-0-				-0-
10	DLO G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394														
05	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	117	1	1123	3	Y	-0-			-0-
06	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	115	1	1189	3	Y	-0-			-0-
07	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	119	1	1436	3	Y	-0-			-0-
08	35639 X	35639	-0-	-0-	-0-	2364	1	33275	3	Y	-0-			-0-
09	23299 X	23299	-0-	-0-	-0-	1535	1	21764	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415														
05	21235 X	19023	-0-	-2212	-0-	1550	1	17473	3	N	-0-			-0-
06	20550 X	15939	-0-	-4611	-0-	1500	1	14439	3	N	-0-			-0-
07	23405 X	7634	-0-	-15771	-0-	1400	1	6234	3	N	-0-			-0-
08	23405 X	20102	-0-	-3303	-0-	1400	1	18702	3	N	-0-			-0-
09	22650 X	21106	-0-	-1544	-0-	1500	1	19606	3	N	-0-			-0-
10	19034 X	NO RPT	-0-	-19034	-0-					N	NO RPT			-0-
BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894														
05	34131 X	16836	-0-	-17295	-0-	916	1	15858	3	Y	27	41	1	54
						32	4	30	9					
06	33030 X	6206	-0-	-26824	-0-	321	1	5875	3	Y	9			63
						10	9							
07	22041 X	21636	-0-	-405	-0-	1151	1	20463	3	Y	7	42	1	28
						14	4	8	9					
08	19220 X	4199	-0-	-15021	-0-	260	1	3921	3	Y	7			35
						10	4	8	9					
09	18600 X	17320	-0-	-1280	-0-	1022	1	16134	3	Y	61			96
						97	4	67	9					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			96
BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655														
05	32271 X	26261	-0-	-6010	-0-	1432	1	24780	3	Y	-0-	24	1	16
						49	4							
06	33769 X	33769	-0-	-0-	-0-	1752	1	32017	3	Y	-0-			16
07	32271 X	29957	-0-	-2314	-0-	1595	1	28343	3	Y	-0-	10	1	6
						19	4							
*08	32271 X	21466	-0-	-10805	-0-	1333	1	20077	3	Y	4			10
						52	4	4	9					
09	31230 X	18469	-0-	-12761	-0-	1094	1	17268	3	Y	3			13
						104	4	3	9					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662														
05	24087 X	15300	-0-	-8787	-0-	232	1	15068	3	N	-0-			-0-
06	21630 X	20095	-0-	-1535	-0-	305	1	19790	3	N	-0-			-0-
07	21700 X	16490	-0-	-5210	-0-	216	1	16274	3	N	-0-			-0-
08	20575 X	20575	-0-	-0-	-0-	214	1	20361	3	N	-0-			-0-
09	20100 X	18327	-0-	-1773	-0-	190	1	18137	3	N	-0-			-0-
10	20770 X	18019	-0-	-2751	-0-	190	1	17829	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	21762 X	17549	-0-	-4213	-0-	266	1	17283	3	N	-0-		-0-
06	20070 X	19256	-0-	-814	-0-	292	1	18964	3	N	-0-		-0-
07	20739 X	18453	-0-	-2286	-0-	242	1	18211	3	N	-0-		-0-
08	18476 X	17091	-0-	-1385	-0-	178	1	16913	3	N	-0-		-0-
09	19260 X	12825	-0-	-6435	-0-	133	1	12692	3	N	-0-		-0-
10	19902 X	11861	-0-	-8041	-0-	125	1	11736	3	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181													
05	39060 X	37154	-0-	-1906	-0-	564	1	36590	3	N	-0-		-0-
06	37140 X	35814	-0-	-1326	-0-	543	1	35271	3	N	-0-		-0-
07	38006 X	35226	-0-	-2780	-0-	461	1	34765	3	N	-0-		-0-
08	37448 X	36977	-0-	-471	-0-	385	1	36592	3	N	-0-		-0-
09	36240 X	34751	-0-	-1489	-0-	360	1	34391	3	N	-0-		-0-
10	37169 X	35439	-0-	-1730	-0-	375	1	35064	3	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564													
05	31496 X	29908	-0-	-1588	-0-	454	1	29454	3	N	-0-		-0-
06	29910 X	28952	-0-	-958	-0-	439	1	28513	3	N	-0-		-0-
07	30411 X	30136	-0-	-275	-0-	395	1	29741	3	N	-0-		-0-
08	30132 X	28713	-0-	-1419	-0-	299	1	28414	3	N	-0-		-0-
09	29160 X	25055	-0-	-4105	-0-	260	1	24795	3	N	-0-		-0-
10	30132 X	25324	-0-	-4808	-0-	268	1	25056	3	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278													
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-		-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-		-0-
08	3100 N	4937	-0-	1837	1837	51	1	4886	3	N	-0-		-0-
09	2100 N	32016	-0-	29916	31753	332	1	31684	3	N	-0-		-0-
10	T. A.	22318	-0-	22318	54071	236	1	22082	3	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688													
05	30318 X	27124	-0-	-3194	-0-	411	1	26713	3	N	-0-		-0-
06	28260 X	26518	-0-	-1742	-0-	402	1	26116	3	N	-0-		-0-
07	28551 X	27402	-0-	-1149	-0-	359	1	27043	3	N	-0-		-0-
08	28055 X	26823	-0-	-1232	-0-	279	1	26544	3	N	-0-		-0-
09	26550 X	24951	-0-	-1599	-0-	259	1	24692	3	N	-0-		-0-
10	27404 X	25154	-0-	-2250	-0-	266	1	24888	3	N	-0-		-0-
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328													
05	41974 X	40753	-0-	-1221	-0-	396	1	40357	3	N	-0-		-0-
06	40620 X	36432	-0-	-4188	-0-	340	1	36092	3	N	-0-		-0-
07	40424 X	36020	-0-	-4404	-0-	341	1	35679	3	N	-0-		-0-
08	40765 X	35507	-0-	-5258	-0-	351	1	35156	3	N	-0-		-0-
09	38970 X	33465	-0-	-5505	-0-	347	1	33118	3	N	-0-		-0-
10	40269 X	33458	-0-	-6811	-0-	352	1	33106	3	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 10080 - 15891													
05	31961 X	28122	-0-	-3839	-0-	427	1	27695	3	N	-0-		-0-
06	30600 X	25099	-0-	-5501	-0-	380	1	24719	3	N	-0-		-0-
07	30194 X	18936	-0-	-11258	-0-	248	1	18688	3	N	-0-		-0-
08	29450 X	28188	-0-	-1262	-0-	293	1	27895	3	N	-0-		-0-
09	28500 X	23945	-0-	-4555	-0-	248	1	23697	3	N	-0-		-0-
10	28117 X	20837	-0-	-7280	-0-	220	1	20617	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																		
FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	11284 X	9381	-0-	-1903	-0-			142	1	9239	3	N	-0-			-0-		
06	10830 X	8519	-0-	-2311	-0-			129	1	8390	3	N	-0-			-0-		
07	11191 X	7935	-0-	-3256	-0-			104	1	7831	3	N	-0-			-0-		
08	11191 X	9309	-0-	-1882	-0-			97	1	9212	3	N	-0-			-0-		
09	10140 X	10136	-0-	-4	-0-			105	1	10031	3	N	-0-			-0-		
10	10282 X	10282	-0-	-0-	-0-			109	1	10173	3	N	-0-			-0-		
FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429																		
05	43617 X	39078	-0-	-4539	-0-			593	1	38485	3	N	-0-			-0-		
06	42210 X	35211	-0-	-6999	-0-			534	1	34677	3	N	-0-			-0-		
07	41974 X	38578	-0-	-3396	-0-			505	1	38073	3	N	-0-			-0-		
08	41261 X	39532	-0-	-1729	-0-			411	1	39121	3	N	-0-			-0-		
09	38640 X	37041	-0-	-1599	-0-			384	1	36657	3	N	-0-			-0-		
10	39091 X	36921	-0-	-2170	-0-			390	1	36531	3	N	-0-			-0-		
FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731																		
05	26071 X	24326	-0-	-1745	-0-			369	1	23957	3	N	-0-			-0-		
06	24450 X	21717	-0-	-2733	-0-			329	1	21388	3	N	-0-			-0-		
07	24614 X	24233	-0-	-381	-0-			317	1	23916	3	N	-0-			-0-		
08	24614 X	22961	-0-	-1653	-0-			239	1	22722	3	N	-0-			-0-		
09	23670 X	22687	-0-	-983	-0-			235	1	22452	3	N	-0-			-0-		
10	24335 X	22281	-0-	-2054	-0-			236	1	22045	3	N	-0-			-0-		
RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075																		
05	23622 X	18382	-0-	-5240	-0-			179	1	18203	3	N	-0-			-0-		
06	17670 X	14909	-0-	-2761	-0-			139	1	14770	3	N	-0-			-0-		
07	18445 X	16685	-0-	-1760	-0-			158	1	16527	3	N	-0-			-0-		
08	18445 X	15259	-0-	-3186	-0-			151	1	15108	3	N	-0-			-0-		
09	17850 X	14553	-0-	-3297	-0-			151	1	14402	3	N	-0-			-0-		
10	18383 X	14095	-0-	-4288	-0-			148	1	13947	3	N	-0-			-0-		
OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867																		
05	23530 X	23530	-0-	-0-	-0-			792	1	22738	3	N	-0-			-0-		
06	20400 X	16979	-0-	-3421	-0-			797	1	16182	3	N	-0-			-0-		
07	21080 X	19537	-0-	-1543	-0-			1042	1	18495	3	N	-0-			-0-		
08	23529 X	16204	-0-	-7325	-0-			883	1	15321	3	N	-0-			-0-		
09	22770 X	11685	-0-	-11085	-0-			550	1	11135	3	N	-0-			-0-		
10	23529 X	17293	-0-	-6236	-0-			829	1	16464	3	N	-0-			-0-		
NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130																		
05	34627 X	14404	-0-	-20223	-0-			1360	1	13044	3	Y	-0-			-0-		
06	36612 X	36612	-0-	-0-	-0-			3227	1	33385	3	Y	-0-			-0-		
07	34627 X	29342	-0-	-5285	-0-			2254	1	27088	3	Y	-0-			-0-		
*08	29166 X	29166	-0-	-0-	-0-			1935	1	27231	3	Y	-0-			-0-		
09	34890 X	27474	-0-	-7416	-0-			1810	1	25664	3	Y	-0-			-0-		
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-		
OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328																		
05	13113 X	11567	-0-	-1546	-0-			389	1	11178	3	N	-0-			-0-		
06	11550 X	9995	-0-	-1555	-0-			469	1	9526	3	N	-0-			-0-		
07	11935 X	10600	-0-	-1335	-0-			565	1	10035	3	N	-0-			-0-		
08	11563 X	9056	-0-	-2507	-0-			494	1	8562	3	N	-0-			-0-		
09	11190 X	5545	-0-	-5645	-0-			261	1	5284	3	N	-0-			-0-		
10	11563 X	11169	-0-	-394	-0-			535	1	10634	3	N	-0-			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
06	660 X	46	-0-	-614	-0-	4	1	42	3	Y	-0-			-0-
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	116	1	1649	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126														
05	4960 X	3696	-0-	-1264	-0-	993	1	2703	3	N	-0-			-0-
06	4800 X	4361	-0-	-439	-0-	1340	1	3021	3	N	-0-			-0-
07	4960 X	1711	-0-	-3249	-0-	642	1	1069	3	N	-0-			-0-
08	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	1080	1	4243	3	N	-0-			-0-
09	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	809	1	4356	3	N	-0-			-0-
10	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT			-0-
SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	145	1	8885	3	N	-0-			-0-
07	30191 X	30191	-0-	-0-	-0-	1808	1	28383	3	N	-0-			-0-
08	30200 X	30200	-0-	-0-	-0-	2829	1	27371	3	N	-0-			-0-
09	26687 X	26687	-0-	-0-	-0-	2907	1	23780	3	N	-0-			-0-
10	30194 X	NO RPT	-0-	-30194	-0-					N	NO RPT			-0-
NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425														
05	7285 X	5002	-0-	-2283	-0-	1344	1	3658	3	N	-0-			-0-
06	7050 X	4332	-0-	-2718	-0-	1331	1	3001	3	N	-0-			-0-
07	7719 X	1876	-0-	-5843	-0-	704	1	1172	3	N	-0-			-0-
*08	7719 X	6391	-0-	-1328	-0-	1296	1	5095	3	N	-0-			-0-
09	7470 X	6050	-0-	-1420	-0-	948	1	5102	3	N	-0-			-0-
10	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT			-0-
NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734														
05	14260 X	10002	-0-	-4258	-0-	944	1	9058	3	Y	-0-			-0-
06	13800 X	6734	-0-	-7066	-0-	594	1	6140	3	Y	-0-			-0-
07	13172 X	13172	-0-	-0-	-0-	1012	1	12160	3	Y	-0-			-0-
08	10013 X	6758	-0-	-3255	-0-	448	1	6310	3	Y	-0-			-0-
09	9690 X	6767	-0-	-2923	-0-	446	1	6321	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530														
05	21886 X	19028	-0-	-2858	-0-	2143	1	16885	3	Y	-0-			-0-
06	19560 X	17847	-0-	-1713	-0-	1881	1	15966	3	Y	-0-			-0-
07	19499 X	18565	-0-	-934	-0-	1893	1	16672	3	Y	-0-			-0-
08	19499 X	16592	-0-	-2907	-0-	1194	1	15398	3	Y	-0-			-0-
09	18420 X	14404	-0-	-4016	-0-	440	1	13964	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348														
05	48143 X	32968	-0-	-15175	-0-	321	1	32647	3	N	-0-			-0-
06	45310 X	45310	-0-	-0-	-0-	423	1	44887	3	N	-0-			-0-
07	46469 X	44166	-0-	-2303	-0-	418	1	43748	3	N	-0-			-0-
08	46469 X	42186	-0-	-4283	-0-	417	1	41769	3	N	-0-			-0-
09	44580 X	41447	-0-	-3133	-0-	430	1	41017	3	N	-0-			-0-
10	46066 X	42758	-0-	-3308	-0-	450	1	42308	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
05	12278 X	12278	-0-	-0-	-0-	29	1	12249	3	N	-0-	-0-
06	10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	10923	3			N	-0-	-0-
07	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	34	1	5180	3	N	-0-	-0-
08	14758 X	14758	-0-	-0-	-0-	14758	3			N	-0-	-0-
09	11762 X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	3			N	-0-	-0-
10	10359 X	10359	-0-	-0-	-0-	1	1	10358	3	N	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229												
05	22785 X	20430	-0-	-2355	-0-	310	1	20120	3	N	-0-	-0-
06	20010 X	19400	-0-	-610	-0-	294	1	19106	3	N	-0-	-0-
07	20832 X	18363	-0-	-2469	-0-	240	1	18123	3	N	-0-	-0-
08	20832 X	18079	-0-	-2753	-0-	188	1	17891	3	N	-0-	-0-
09	20160 X	16713	-0-	-3447	-0-	173	1	16540	3	N	-0-	-0-
10	20429 X	18548	-0-	-1881	-0-	196	1	18352	3	N	-0-	-0-
ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223												
05	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	12	1	5197	3	N	-0-	-0-
06	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-	-0-
07	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	34	1	5155	3	N	-0-	-0-
08	5208 X	1727	-0-	-3481	-0-	1727	3			N	-0-	-0-
09	5040 X	149	-0-	-4891	-0-	149	3			N	-0-	-0-
10	5208 X	3812	-0-	-1396	-0-	3812	3			N	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248												
05	9982 X	9406	-0-	-576	-0-	143	1	9263	3	N	-0-	-0-
06	9000 X	7775	-0-	-1225	-0-	118	1	7657	3	N	-0-	-0-
07	9083 X	8063	-0-	-1020	-0-	106	1	7957	3	N	-0-	-0-
08	9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	100	1	9511	3	N	-0-	-0-
09	9090 X	7386	-0-	-1704	-0-	77	1	7309	3	N	-0-	-0-
10	9393 X	7858	-0-	-1535	-0-	83	1	7775	3	N	-0-	-0-
CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145												
05	6355 X	5918	-0-	-437	-0-	773	1	5145	3	N	-0-	-0-
06	6150 X	4525	-0-	-1625	-0-	716	1	3808	3	N	1	1 8 -0-
07	6355 X	4870	-0-	-1485	-0-	431	1	4439	3	N	-0-	-0-
08	6107 X	4243	-0-	-1864	-0-	482	1	3761	3	N	-0-	-0-
09	5910 X	3475	-0-	-2435	-0-	405	1	3068	3	N	2	2 8 -0-
10	5921 X	3757	-0-	-2164	-0-	381	1	3376	3	N	-0-	-0-
CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955												
05	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	614	1	4091	3	N	-0-	-0-
06	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	734	1	3907	3	N	-0-	-0-
07	9778 X	9778	-0-	-0-	-0-	865	1	8913	3	N	-0-	-0-
08	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	641	1	4996	3	N	-0-	-0-
09	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	539	1	4081	3	N	-0-	-0-
10	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	754	1	6672	3	N	2	2 8 -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	56792 X	53716	-0-	-3076	-0-	815	1	52901	3	N	-0-			-0-
06	54030 X	51676	-0-	-2354	-0-	783	1	50893	3	N	-0-			-0-
07	54839 X	52898	-0-	-1941	-0-	693	1	52205	3	N	-0-			-0-
08	54839 X	51661	-0-	-3178	-0-	537	1	51124	3	N	-0-			-0-
09	52500 X	49850	-0-	-2650	-0-	517	1	49333	3	N	-0-			-0-
10	53723 X	50733	-0-	-2990	-0-	536	1	50197	3	N	-0-			-0-
RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618														
05	42532 X	37103	-0-	-5429	-0-	361	1	36742	3	N	-0-			-0-
06	39600 X	34719	-0-	-4881	-0-	324	1	34395	3	N	-0-			-0-
07	39401 X	35562	-0-	-3839	-0-	337	1	35225	3	N	-0-			-0-
08	39401 X	34487	-0-	-4914	-0-	341	1	34146	3	N	-0-			-0-
09	37230 X	32559	-0-	-4671	-0-	338	1	32221	3	N	-0-			-0-
10	37107 X	33337	-0-	-3770	-0-	351	1	32986	3	N	-0-			-0-
RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561														
05	38564 X	33197	-0-	-5367	-0-	323	1	32874	3	N	-0-			-0-
06	35670 X	31384	-0-	-4286	-0-	293	1	31091	3	N	-0-			-0-
07	34813 X	32673	-0-	-2140	-0-	310	1	32363	3	N	-0-			-0-
08	34813 X	29896	-0-	-4917	-0-	295	1	29601	3	N	-0-			-0-
09	33690 X	29197	-0-	-4493	-0-	303	1	28894	3	N	-0-			-0-
10	33201 X	30339	-0-	-2862	-0-	319	1	30020	3	N	-0-			-0-
RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428														
05	68229 X	68229	-0-	-0-	-0-	664	1	67565	3	N	-0-			-0-
06	65673 X	65673	-0-	-0-	-0-	614	1	65059	3	N	-0-			-0-
07	63817 X	63817	-0-	-0-	-0-	605	1	63212	3	N	-0-			-0-
08	67599 X	67599	-0-	-0-	-0-	668	1	66931	3	N	-0-			-0-
09	65597 X	65597	-0-	-0-	-0-	680	1	64917	3	N	-0-			-0-
10	66979 X	66979	-0-	-0-	-0-	705	1	66274	3	N	-0-			-0-
SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAN ROMAN WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 11678 PERF.11599 - 18181														
05	1426 X	1200	-0-	-226	-0-	11	1	1189	3	N	-0-			-0-
06	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	18	1	1844	3	N	-0-			-0-
07	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	20	1	1916	3	N	-0-			-0-
08	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	14	1	1529	3	N	-0-			-0-
09	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	22	1	2629	3	N	-0-			-0-
10	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	28	1	3463	3	N	-0-			-0-
SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11695 - 19322														
05	59272 X	55834	-0-	-3438	-0-	521	1	55313	3	N	-0-			-0-
06	57300 X	53889	-0-	-3411	-0-	525	1	53364	3	N	-0-			-0-
07	59210 X	54429	-0-	-4781	-0-	565	1	53864	3	N	-0-			-0-
08	58342 X	42915	-0-	-15427	-0-	393	1	42522	3	N	-0-			-0-
09	54960 X	32183	-0-	-22777	-0-	273	1	31910	3	N	-0-			-0-
10	55831 X	-0-	-0-	-55831	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
SAN ROMAN WELL #: 1H RRCID -> 288755 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11698 - 18015														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	16984 X	16984	-0-	-0-	-0-	159	1	16825	3	N	-0-			-0-
06	15870 X	12643	-0-	-3227	-0-	123	1	12520	3	N	-0-			-0-
07	16399 X	11009	-0-	-5390	-0-	114	1	10895	3	N	-0-			-0-
08	16988 X	8968	-0-	-8020	-0-	82	1	8884	3	N	2	2 8		-0-
						2 9								
09	16440 X	15902	-0-	-538	-0-	135	1	15767	3	N	-0-			-0-
10	16988 X	16589	-0-	-399	-0-	131	1	16458	3	N	-0-			-0-
RIO BRAVO STATE EF D WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10004 - 17186														
05	53599 X	43504	-0-	-10095	-0-	423	1	43081	3	N	-0-			-0-
06	49350 X	41507	-0-	-7843	-0-	388	1	41119	3	N	-0-			-0-
07	46066 X	42288	-0-	-3778	-0-	401	1	41887	3	N	-0-			-0-
08	46066 X	40439	-0-	-5627	-0-	399	1	40040	3	N	-0-			-0-
09	42660 X	39628	-0-	-3032	-0-	411	1	39217	3	N	-0-			-0-
10	43493 X	40374	-0-	-3119	-0-	425	1	39949	3	N	-0-			-0-
SAN ROMAN WELL #: 4H RRCID -> 288840 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11695 - 17709														
05	36766 X	33694	-0-	-3072	-0-	315	1	33379	3	N	-0-			-0-
06	33300 X	32393	-0-	-907	-0-	316	1	32077	3	N	-0-			-0-
07	34410 X	32616	-0-	-1794	-0-	338	1	32278	3	N	-0-			-0-
08	34100 X	27581	-0-	-6519	-0-	253	1	27328	3	N	-0-			-0-
09	33000 X	19162	-0-	-13838	-0-	162	1	19000	3	N	-0-			-0-
10	33697 X	-0-	-0-	-33697	-0-					N	-0-			-0-
SAN ROMAN WELL #: 5H RRCID -> 288907 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11480 - 19037														
05	37045 X	31252	-0-	-5793	-0-	292	1	30958	3	N	2	2 8		-0-
						2 9								
06	33840 X	29032	-0-	-4808	-0-	283	1	28749	3	N	-0-			-0-
07	34348 X	28866	-0-	-5482	-0-	299	1	28567	3	N	-0-			-0-
08	32984 X	22901	-0-	-10083	-0-	210	1	22691	3	N	-0-			-0-
09	30330 X	28528	-0-	-1802	-0-	242	1	28286	3	N	-0-			-0-
10	31248 X	24296	-0-	-6952	-0-	192	1	24103	3	N	1	1 8		-0-
						1 9								
SAN ROMAN WELL #: 6H RRCID -> 288908 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11517 - 18413														
05	37076 X	34546	-0-	-2530	-0-	323	1	34223	3	N	-0-			-0-
06	35880 X	32904	-0-	-2976	-0-	321	1	32583	3	N	-0-			-0-
07	36456 X	33033	-0-	-3423	-0-	343	1	32690	3	N	-0-			-0-
08	36022 X	27973	-0-	-8049	-0-	256	1	27716	3	N	1	1 8		-0-
						1 9								
09	33660 X	33409	-0-	-251	-0-	283	1	33126	3	N	-0-			-0-
10	34534 X	30436	-0-	-4098	-0-	240	1	30196	3	N	-0-			-0-
BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13196 - 20766														
05	26629 X	14111	-0-	-12518	-0-	769	1	13308	3	Y	6	7 1		10
						27 4								
06	18210 X	14895	-0-	-3315	-0-	773	1	14122	3	Y	-0-			10
07	16864 X	14801	-0-	-2063	-0-	788	1	14001	3	Y	2	7 1		5
						10 4								
08	16151 X	11199	-0-	-4952	-0-	696	1	10476	3	Y	-0-			5
						27 4								
09	15630 X	10043	-0-	-5587	-0-	595	1	9392	3	Y	-0-			5
						56 4								
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	43239 X	43239	-0-	-0-	-0-	882	1	42357	3	N	-0-		-0-	
06	40658 X	40658	-0-	-0-	-0-	844	1	39814	3	N	-0-		-0-	
07	41477 X	41477	-0-	-0-	-0-	899	1	40578	3	N	-0-		-0-	
08	40793 X	40793	-0-	-0-	-0-	911	1	39882	3	N	-0-		-0-	
09	39068 X	39068	-0-	-0-	-0-	877	1	38191	3	N	-0-		-0-	
10	40127 X	40127	-0-	-0-	-0-	907	1	39220	3	N	-0-		-0-	
LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729														
05	43759 X	43759	-0-	-0-	-0-	892	1	42867	3	N	-0-		-0-	
06	34510 X	34510	-0-	-0-	-0-	716	1	33794	3	N	-0-		-0-	
07	30065 X	30065	-0-	-0-	-0-	652	1	29413	3	N	-0-		-0-	
08	42209 X	42209	-0-	-0-	-0-	943	1	41266	3	N	-0-		-0-	
09	40416 X	40416	-0-	-0-	-0-	907	1	39509	3	N	-0-		-0-	
10	41557 X	41557	-0-	-0-	-0-	940	1	40617	3	N	-0-		-0-	
BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437														
05	17701 X	9038	-0-	-8663	-0-	492	1	8520	3	Y	8	11 1		16
06	13140 X	11881	-0-	-1259	-0-	616	1	11265	3	Y	-0-			16
07	12586 X	12075	-0-	-511	-0-	643	1	11422	3	Y	2	11 1		7
08	11811 X	9239	-0-	-2572	-0-	574	1	8639	3	Y	4			11
09	11880 X	8580	-0-	-3300	-0-	508	1	8024	3	Y	-0-			11
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48	4			Y	NO RPT			11
LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883														
05	47910 X	47910	-0-	-0-	-0-	977	1	46933	3	N	-0-		-0-	
06	45230 X	45230	-0-	-0-	-0-	938	1	44292	3	N	-0-		-0-	
07	46518 X	46518	-0-	-0-	-0-	1009	1	45509	3	N	-0-		-0-	
08	45704 X	45704	-0-	-0-	-0-	1021	1	44683	3	N	-0-		-0-	
09	43669 X	43669	-0-	-0-	-0-	980	1	42689	3	N	-0-		-0-	
10	44883 X	44883	-0-	-0-	-0-	1015	1	43868	3	N	-0-		-0-	
LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780														
05	39952 X	39952	-0-	-0-	-0-	815	1	39137	3	N	-0-		-0-	
06	37440 X	37440	-0-	-0-	-0-	777	1	36663	3	N	-0-		-0-	
07	38197 X	38197	-0-	-0-	-0-	828	1	37369	3	N	-0-		-0-	
08	37710 X	37710	-0-	-0-	-0-	842	1	36868	3	N	-0-		-0-	
09	36007 X	36007	-0-	-0-	-0-	808	1	35199	3	N	-0-		-0-	
10	36953 X	36953	-0-	-0-	-0-	836	1	36117	3	N	-0-		-0-	
LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954														
05	48050 X	45705	-0-	-2345	-0-	932	1	44773	3	N	-0-		-0-	
06	46500 X	41252	-0-	-5248	-0-	856	1	40396	3	N	-0-		-0-	
07	48050 X	43178	-0-	-4872	-0-	936	1	42242	3	N	-0-		-0-	
08	46407 X	41886	-0-	-4521	-0-	936	1	40950	3	N	-0-		-0-	
09	44910 X	39710	-0-	-5200	-0-	891	1	38819	3	N	-0-		-0-	
10	45694 X	42014	-0-	-3680	-0-	950	1	41064	3	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LA MESA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 289452 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10495 - 20011														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	25372 X	25372	-0-	-0-	-0-	517	1	24855	3	N	-0-			-0-
06	23745 X	23745	-0-	-0-	-0-	493	1	23252	3	N	-0-			-0-
07	24207 X	24207	-0-	-0-	-0-	525	1	23682	3	N	-0-			-0-
08	23520 X	23520	-0-	-0-	-0-	525	1	22995	3	N	-0-			-0-
09	22147 X	22147	-0-	-0-	-0-	497	1	21650	3	N	-0-			-0-
10	24491 X	24491	-0-	-0-	-0-	554	1	23937	3	N	-0-			-0-
NMC EF WELL #: 10H RRCID -> 289738 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13500 - 20870														
05	13330 X	11396	-0-	-1934	-0-	1076	1	10320	3	Y	-0-			-0-
06	8880 X	6965	-0-	-1915	-0-	614	1	6351	3	Y	-0-			-0-
07	17391 X	10958	-0-	-6433	-0-	842	1	10116	3	Y	-0-			-0-
*08	17391 X	7835	-0-	-9556	-0-	520	1	7315	3	Y	-0-			-0-
09	16830 X	6552	-0-	-10278	-0-	432	1	6120	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 116H RRCID -> 290288 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9544 - 17715														
05	39122 X	24999	-0-	-14123	-0-	379	1	24620	3	N	-0-			-0-
06	37080 X	11061	-0-	-26019	-0-	168	1	10893	3	N	-0-			-0-
07	38130 X	27325	-0-	-10805	-0-	358	1	26967	3	N	-0-			-0-
08	36859 X	31204	-0-	-5655	-0-	325	1	30879	3	N	-0-			-0-
09	34650 X	26860	-0-	-7790	-0-	279	1	26581	3	N	-0-			-0-
10	27311 X	27242	-0-	-69	-0-	288	1	26954	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 118H RRCID -> 290309 COMPL. DATE 11/29/2020 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9670 - 17791														
05	44082 X	31370	-0-	-12712	-0-	476	1	30894	3	N	-0-			-0-
06	42660 X	14165	-0-	-28495	-0-	215	1	13950	3	N	-0-			-0-
07	43865 X	28445	-0-	-15420	-0-	372	1	28073	3	N	-0-			-0-
08	43648 X	40368	-0-	-3280	-0-	420	1	39948	3	N	-0-			-0-
09	41670 X	36054	-0-	-5616	-0-	374	1	35680	3	N	-0-			-0-
10	36067 X	36067	-0-	-0-	-0-	381	1	35686	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 117H RRCID -> 290314 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9598 - 17656														
05	33232 X	24580	-0-	-8652	-0-	373	1	24207	3	N	-0-			-0-
06	31380 X	621	-0-	-30759	-0-	9	1	612	3	N	-0-			-0-
07	32426 X	25760	-0-	-6666	-0-	337	1	25423	3	N	-0-			-0-
08	33159 X	33159	-0-	-0-	-0-	345	1	32814	3	N	-0-			-0-
09	31170 X	28906	-0-	-2264	-0-	300	1	28606	3	N	-0-			-0-
10	28229 X	28229	-0-	-0-	-0-	298	1	27931	3	N	-0-			-0-
LA MESA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 290600 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10050 - 20257														
05	79763 X	71691	-0-	-8072	-0-	1462	1	70229	3	N	-0-			-0-
06	74220 X	69437	-0-	-4783	-0-	1441	1	67996	3	N	-0-			-0-
07	76446 X	70033	-0-	-6413	-0-	1519	1	68514	3	N	-0-			-0-
08	73749 X	68628	-0-	-5121	-0-	1533	1	67095	3	N	-0-			-0-
09	71160 X	65552	-0-	-5608	-0-	1471	1	64081	3	N	-0-			-0-
10	71765 X	66468	-0-	-5297	-0-	1503	1	64965	3	N	-0-			-0-
LA MESA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 290601 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9975 - 20262														
05	79670 X	71838	-0-	-7832	-0-	1465	1	70373	3	N	-0-			-0-
06	74370 X	70105	-0-	-4265	-0-	1455	1	68650	3	N	-0-			-0-
07	76849 X	71737	-0-	-5112	-0-	1556	1	70181	3	N	-0-			-0-
08	73749 X	70231	-0-	-3518	-0-	1569	1	68662	3	N	-0-			-0-
09	70980 X	67279	-0-	-3701	-0-	1510	1	65769	3	N	-0-			-0-
10	72447 X	68335	-0-	-4112	-0-	1545	1	66790	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
LA MESA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 290602 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10600 - 20314															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	63612 X	54501	-0-	-9111	-0-	1111	1	53390	3	N	-0-				-0-
06	58830 X	53544	-0-	-5286	-0-	1111	1	52433	3	N	-0-				-0-
07	59520 X	54611	-0-	-4909	-0-	1184	1	53427	3	N	-0-				-0-
08	57939 X	52305	-0-	-5634	-0-	1168	1	51137	3	N	-0-				-0-
09	55980 X	50273	-0-	-5707	-0-	1128	1	49145	3	N	-0-				-0-
10	55335 X	51237	-0-	-4098	-0-	1159	1	50078	3	N	-0-				-0-
LA MESA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 290612 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 20094															
05	81251 X	72989	-0-	-8262	-0-	1488	1	71501	3	N	-0-				-0-
06	75570 X	70805	-0-	-4765	-0-	1469	1	69336	3	N	-0-				-0-
07	77996 X	71981	-0-	-6015	-0-	1561	1	70420	3	N	-0-				-0-
08	75733 X	70408	-0-	-5325	-0-	1573	1	68835	3	N	-0-				-0-
09	72780 X	67633	-0-	-5147	-0-	1517	1	66116	3	N	-0-				-0-
10	73160 X	68675	-0-	-4485	-0-	1553	1	67122	3	N	-0-				-0-
LA MESA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 290621 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10075 - 20305															
05	62341 X	53854	-0-	-8487	-0-	1098	1	52756	3	N	-0-				-0-
06	57990 X	52087	-0-	-5903	-0-	1081	1	51006	3	N	-0-				-0-
07	58342 X	52987	-0-	-5355	-0-	1149	1	51838	3	N	-0-				-0-
08	56203 X	50993	-0-	-5210	-0-	1139	1	49854	3	N	-0-				-0-
09	52770 X	37977	-0-	-14793	-0-	852	1	37125	3	N	-0-				-0-
10	53847 X	51044	-0-	-2803	-0-	1154	1	49890	3	N	-0-				-0-
LA MESA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290623 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10075 - 20402															
05	61101 X	51820	-0-	-9281	-0-	1057	1	50763	3	N	-0-				-0-
06	56040 X	50742	-0-	-5298	-0-	1053	1	49689	3	N	-0-				-0-
07	56234 X	45237	-0-	-10997	-0-	981	1	44256	3	N	-0-				-0-
08	53754 X	52589	-0-	-1165	-0-	1175	1	51414	3	N	-0-				-0-
09	51900 X	48220	-0-	-3680	-0-	1082	1	47138	3	N	-0-				-0-
10	52421 X	49148	-0-	-3273	-0-	1111	1	48037	3	N	-0-				-0-
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 1H RRCID -> 291856 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 3226 PERF. N/A															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RIO BRAVO EF WELL #: 6H RRCID -> 291891 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9600 - 16296															
05	38905 X	35438	-0-	-3467	-0-	345	1	35093	3	N	-0-				-0-
06	37650 X	35980	-0-	-1670	-0-	336	1	35644	3	N	-0-				-0-
07	38905 X	32105	-0-	-6800	-0-	304	1	31801	3	N	-0-				-0-
08	37851 X	31434	-0-	-6417	-0-	310	1	31124	3	N	-0-				-0-
09	35970 X	28883	-0-	-7087	-0-	299	1	28584	3	N	-0-				-0-
10	37169 X	30102	-0-	-7067	-0-	317	1	29785	3	N	-0-				-0-
RIO BRAVO EF WELL #: 7H RRCID -> 291892 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9700 - 16991															
05	47771 X	40267	-0-	-7504	-0-	392	1	39875	3	N	-0-				-0-
06	43140 X	38744	-0-	-4396	-0-	362	1	38382	3	N	-0-				-0-
07	44020 X	36144	-0-	-7876	-0-	342	1	35802	3	N	-0-				-0-
08	43927 X	38486	-0-	-5441	-0-	380	1	38106	3	N	-0-				-0-
09	41010 X	35848	-0-	-5162	-0-	372	1	35476	3	N	-0-				-0-
10	40269 X	37658	-0-	-2611	-0-	396	1	37262	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
RIO BRAVO EF WELL #: 105H RRCID -> 291895 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9400 - 16401														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	57412 X	55839	-0-	-1573	-0-	543	1	55296	3	N	-0-		-0-	
06	55560 X	53942	-0-	-1618	-0-	504	1	53438	3	N	-0-		-0-	
07	57660 X	52737	-0-	-4923	-0-	500	1	52237	3	N	-0-		-0-	
08	57660 X	49945	-0-	-7715	-0-	493	1	49452	3	N	-0-		-0-	
09	55800 X	47662	-0-	-8138	-0-	494	1	47168	3	N	-0-		-0-	
10	55831 X	51366	-0-	-4465	-0-	541	1	50825	3	N	-0-		-0-	
ARN EF WELL #: 10H RRCID -> 292156 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9578 - 16256														
05	19623 X	16897	-0-	-2726	-0-	903	1	15153	3	Y	644	618	1	49
						133	4	708	9					
06	19805 X	19805	-0-	-0-	-0-	1303	1	17421	3	Y	826	839	1	36
						172	4	909	9					
07	26257 X	18665	-0-	-7592	-0-	1320	1	16365	3	Y	835	823	1	48
						61	4	919	9					
08	26257 X	16663	-0-	-9594	-0-	1015	1	14711	3	Y	767	764	1	51
						93	4	844	9					
09	20160 X	10729	-0-	-9431	-0-	533	1	9283	3	Y	750	742	1	59
						88	4	825	9					
10	9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	476	1	8327	3	Y	471	491	1	39
						132	4	518	9					
ARN EF WELL #: 12H RRCID -> 292159 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9785 - 16282														
05	18562 X	18562	-0-	-0-	-0-	1014	1	17025	3	Y	340	328	1	30
						149	4	374	9					
06	13910 X	13910	-0-	-0-	-0-	929	1	12423	3	Y	396	407	1	19
						122	4	436	9					
07	18538 X	12622	-0-	-5916	-0-	917	1	11369	3	Y	267	267	1	19
						42	4	294	9					
08	18538 X	13726	-0-	-4812	-0-	860	1	12471	3	Y	287	282	1	24
						79	4	316	9					
09	17940 X	11291	-0-	-6649	-0-	585	1	10180	3	Y	390	378	1	36
						97	4	429	9					
10	13127 X	13127	-0-	-0-	-0-	677	1	11834	3	Y	389	387	1	38
						188	4	428	9					
ARN EF WELL #: 11H RRCID -> 292215 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9766 - 16196														
05	17013 X	17013	-0-	-0-	-0-	906	1	15209	3	Y	695	662	1	52
						133	4	765	9					
06	14082 X	14082	-0-	-0-	-0-	945	1	12632	3	Y	346	381	1	17
						124	4	381	9					
07	22754 X	10436	-0-	-12318	-0-	746	1	9251	3	Y	368	363	1	22
						34	4	405	9					
08	22754 X	8378	-0-	-14376	-0-	507	1	7350	3	Y	431	425	1	28
						47	4	474	9					
09	18270 X	10713	-0-	-7557	-0-	546	1	9504	3	Y	520	504	1	44
						91	4	572	9					
10	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	543	1	9493	3	Y	360	370	1	34
						151	4	396	9					
LA MESA RANCH WELL #: 111H RRCID -> 293219 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 10114 - 14764														
05	19685 X	17046	-0-	-2639	-0-	348	1	16698	3	N	-0-		-0-	
06	17940 X	15726	-0-	-2214	-0-	326	1	15400	3	N	-0-		-0-	
07	18538 X	16345	-0-	-2193	-0-	354	1	15991	3	N	-0-		-0-	
08	17608 X	15773	-0-	-1835	-0-	352	1	15421	3	N	-0-		-0-	
09	17040 X	15584	-0-	-1456	-0-	350	1	15234	3	N	-0-		-0-	
10	17050 X	15729	-0-	-1321	-0-	356	1	15373	3	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LA MESA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 293220 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10219 - 14950														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14167 X	8350	-0-	-5817	-0-	170	1	8180	3	N	-0-			-0-
06	14777 X	14777	-0-	-0-	-0-	307	1	14470	3	N	-0-			-0-
07	15037 X	15037	-0-	-0-	-0-	326	1	14711	3	N	-0-			-0-
08	15174 X	15174	-0-	-0-	-0-	339	1	14835	3	N	-0-			-0-
09	15829 X	15829	-0-	-0-	-0-	355	1	15474	3	N	-0-			-0-
10	15283 X	14139	-0-	-1144	-0-	320	1	13819	3	N	-0-			-0-
LA MESA RANCH				WELL #:	112H	RRCID ->	293228	COMPL. DATE	05/10/2022	TOTAL DEPTH	9953	PERF.10130	-	14517
05	12896 X	11836	-0-	-1060	-0-	241	1	11595	3	N	-0-			-0-
06	12330 X	10982	-0-	-1348	-0-	228	1	10754	3	N	-0-			-0-
07	12059 X	10909	-0-	-1150	-0-	237	1	10672	3	N	-0-			-0-
08	11997 X	10712	-0-	-1285	-0-	239	1	10473	3	N	-0-			-0-
09	11460 X	10412	-0-	-1048	-0-	234	1	10178	3	N	-0-			-0-
10	11842 X	10528	-0-	-1314	-0-	238	1	10290	3	N	-0-			-0-
LA MESA RANCH				WELL #:	10H	RRCID ->	293237	COMPL. DATE	05/06/2022	TOTAL DEPTH	10145	PERF.10322	-	14972
05	20739 X	19560	-0-	-1179	-0-	399	1	19161	3	N	-0-			-0-
06	19980 X	18034	-0-	-1946	-0-	374	1	17660	3	N	-0-			-0-
07	20646 X	18719	-0-	-1927	-0-	406	1	18313	3	N	-0-			-0-
08	20646 X	15257	-0-	-5389	-0-	341	1	14916	3	N	-0-			-0-
09	19470 X	14115	-0-	-5355	-0-	317	1	13798	3	N	-0-			-0-
10	19561 X	15532	-0-	-4029	-0-	351	1	15181	3	N	-0-			-0-
LA MESA RANCH				WELL #:	12H	RRCID ->	293251	COMPL. DATE	05/07/2022	TOTAL DEPTH	10163	PERF.10533	-	15001
05	22785 X	19436	-0-	-3349	-0-	396	1	19040	3	N	-0-			-0-
06	20880 X	18789	-0-	-2091	-0-	390	1	18399	3	N	-0-			-0-
07	21545 X	18283	-0-	-3262	-0-	396	1	17887	3	N	-0-			-0-
08	20646 X	17454	-0-	-3192	-0-	390	1	17064	3	N	-0-			-0-
09	19980 X	17961	-0-	-2019	-0-	403	1	17558	3	N	-0-			-0-
10	20902 X	20902	-0-	-0-	-0-	473	1	20429	3	N	-0-			-0-
LA MESA RANCH				WELL #:	11H	RRCID ->	293252	COMPL. DATE	05/06/2022	TOTAL DEPTH	10184	PERF.10334	-	14983
05	20367 X	18186	-0-	-2181	-0-	371	1	17815	3	N	-0-			-0-
06	19290 X	17282	-0-	-2008	-0-	359	1	16923	3	N	-0-			-0-
07	19902 X	17427	-0-	-2475	-0-	378	1	17049	3	N	-0-			-0-
08	19902 X	17603	-0-	-2299	-0-	393	1	17210	3	N	-0-			-0-
09	18780 X	18162	-0-	-618	-0-	408	1	17754	3	N	-0-			-0-
10	18313 X	18313	-0-	-0-	-0-	414	1	17899	3	N	-0-			-0-
OTTO UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	293436	COMPL. DATE	05/29/2022	TOTAL DEPTH	12584	PERF.12892	-	18791
05	45384 X	38484	-0-	-6900	-0-	2352	1	36132	3	N	-0-			-0-
06	43920 X	35438	-0-	-8482	-0-	2119	1	33319	3	N	-0-			-0-
07	44981 X	35532	-0-	-9449	-0-	2187	1	33345	3	N	-0-			-0-
*08	40548 X	35856	-0-	-4692	-0-	2238	1	33618	3	N	-0-			-0-
09	37620 X	31519	-0-	-6101	-0-	2050	1	29469	3	N	-0-			-0-
10	38471 X	NO RPT	-0-	-38471	-0-					N	NO RPT			-0-
SAN ROMAN RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	293861	COMPL. DATE	07/24/2022	TOTAL DEPTH	11765	PERF.12026	-	19928
05	63085 X	51923	-0-	-11162	-0-	485	1	51438	3	N	-0-			-0-
06	61050 X	47651	-0-	-13399	-0-	465	1	47186	3	N	-0-			-0-
07	53816 X	46933	-0-	-6883	-0-	487	1	46446	3	N	-0-			-0-
08	53382 X	44732	-0-	-8650	-0-	410	1	44322	3	N	-0-			-0-
09	46140 X	41682	-0-	-4458	-0-	353	1	41329	3	N	-0-			-0-
10	47678 X	42152	-0-	-5526	-0-	333	1	41819	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FASKEN STATE WELL #: 119H RRCID -> 294202 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9820 - 19376													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	61876 X	54767	-0-	-7109	-0-	831	1	53936	3	N	-0-		-0-
06	57870 X	54114	-0-	-3756	-0-	820	1	53294	3	N	-0-		-0-
07	58094 X	52565	-0-	-5529	-0-	688	1	51877	3	N	-0-		-0-
08	58094 X	53633	-0-	-4461	-0-	558	1	53075	3	N	-0-		-0-
09	55440 X	51000	-0-	-4440	-0-	529	1	50471	3	N	-0-		-0-
10	55924 X	50119	-0-	-5805	-0-	530	1	49589	3	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 120H RRCID -> 294240 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9540 - 19511													
05	103664 X	87453	-0-	-16211	-0-	1327	1	86126	3	N	-0-		-0-
06	96480 X	84580	-0-	-11900	-0-	1282	1	83298	3	N	-0-		-0-
07	95573 X	83795	-0-	-11778	-0-	1097	1	82698	3	N	-0-		-0-
08	94178 X	80766	-0-	-13412	-0-	840	1	79926	3	N	-0-		-0-
09	87660 X	75310	-0-	-12350	-0-	781	1	74529	3	N	-0-		-0-
10	87451 X	75173	-0-	-12278	-0-	795	1	74378	3	N	-0-		-0-
ARN EF A WELL #: 13H RRCID -> 294264 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9683 - 16507													
05	36335 X	36335	-0-	-0-	-0-	1949	1	32732	3	Y	1244	1184	96
						286	4	1368	9				
06	34950 X	30194	-0-	-4756	-0-	2014	1	26923	3	Y	902	956	42
						265	4	992	9				
07	44051 X	33737	-0-	-10314	-0-	2450	1	30372	3	Y	729	720	51
						113	4	802	9				
08	44051 X	28098	-0-	-15953	-0-	1769	1	25645	3	Y	474	483	42
						163	4	521	9				
09	42600 X	27614	-0-	-14986	-0-	1459	1	25409	3	Y	458	445	55
						242	4	504	9				
10	28144 X	28144	-0-	-0-	-0-	1461	1	25537	3	Y	673	656	72
						406	4	740	9				
ARN EF B WELL #: 14H RRCID -> 294265 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9915 - 16373													
05	33728 X	20301	-0-	-13427	-0-	1101	1	18490	3	Y	498	487	41
						162	4	548	9				
06	32850 X	6506	-0-	-26344	-0-	441	1	5893	3	Y	104	139	6
						58	4	114	9				
07	41137 X	6929	-0-	-34208	-0-	511	1	6329	3	Y	60	60	6
						23	4	66	9				
08	41137 X	21135	-0-	-20002	-0-	1350	1	19575	3	Y	78	67	17
						124	4	86	9				
09	39810 X	17835	-0-	-21975	-0-	949	1	16519	3	Y	191	179	29
						157	4	210	9				
10	10821 X	10821	-0-	-0-	-0-	571	1	9979	3	Y	102	113	18
						159	4	112	9				
ARN EF C WELL #: 15H RRCID -> 294266 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 10028 - 16302													
05	34839 X	34839	-0-	-0-	-0-	1938	1	32541	3	Y	68	79	21
						285	4	75	9				
06	36870 X	29981	-0-	-6889	-0-	2066	1	27617	3	Y	24	35	10
						272	4	26	9				
07	43090 X	31131	-0-	-11959	-0-	2258	1	27995	3	Y	704	666	48
						104	4	774	9				
08	43090 X	28202	-0-	-14888	-0-	1762	1	25540	3	Y	671	666	53
						162	4	738	9				
09	35220 X	24382	-0-	-10838	-0-	1273	1	22170	3	Y	662	649	66
						211	4	728	9				
10	25366 X	25366	-0-	-0-	-0-	1313	1	22959	3	Y	663	661	68
						365	4	729	9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ARN EF D WELL #: 16H RRCID -> 294286 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9928 - 17310														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	45659 X	45659	-0-	-0-	-0-	2471 1	41481 3	Y	1222	1162	1			99
						363 4	1344 9							
06	40410 X	40235	-0-	-175	-0-	2691 1	35973 3	Y	1106	1153	1			52
						354 4	1217 9							
07	53785 X	38902	-0-	-14883	-0-	2846 1	35279 3	Y	587	592	1			47
						131 4	646 9							
08	53785 X	36613	-0-	-17172	-0-	2312 1	33514 3	Y	522	519	1			50
						213 4	574 9							
09	40710 X	33346	-0-	-7364	-0-	1770 1	30824 3	Y	416	408	1			58
						294 4	458 9							
10	33930 X	33930	-0-	-0-	-0-	1788 1	31263 3	Y	347	348	1			57
						497 4	382 9							
ARN EF WELL #: 17H RRCID -> 294425 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9833 - 16525														
05	31413 X	31413	-0-	-0-	-0-	1708 1	28680 3	Y	704	673	1			59
						251 4	774 9							
06	27897 X	27897	-0-	-0-	-0-	1864 1	24912 3	Y	796	818	1			37
						245 4	876 9							
07	39711 X	27966	-0-	-11745	-0-	2013 1	24951 3	Y	826	811	1			52
						93 4	909 9							
08	39711 X	25088	-0-	-14623	-0-	1557 1	22572 3	Y	742	739	1			55
						143 4	816 9							
09	31560 X	21930	-0-	-9630	-0-	1134 1	19747 3	Y	783	767	1			71
						188 4	861 9							
10	22766 X	22766	-0-	-0-	-0-	1179 1	20615 3	Y	585	596	1			60
						328 4	644 9							
ARN EF E WELL #: 18H RRCID -> 294550 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9819 - 16004														
05	24180 X	23430	-0-	-750	-0-	1253 1	21034 3	Y	872	832	1			66
						184 4	959 9							
06	20241 X	20241	-0-	-0-	-0-	1331 1	17792 3	Y	857	886	1			37
						175 4	943 9							
07	30287 X	19984	-0-	-10303	-0-	1409 1	17468 3	Y	947	930	1			54
						65 4	1042 9							
08	30287 X	17977	-0-	-12310	-0-	1099 1	15930 3	Y	770	772	1			52
						101 4	847 9							
09	22140 X	15843	-0-	-6297	-0-	800 1	13939 3	Y	883	863	1			72
						133 4	971 9							
10	16356 X	16356	-0-	-0-	-0-	830 1	14505 3	Y	718	728	1			62
						231 4	790 9							
JUAN SALINAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 298227 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 12021 PERF. 12215 - 19783														
05	197253 X	126111	-0-	-71142	-0-	451 1	125660 2	N	-0-					-0-
06	171960 X	112006	-0-	-59954	-0-	99 1	111900 2	N	6	6	8			-0-
						7 9								
07	161882 X	107042	-0-	-54840	-0-	94 1	106948 2	N	-0-					-0-
08	147684 X	99093	-0-	-48591	-0-	87 1	99006 2	N	-0-					-0-
09	106800 X	90171	-0-	-16629	-0-	82 1	90089 2	N	-0-					-0-
10	110360 X	89070	-0-	-21290	-0-	26 1	89044 2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209													
STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1HT RRCID -> 266576 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2201 X	1857	-0-	-344	-0-	140 1	1717 3	N	-0-			5	
06	2160 X	1880	-0-	-280	-0-	151 1	1727 3	N	2	2 8		5	
						2 9							
07	2263 X	2217	-0-	-46	-0-	187 1	2030 3	N	-0-			5	
08	2263 X	2153	-0-	-110	-0-	181 1	1972 3	N	-0-			5	
09	2190 X	2015	-0-	-175	-0-	60 1	1952 3	N	3	3 8		5	
						3 9							
10	2232 X	1936	-0-	-296	-0-	45 1	1891 3	N	-0-			5	
SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625													
05	604 X	604	-0-	-0-	-0-	129 1	475 3	N	-0-			-0-	
06	515 X	515	-0-	-0-	-0-	100 1	415 3	N	-0-			-0-	
07	489 X	489	-0-	-0-	-0-	99 1	390 3	N	-0-			-0-	
08	493 X	493	-0-	-0-	-0-	116 1	377 3	N	-0-			-0-	
09	470 X	470	-0-	-0-	-0-	127 1	343 3	N	-0-			-0-	
10	495 X	495	-0-	-0-	-0-	119 1	376 3	N	-0-			-0-	
SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782													
05	284 X	284	-0-	-0-	-0-	61 1	223 3	N	-0-			-0-	
06	227 X	227	-0-	-0-	-0-	44 1	183 3	N	-0-			-0-	
07	238 X	238	-0-	-0-	-0-	48 1	190 3	N	-0-			-0-	
08	241 X	241	-0-	-0-	-0-	57 1	184 3	N	-0-			-0-	
09	223 X	223	-0-	-0-	-0-	60 1	163 3	N	-0-			-0-	
10	225 X	225	-0-	-0-	-0-	54 1	171 3	N	-0-			-0-	
SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741													
05	392 X	392	-0-	-0-	-0-	84 1	308 3	N	-0-			-0-	
06	325 X	325	-0-	-0-	-0-	63 1	262 3	N	-0-			-0-	
07	297 X	297	-0-	-0-	-0-	60 1	237 3	N	-0-			-0-	
08	299 X	299	-0-	-0-	-0-	70 1	229 3	N	-0-			-0-	
09	296 X	296	-0-	-0-	-0-	79 1	215 3	N	2	2 8		-0-	
						2 9							
10	307 X	307	-0-	-0-	-0-	74 1	233 3	N	-0-			-0-	
REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030													
05	4991 X	4562	-0-	-429	-0-	343 1	4218 3	Y	1			18	
						1 9							
06	4830 X	4287	-0-	-543	-0-	345 1	3938 3	Y	4	2 8		20	
						4 9							
07	5208 X	4255	-0-	-953	-0-	358 1	3891 3	Y	5			25	
						6 9							
08	5208 X	4284	-0-	-924	-0-	360 1	3918 3	Y	5	2 8		28	
						6 9							
09	5040 X	4003	-0-	-1037	-0-	120 1	3879 3	Y	4			32	
						4 9							
10	4557 X	4188	-0-	-369	-0-	98 1	4081 3	Y	8			40	
						9 9							

12/12/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1686

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.// 870209														
TATE-RAMIREZ UNIT A				WELL #: 2H		RRCID -> 278131		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 10406		PERF.10918 - 18210						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	7347 X	6756	-0-	-591	-0-			506 1	6224 3	N		24		3 8			48	
06	7050 X	6574	-0-	-476	-0-			26 9	6033 3	N		11					59	
07	7285 X	7034	-0-	-251	-0-			12 9	6427 3	N		14					73	
08	7099 X	6884	-0-	-215	-0-			592 1	6294 3	N		10		1 8			82	
09	6750 X	6385	-0-	-365	-0-			15 9	6178 3	N		15		2 8			95	
10	7037 X	6819	-0-	-218	-0-			579 1	6650 3	N		9		88 1			16	
								11 9										
								190 1										
								17 9										
								159 1										
								10 9										
TATE-RAMIREZ UNIT A				WELL #: 1H		RRCID -> 278133		COMPL. DATE 10/18/2015		TOTAL DEPTH 10404		PERF.10794 - 17970						
05	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-			550 1	6760 3	N		22					49	
06	6750 X	6121	-0-	-629	-0-			24 9	5612 3	N		15		4 8			60	
07	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-			492 1	7360 3	N		18		2 8			76	
08	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-			17 9	7136 3	N		10					86	
09	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-			677 1	7131 3	N		15					101	
10	8060 X	7412	-0-	-648	-0-			20 9	7228 3	N		10		94 1			17	
								656 1										
								11 9										
								220 1										
								17 9										
								173 1										
								11 9										
REESE				WELL #: 5H		RRCID -> 285341		COMPL. DATE 08/29/2019		TOTAL DEPTH 9138		PERF.10753 - 19685						
05	39308 X	35553	-0-	-3755	-0-			2675 1	32877 3	N		1		1 8			-0-	
06	36450 X	32822	-0-	-3628	-0-			1 9	30175 3	N		1		1 8			-0-	
07	37603 X	33412	-0-	-4191	-0-			2646 1	30594 3	N		2		2 8			-0-	
08	37603 X	28516	-0-	-9087	-0-			1 9	26114 3	N		1		1 8			-0-	
09	36390 X	23195	-0-	-13195	-0-			2 9	22502 3	N		-0-					-0-	
10	35557 X	33269	-0-	-2288	-0-			2401 1	32489 3	N		2		2 8			-0-	
								1 9										
								693 1										
								778 1										
								2 9										
REESE				WELL #: 6H		RRCID -> 285342		COMPL. DATE 09/03/2019		TOTAL DEPTH 9153		PERF.10989 - 19781						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				08/03/2025														

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209																
REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	68448 X	63643	-0-	-4805	-0-	4783 63 9	1	58797	3	N	57	89	1	6	8	80
06	66240 X	60674	-0-	-5566	-0-	4886 61 9	1	55727	3	N	55	6	8			129
07	67890 X	62452	-0-	-5438	-0-	5259 57 9	1	57136	3	N	52	90	1	4	8	87
08	67518 X	63356	-0-	-4162	-0-	5330 57 9	1	57969	3	N	52	88	1	8	8	43
09	61800 X	59804	-0-	-1996	-0-	1786 56 9	1	57962	3	N	51	3	8			91
10	63643 X	60696	-0-	-2947	-0-	1418 54 9	1	59224	3	N	49	91	1	4	8	45
REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101																
05	23095 X	19162	-0-	-3933	-0-	1437 59 9	1	17666	3	N	54	89	1	3	8	80
06	21870 X	20085	-0-	-1785	-0-	1615 55 9	1	18415	3	N	50	1	8			129
07	22382 X	20450	-0-	-1932	-0-	1719 56 9	1	18675	3	N	51	90	1	3	8	87
08	21917 X	12823	-0-	-9094	-0-	1075 51 9	1	11697	3	N	46	88	1	2	8	43
09	20543 X	20543	-0-	-0-	-0-	612 57 9	1	19874	3	N	52	4	8			91
10	20770 X	20229	-0-	-541	-0-	472 52 9	1	19705	3	N	47	91	1	2	8	45
LEMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839																
05	5301 X	5024	-0-	-277	-0-	378 1 9	1	4645	3	N	1	1	8			7
06	5490 X	5451	-0-	-39	-0-	439 1	1	5012	3	N	-0-					7
07	5673 X	4660	-0-	-1013	-0-	393 2 9	1	4265	3	N	2	1	8			8
08	5673 X	4479	-0-	-1194	-0-	377 1	1	4102	3	N	-0-					8
09	5460 X	5053	-0-	-407	-0-	151 2 9	1	4900	3	N	2	2	8			8
10	5642 X	5101	-0-	-541	-0-	119 2 9	1	4980	3	N	2					10
LEMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081																
05	23312 X	20228	-0-	-3084	-0-	1522 1 9	1	18705	3	N	1	1	8			25
06	19440 X	19385	-0-	-55	-0-	1563 1 9	1	17821	3	N	1	1	8			25
07	20778 X	20778	-0-	-0-	-0-	1751 8 9	1	19019	3	N	7	1	8			31
08	20522 X	20399	-0-	-123	-0-	1718 1	1	18681	3	N	-0-					31
09	20179 X	20179	-0-	-0-	-0-	603 4 9	1	19572	3	N	4	4	8			31
10	20770 X	19301	-0-	-1469	-0-	451 7 9	1	18843	3	N	6					37

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.//	870209												
OTTO				WELL #:	1H	RRCID ->	290358	COMPL.	DATE 05/24/2024	TOTAL	DEPTH	11004	PERF.11006	- 21368			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05	49538 X	36692	-0-	-12846	-0-	2760	1	33929	3	N	3	3	8	-0-			
06	46890 X	35161	-0-	-11729	-0-	2834	1	32320	3	N	6	6	8	-0-			
07	38440 X	36032	-0-	-2408	-0-	3037	1	32991	3	N	4	4	8	-0-			
08	38440 X	37102	-0-	-1338	-0-	3124	1	33974	3	N	4	4	8	-0-			
09	37200 X	35233	-0-	-1967	-0-	1053	1	34176	3	N	4	4	8	-0-			
10	36704 X	36127	-0-	-577	-0-	845	1	35280	3	N	2	2	8	-0-			
						2	9										
REESE				WELL #:	11H	RRCID ->	290386	COMPL.	DATE 10/09/2020	TOTAL	DEPTH	10839	PERF.13902	- 18956			
05	24335 X	19506	-0-	-4829	-0-	1467	1	18039	3	N	-0-	-0-					
06	23550 X	18371	-0-	-5179	-0-	1481	1	16889	3	N	1	1	8	-0-			
07	21545 X	18687	-0-	-2858	-0-	1575	1	17111	3	N	1	1	8	-0-			
08	19840 X	19029	-0-	-811	-0-	1602	1	17426	3	N	1	1	8	-0-			
09	19200 X	18036	-0-	-1164	-0-	539	1	17495	3	N	2	2	8	-0-			
10	19499 X	18444	-0-	-1055	-0-	431	1	18013	3	N	-0-	-0-					
						2	9										
REESE E				WELL #:	9H	RRCID ->	290438	COMPL.	DATE 10/14/2020	TOTAL	DEPTH	10802	PERF.10936	- 18877			
05	30876 X	30364	-0-	-512	-0-	2284	1	28079	3	N	1	1	8	-0-			
06	28980 X	27488	-0-	-1492	-0-	2216	1	25270	3	N	2	2	8	-0-			
07	29946 X	25942	-0-	-4004	-0-	2186	1	23754	3	N	2	2	8	-0-			
08	30349 X	27863	-0-	-2486	-0-	2346	1	25515	3	N	2	2	8	-0-			
09	32285 X	32285	-0-	-0-	-0-	965	1	31316	3	N	4	4	8	-0-			
10	30416 X	30416	-0-	-0-	-0-	711	1	29703	3	N	2	2	8	-0-			
						2	9										
REESE G				WELL #:	13H	RRCID ->	292860	COMPL.	DATE 11/09/2024	TOTAL	DEPTH	10572	PERF.10760	- 19797			
05	88133 X	79708	-0-	-8425	-0-	5994	1	73680	3	N	31	6	8	87			
06	83580 X	74688	-0-	-8892	-0-	6018	1	68636	3	N	31	8	8	110			
07	84847 X	76553	-0-	-8294	-0-	6449	1	70069	3	N	32	99	1	4	8		
08	83235 X	74773	-0-	-8462	-0-	6294	1	68453	3	N	24	4	8	39			
09	78630 X	71769	-0-	-6861	-0-	2144	1	69586	3	N	35	7	8	59			
10	79701 X	72347	-0-	-7354	-0-	1692	1	70627	3	N	25	3	8	87			
						28	9									109	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) TRINITY OPERATING (USG), LLC REESE														//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE											
														//CONT.// 870209																			
														WELL #: 12H				RRCID -> 292862				COMPL. DATE 11/06/2024				TOTAL DEPTH 10806				PERF.10854 - 19737			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE													
05		74338 X	59869	-0-	-14469	-0-	4502	1	55342	3	N		23		4	8				64													
06		69870 X	56703	-0-	-13167	-0-	4569	1	52108	3	N		24		6	8				82													
07		69936 X	57720	-0-	-12216	-0-	4863	1	52831	3	N		24		73	1		4	8	29													
08		60946 X	56625	-0-	-4321	-0-	4766	1	51838	3	N		19		4	8				44													
09		58980 X	54308	-0-	-4672	-0-	1622	1	52657	3	N		26		5	8				65													
10		59861 X	54944	-0-	-4917	-0-	1285	1	53637	3	N		20		3	8				82													
SPRINGER A					WELL #:	8H	RRCID -> 293336				COMPL. DATE 12/07/2023				TOTAL DEPTH 10921				PERF.11340 - 21149														
05		56482 X	43895	-0-	-12587	-0-	3302	1	40587	3	N		5		5	8				-0-													
06		55110 X	42852	-0-	-12258	-0-	3454	1	39392	3	N		5		5	8				-0-													
07		56947 X	43872	-0-	-13075	-0-	3697	1	40169	3	N		5		5	8				-0-													
08		56947 X	42196	-0-	-14751	-0-	3553	1	38639	3	N		4		4	8				-0-													
09		48630 X	38916	-0-	-9714	-0-	1163	1	37747	3	N		5		5	8				-0-													
10		44268 X	39593	-0-	-4675	-0-	926	1	38665	3	N		2		2	8				-0-													
SPRINGER C					WELL #:	10H	RRCID -> 293340				COMPL. DATE 12/13/2023				TOTAL DEPTH 10930				PERF.11340 - 22623														
05		58621 X	50537	-0-	-8084	-0-	3801	1	46729	3	N		6		6	8				-0-													
06		56730 X	47510	-0-	-9220	-0-	3829	1	43675	3	N		5		5	8				-0-													
07		58621 X	49004	-0-	-9617	-0-	4130	1	44870	3	N		4		4	8				-0-													
08		58497 X	47790	-0-	-10707	-0-	4023	1	43758	3	N		8		8	8				-0-													
09		50700 X	43635	-0-	-7065	-0-	1304	1	42327	3	N		4		4	8				-0-													
10		50530 X	44782	-0-	-5748	-0-	1047	1	43732	3	N		3		3	8				-0-													
SPRINGER B					WELL #:	9H	RRCID -> 293384				COMPL. DATE 12/18/2023				TOTAL DEPTH 10951				PERF.11123 - 21154														
05		53196 X	41680	-0-	-11516	-0-	3135	1	38539	3	N		5		5	8				-0-													
06		53190 X	40506	-0-	-12684	-0-	3265	1	37234	3	N		6		6	8				-0-													
07		54963 X	41502	-0-	-13461	-0-	3497	1	37999	3	N		5		5	8				-0-													
08		54963 X	40281	-0-	-14682	-0-	3391	1	36883	3	N		6		6	8				-0-													
09		45510 X	37968	-0-	-7542	-0-	1135	1	36827	3	N		5		5	8				-0-													
10		41850 X	38969	-0-	-2881	-0-	911	1	38055	3	N		3		3	8				-0-													

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209												
SPRINGER RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293785 COMPL. DATE 12/14/2023 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11300 - 22046												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	3100 N	67278	-0-	64178	89252	5061	1	62217	3	N	-0-	-0-
06	3000 N	66231	-0-	63231	152483	5339	1	60892	3	N	-0-	-0-
07	219113 X	66630	-0-	-152483	-0-	5616	1	61014	3	N	-0-	-0-
08	67391 X	67391	-0-	-0-	-0-	5674	1	61717	3	N	-0-	-0-
09	64480 X	64480	-0-	-0-	-0-	1927	1	62551	3	N	2	-0-
						2	9				2 8	
10	69260 X	69260	-0-	-0-	-0-	1620	1	67638	3	N	2	-0-
						2	9				2 8	
SPRINGER RANCH WELL #: 11H RRCID -> 294074 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11383 - 20677												
05	52638 X	39457	-0-	-13181	-0-	2968	1	36483	3	N	5	-0-
						6	9				5 8	
06	50940 X	37628	-0-	-13312	-0-	3033	1	34588	3	N	6	-0-
						7	9				6 8	
07	52638 X	37778	-0-	-14860	-0-	3184	1	34590	3	N	4	-0-
						4	9				4 8	
08	47554 X	36211	-0-	-11343	-0-	3048	1	33156	3	N	6	-0-
						7	9				6 8	
09	41670 X	33676	-0-	-7994	-0-	1006	1	32667	3	N	3	-0-
						3	9				3 8	
10	39463 X	34308	-0-	-5155	-0-	802	1	33503	3	N	3	-0-
						3	9				3 8	
LEMOND C WELL #: 7H RRCID -> 294519 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11192 - 21909												
05	89776 X	71319	-0-	-18457	-0-	5365	1	65945	3	N	8	2
						9	9				8 8	
06	82440 X	66254	-0-	-16186	-0-	5340	1	60904	3	N	9	2
						10	9				9 8	
07	81654 X	66135	-0-	-15519	-0-	5574	1	60559	3	N	2	2
						2	9				2 8	
08	77624 X	62828	-0-	-14796	-0-	5289	1	57530	3	N	8	2
						9	9				8 8	
09	71940 X	59049	-0-	-12891	-0-	1764	1	57275	3	N	9	2
						10	9				9 8	
10	71331 X	60135	-0-	-11196	-0-	1406	1	58721	3	N	7	2
						8	9				7 8	
LEMOND D WELL #: 8H RRCID -> 294521 COMPL. DATE 11/13/2024 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11212 - 21639												
05	77407 X	60371	-0-	-17036	-0-	4541	1	55820	3	N	9	2
						10	9				1 5	
06	70680 X	56183	-0-	-14497	-0-	4528	1	51645	3	N	9	2
						10	9				9 8	
07	69843 X	55967	-0-	-13876	-0-	4717	1	51248	3	N	2	2
						2	9				2 8	
08	66123 X	53119	-0-	-13004	-0-	4472	1	48635	3	N	11	2
						12	9				11 8	
09	60960 X	49264	-0-	-11696	-0-	1472	1	47785	3	N	6	2
						7	9				6 8	
10	60357 X	50622	-0-	-9735	-0-	1184	1	49434	3	N	4	2
						4	9				4 8	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																				
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209																				
LEMOND E WELL #: 9H RRCID -> 294522 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11283 - 21696																				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	65255 X	52593	-0-	-12662	-0-			3956	1	48628	3	N	8	1	5	8	8		1	
06	61680 X	49254	-0-	-12426	-0-			3970	1	45276	3	N	7	7	8				1	
07	60853 X	49433	-0-	-11420	-0-			4166	1	45260	3	N	6	6	8				1	
08	58125 X	47354	-0-	-10771	-0-			3986	1	43359	3	N	8	8	8				1	
09	53490 X	44202	-0-	-9288	-0-			1321	1	42875	3	N	5	5	8				1	
10	52607 X	45761	-0-	-6846	-0-			1070	1	44687	3	N	4	4	8				1	
VERDUN OIL & GAS LLC 884566																				
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874																				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452																				
05	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-			56	1	2559	2	Y	11	11	0				-0-	
06	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-			12	9	2948	2	Y	31	24	0				7	
07	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-			47	1	2931	2	Y	29	32	0				4	
08	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-			34	9	2812	2	Y	65	65	0				4	
09	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-			50	1	1125	2	Y	131	121	0				14	
10	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			32	9			Y	NO RPT						14	
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032																				
05	26 X	26	-0-	-0-	-0-			1	1	25	2	Y	-0-						-0-	
06	12 X	12	-0-	-0-	-0-			12	2			Y	-0-						-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
08	491 X	491	-0-	-0-	-0-			6	1	334	2	Y	137	121	0				16	
09	21 X	21	-0-	-0-	-0-			151	9	2	9	Y	2	18	0				-0-	
10	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			19	2			Y	NO RPT						-0-	
HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353																				
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-			755	2			Y	-0-	18	0				10	
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-			751	2			Y	-0-	8	0				2	
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-			102	1	634	2	Y	-0-	1	0				1	
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-			98	1	519	2	Y	-0-						1	
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-							Y	-0-	1	0				-0-	
10	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-							Y	NO RPT						-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	451C	RRCID ->	260340	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL	DEPTH	10767	PERF.11150	-	15826				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

BRIGGS RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	260468	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL	DEPTH	9010	PERF. 9707	-	15124				
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2				Y	-0-						-0-	
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2				Y	-0-						-0-	
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	133	1	824	2		Y	10						10	
						11	9												
08	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	378	1	2001	2		Y	8	10	0				8	
						9	9												
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	12	20	0				-0-	
10	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT						-0-	

SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	452B	RRCID ->	260588	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL	DEPTH	11329	PERF.11300	-	17334				
05	DLQ G-10	1489	-0-	1489	3130	23	1	1051	2		Y	377	374	0				52	
						415	9												
06	DLQ G-10	1154	-0-	1154	4284	12	1	758	2		Y	349	344	0				57	
						384	9												
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4284						Y	27	81	0				3	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4284						Y	-0-	3	0				-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4284						Y	-0-						-0-	
10	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	2796						Y	NO RPT						-0-	

COOKE RANCH				WELL #:	B 5H	RRCID ->	266323	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.10790	-	16025				
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	18	1	402	2		Y	34	42	0				25	
						1	4												
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2		Y	49	34	0				40	
						54	9												
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2		Y	14	33	0				21	
						15	9												
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	105	2		Y	27	17	0				31	
						30	9												
09	240 N	97	-0-	-143	-0-	3	1	79	2		Y	14	25	0				20	
						15	9												
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						20	

BRIGGS RANCH				WELL #:	505H	RRCID ->	266324	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL	DEPTH	9216	PERF. 9430	-	15260				
05	2511 X	1506	-0-	-1005	-0-	1151	2	355	9		Y	323	128	0				379	
06	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1092	2	277	9		Y	252	499	0				132	
07	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	252	1	1563	2		Y	181	163	0				150	
						199	9												
08	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	264	1	1394	2		Y	83	133	0				100	
						91	9												
09	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-						Y	137	237	0				-0-	
10	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-						Y	NO RPT						-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																
CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1797					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	41	-0-	41	1838	2	1	37	2	Y	2	1	0			1
						2	9									
07	1838 X	-0-	-0-	-1838	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151																
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
07	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	290	1	1803	2	Y	-0-					-0-
08	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	338	1	1790	2	Y	-0-					-0-
09	1680 N	7	-0-	-1673	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-
CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583																
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1818					N	-0-					-0-
06	14B DENY	1	-0-	1	1819	1	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1819					N	NO RPT					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697																
05	10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	219	1	9975	2	Y	-0-					-0-
06	14172 X	14172	-0-	-0-	-0-	221	1	13951	2	Y	-0-					-0-
07	13018 X	13018	-0-	-0-	-0-	217	1	12702	2	Y	90	79	0			11
						99	9									
08	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	118	1	6542	2	Y	57	63	0			5
						63	9									
09	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	115	1	5362	2	Y	34	26	0			13
						37	9									
10	14632 X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					Y	NO RPT					13
CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196																
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	250	2	N	-0-					-0-
						1	4									
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566										
ZAPP				WELL #:	A 3H	RRCID ->	267043	COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL	DEPTH	9469	PERF. 9485	- 14623	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-				-0-
06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	14	14	1		-0-
07	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	143	1	2976	2	Y	474	466	1		8
						521	9								
08	1736 X	1093	-0-	-643	-0-	15	1	316	2	Y	693	699	1		2
						762	9								
09	642 X	642	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	416	417	1		1
						458	9								
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
BRIGGS RANCH				WELL #:	E 4H	RRCID ->	267201	COMPL. DATE	02/26/2012	TOTAL	DEPTH	9144	PERF. 9455	- 13824	
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	459	2	34	9	Y	31	5	0		33
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	689	2	37	9	Y	34	41	0		26
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	53	1	331	2	Y	9	18	0		17
						10	9								
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	152	1	805	2	Y	22	21	0		18
						24	9								
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	25	43	0		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WEEKS A UNIT				WELL #:	A 2H	RRCID ->	267325	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL	DEPTH	9720	PERF. 9848	- 15210	
05	5301 X	171	-0-	-5130	-0-	5	1	125	2	Y	37				378
						41	9								
06	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-				378
07	6262 X	39	-0-	-6223	-0-	1	1	38	2	Y	-0-	378	1		-0-
08	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-				-0-
09	1020 X	194	-0-	-826	-0-	4	1	123	2	Y	56	23	1		33
						5	4	62	9						
10	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT				33
WEEKS D UNIT				WELL #:	E 1H	RRCID ->	267353	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL	DEPTH	9826	PERF. 9940	- 16338	
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1				4
06	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	1			Y	-0-				4
07	31915 X	31915	-0-	-0-	-0-	590	1	28693	2	Y	572	506	1		70
						2003	4	629	9						
08	99545 X	99545	-0-	-0-	-0-	1791	1	95840	2	Y	1481	1492	1		59
						285	4	1629	9						
09	66837 X	66837	-0-	-0-	-0-	2095	1	61036	2	Y	1286	1283	1		62
						2291	4	1415	9						
10	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT				62
CARTWRIGHT				WELL #:	F 2H	RRCID ->	267354	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL	DEPTH	10258	PERF. 10780	- 18174	
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	25	1	556	2	Y	11	7	0		4
						2	4	12	9						
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	77	1	1535	2	Y	-0-	2	0		2
						3	4								
07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	86	1	1682	2	Y	-0-	1	0		1
						11	4								
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	65	1	634	2	Y	1	1	0		1
						1	9								
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
10	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.// 884566											
CARTWRIGHT				WELL #: G 2H		RRCID -> 267811		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 10106		PERF.12475 - 18628			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5 1	114 2	Y			16	10 0			6
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	18 9	15 2	Y			-0-	3 0			3
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	18 1	355 2	Y			26	18 0			11
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	2 4	29 9								
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	66 1	650 2	Y			3	7 0			7
10	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-	3 9	454 2	Y			4	4 0			7
						4 9				Y	NO RPT				7

BELLAWS				WELL #: B 4H		RRCID -> 267812		COMPL. DATE 07/30/2013		TOTAL DEPTH 10815		PERF.11210 - 15572			
05	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	359 1	7927 2	Y			338	219 0			309
06	10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	23 4	372 9								
07	8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	470 1	9346 2	Y			408	356 0			361
08	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	16 4	449 9								
09	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	404 1	7901 2	Y			387	343 0			405
10	10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-	51 4	426 9								
						584 1	5729 2	Y			298	294 0			409
						328 9									
						280 1	6680 2	Y			340	333 0			416
						374 9				Y	NO RPT				416

BELLAWS				WELL #: A 3H		RRCID -> 267817		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 10759		PERF.10967 - 15980			
05	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	320 1	7081 2	Y			250	184 0			191
06	6840 X	6802	-0-	-38	-0-	21 4	275 9								
07	4774 X	4660	-0-	-114	-0-	312 1	6198 2	Y			255	223 0			223
08	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	11 4	281 9								
09	6840 X	4058	-0-	-2782	-0-	217 1	4236 2	Y			164	188 0			199
10	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-	27 4	180 9								
						400 1	3930 2	Y			186	163 0			222
						205 9									
						152 1	3636 2	Y			245	207 0			260
						270 9				Y	NO RPT				260

SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: 291B		RRCID -> 267826		COMPL. DATE 12/30/2014		TOTAL DEPTH 11340		PERF.11520 - 14602			
05	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	173 1	7891 2	Y			210	157 0			53
06	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	231 9	8336 2	Y			14	67 0			-0-
07	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	132 1	7304 2	Y			106	93 0			13
08	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	15 9	5207 2	Y			39	49 0			3
09	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	125 1	4036 2	Y			13	10 0			6
10	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-	117 9				Y	NO RPT				
						94 1									
						43 9									
						87 1									
						14 9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566							
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		292B	RRCID -> 268134	COMPL. DATE 02/12/2012	TOTAL	DEPTH 11482	PERF.11216	- 16544	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	25 1	1169 2	Y	11	3 0	8
						12 9					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		453C	RRCID -> 268310	COMPL. DATE 09/01/2011	TOTAL	DEPTH 10800	PERF.12631	- 16842	
05	DLQ G-10	342	-0-	342	907	7 1	335 2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	907			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	907			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	907			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	907			Y	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	907			Y	NO RPT		-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		452C	RRCID -> 268314	COMPL. DATE 09/22/2011	TOTAL	DEPTH 11023	PERF.11100	- 13798	
05	258 X	258	-0-	-0-	-0-	4 1	190 2	Y	58	74 0	16
						64 9					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16 0	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 0	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		454C	RRCID -> 268315	COMPL. DATE 09/10/2011	TOTAL	DEPTH 11017	PERF.11463	- 15234	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COOKE RANCH		WELL #:		D 1H	RRCID -> 268316	COMPL. DATE 04/09/2013	TOTAL	DEPTH 10535	PERF.10912	- 17387	
05	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-			Y	1	122 0	72
06	7260 X	-0-	-0-	-7260	-0-			Y	-0-	40 0	32
07	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			Y	1	20 0	13
08	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	1	6 0	8
09	36881 X	36881	-0-	-0-	-0-	1341 1	32008 2	Y	3142	4 0	3146
						76 4	3456 9				
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3146

COOKE RANCH		WELL #:		D 3H	RRCID -> 268317	COMPL. DATE 04/09/2013	TOTAL	DEPTH 10543	PERF.10960	- 17000	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	346 1	8254 2	Y	1158		1158
						1274 9					
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1158

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	21	2	6	9	Y	5	1	0		5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0		1
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	106	1	659	2	Y	56	22	0		35
						62	9								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	131	120	0		46
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	108	0		-0-
10	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772															
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1309	2	91	9	Y	83	121	0		105
06	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1401	2	149	9	Y	135	177	0		63
07	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	305	1	1897	2	Y	70	66	0		67
						77	9								
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	120	1	635	2	Y	25	52	0		40
						28	9								
09	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	55	95	0		-0-
10	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440															
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	937	2	76	9	Y	69	46	0		66
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	791	2	66	9	Y	60	97	0		29
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	181	1	1123	2	Y	55	36	0		48
						61	9								
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	143	1	756	2	Y	13	29	0		32
						14	9								
09	870 N	62	-0-	-808	-0-	6	2	56	9	Y	51	83	0		-0-
10	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015															
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	740	2	144	9	Y	131	92	0		111
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	634	2	88	9	Y	80	122	0		69
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	111	1	687	2	Y	58	66	0		61
						64	9								
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	131	1	694	2	Y	35	59	0		37
						39	9								
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	51	88	0		-0-
10	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 11316 - 15675															
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14824 X	14824	-0-	-0-	-0-	210	1	13296	2	Y	1198	955	0		243
						1318	9								
07	93315 X	93315	-0-	-0-	-0-	1428	1	83535	2	Y	7593	6824	0		1012
						8352	9								
08	99386 X	99386	-0-	-0-	-0-	1621	1	89898	2	Y	7152	6972	0		1192
						7867	9								
09	81835 X	81835	-0-	-0-	-0-	1599	1	74438	2	Y	5271	5091	0		1372
						5798	9								
10	15314 X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					Y	NO RPT				1372

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566													
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	12224 X	12224	-0-	-0-	-0-	160	1	10126	2	Y	1762	1564 0	198
07	63096 X	63096	-0-	-0-	-0-	1938	9						
08	65702 X	65702	-0-	-0-	-0-	897	1	52497	2	Y	8820	7739 0	1279
09	75762 X	75762	-0-	-0-	-0-	9702	9						
10	12617 X	NO RPT	-0-	-12617	-0-	983	1	54535	2	Y	9258	8949 0	1588
						10184	9						
						1418	1	66027	2	Y	7561	7124 0	2025
						8317	9						
										Y	NO RPT		2025
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947													
05	68 X	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-		-0-
08	200 X	200	-0-	-0-	-0-	4	1	196	2	Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397													
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	910	2	35	9	Y	32	16 0	33
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1526	2	37	9	Y	34	45 0	22
07	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	262	1	1628	2	Y	49	30 0	41
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	54	9						
09	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-	229	1	1210	2	Y	50	57 0	34
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55	9			Y	46	80 0	-0-
										Y	NO RPT		-0-
COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195													
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	22	1	493	2	Y	32	23 0	14
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	1	4	35	9				
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	29	1	579	2	Y	26	17 0	23
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	1	4	29	9				
09	630 N	391	-0-	-239	-0-	4	2			Y	-0-	14 0	9
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	35	1	347	2	Y	19	14 0	14
						21	9						
						14	1	343	2	Y	31	25 0	20
						34	9			Y	NO RPT		20
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875													
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
09	85 X	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	Y	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866													
05	3100 X	132	-0-	-2968	-0-	126	2	6	9	Y	5	3 0	2
06	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-	2 0	-0-
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		-0-
10	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	2	Y	-0-			-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539														
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	654	2	35	9	Y	32	33	0	36
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	360	2	15	9	Y	14	39	0	11
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	184	2	Y	32	28	0	15
						35	9							
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	2	Y	-0-	7	0	8
09	390 N	14	-0-	-376	-0-	2	2	12	9	Y	11	19	0	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921														
05	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	145	1	2531	2	Y	1396	1312	1	84
						20	4	1536	9					
06	60171 X	60171	-0-	-0-	-0-	2066	1	42855	2	Y	13741	13770	1	55
						135	4	15115	9					
07	60349 X	60349	-0-	-0-	-0-	2257	1	47808	2	Y	9348	9347	1	56
						1	4	10283	9					
08	45797 X	45797	-0-	-0-	-0-	1750	1	37036	2	Y	6373	6406	1	23
						1	4	7010	9					
09	31055 X	31055	-0-	-0-	-0-	1211	1	24513	2	Y	4846	4854	1	15
						5331	9							
10	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			15
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 11235 - 18077														
05	88988 X	88988	-0-	-0-	-0-	1615	1	73592	2	Y	12528	13020	0	1534
						13781	9							
06	56233 X	56233	-0-	-0-	-0-	744	1	47026	2	Y	7694	8479	0	749
						8463	9							
07	77072 X	77072	-0-	-0-	-0-	1125	1	65793	2	Y	9231	8835	0	1145
						10154	9							
08	68639 X	68639	-0-	-0-	-0-	1060	1	58764	2	Y	8014	7701	0	1458
						8815	9							
09	60381 X	60381	-0-	-0-	-0-	1107	1	51557	2	Y	7015	6685	0	1788
						7717	9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1788
BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473														
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-			-0-
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1166	2	9	9	Y	8	6	0	2
07	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	248	1	1539	2	Y	-0-	1	0	1
08	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	270	1	1430	2	Y	1	1	0	1
						1	9							
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	1	2	0	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
VERDUN OIL & GAS LLC															
ZAPP															
WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	159	1	1628	2	N	145	153	1		2
06	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	19	4	160	9	N	97	99	1		-0-
07	3100 N	3346	-0-	246	246	83	1	1688	2	N	148	147	1		1
08	3100 N	2873	-0-	-227	19	3	4	107	9	N	124	125	1		-0-
09	2594 N	2575	-0-	-19	-0-	143	1	3040	2	N	148	147	1		1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	163	9			N	NO RPT				1
SOUTH TEXAS SYNDICATE															
WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF. 11277 - 16504															
05	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	51	1	2345	2	Y	296	231	0		65
06	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	326	9	2127	2	Y	859	730	0		194
07	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	34	1	2095	2	Y	781	782	0		193
08	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	945	9	2345	2	Y	464	574	0		83
09	625 X	625	-0-	-0-	-0-	36	1	511	2	Y	94	173	0		4
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	859	9			Y	NO RPT				4
ZAPP															
WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290															
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	94	1	942	2	Y	7	10	1		-0-
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	12	4	822	2	Y	14	14	1		-0-
07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	41	1	15	9	Y	15	15	1		-0-
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	3	4	1217	2	Y	72	71	1		1
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	17	9	906	2	Y	62	62	1		1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	43	1	787	2	Y	NO RPT				1
LIGHT RANCH															
WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327															
05	2170 X	2126	-0-	-44	-0-	2056	2	70	9	Y	64	37	0		58
06	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2177	2	40	9	Y	36	70	0		24
07	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	373	1	2315	2	Y	25	24	0		25
08	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	28	9	2397	2	Y	20	25	0		20
09	2220 X	38	-0-	-2182	-0-	453	1	31	9	Y	28	48	0		-0-
10	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-	22	9			Y	NO RPT				-0-
HUBBARD															
WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802															
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-	6	0		3
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-	2	0		1
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	1	0		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566													
COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	194 1	4274 2	Y	65	131 0		84	
06	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	13 4	72 9	Y	11	46 0		49	
07	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	157 1	3112 2	Y	163	92 0		120	
08	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	5 4	12 9	Y	65	92 0		93	
09	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	241 1	4705 2	Y	132	125 0		100	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30 4	179 9	Y	NO RPT			100	
						89 1	870 2	Y					
						72 9							
						41 1	977 2	Y					
						145 9							
CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294													
05	2108 X	1406	-0-	-702	-0-	1215 2	191 9	N	174			174	
06	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3391 2	607 9	N	552	508 0		218	
07	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	272 1	1692 2	N	194	213 0		199	
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	213 9							
09	2130 X	214	-0-	-1916	-0-	144 1	760 2	N	37	99 0		137	
10	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-	41 9			187	324 0		-0-	
						8 2	206 9	N	NO RPT			-0-	
COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	28	-0-	28	28	1 1	27 2	Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28			Y	NO RPT			-0-	
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544													
05	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	163 1	7448 2	Y	153	152 0		1	
06	11628 X	11628	-0-	-0-	-0-	168 9			814	794 0		21	
07	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	167 1	10566 2	Y	446	448 0		19	
08	13126 X	13126	-0-	-0-	-0-	895 9			670	562 0		127	
09	12157 X	12157	-0-	-0-	-0-	114 1	6684 2	Y	650	605 0		172	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	491 9			NO RPT			172	
						219 1	12170 2	Y					
						737 9							
						241 1	11201 2	Y					
						715 9							
WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259													
05	837 X	837	-0-	-0-	-0-	31 1	802 2	Y	4			18	
06	746 X	746	-0-	-0-	-0-	4 9			-0-			18	
07	59 X	59	-0-	-0-	-0-	746 1		Y	51	69 1		-0-	
08	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-	3 2	56 9	Y	-0-			-0-	
09	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-			Y	-0-			-0-	
10	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-			-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-			-0-
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	102	1	634	2	Y	-0-			-0-
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	96	1	510	2	Y	-0-			-0-
09	540 N	1	-0-	-539	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033														
05	2449 X	2012	-0-	-437	-0-	2012	2			Y	-0-			-0-
06	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2013	2	34	9	Y	-0-	17	0	-0-
07	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	339	1	2103	2	Y	4	9	0	14
						4	9							9
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	228	1	1206	2	Y	-0-	4	0	5
09	2040 N	9	-0-	-2031	-0-	2	2	7	9	Y	6	11	0	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542														
05	158 X	158	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	4			25
						4	9							
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			25
07	62 X	37	-0-	-25	-0-	1	1	29	2	Y	6	31	1	-0-
						7	9							
08	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			-0-
09	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-			-0-
10	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-
LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711														
05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1654	2	62	9	Y	56	39	0	60
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1812	2	50	9	Y	45	77	0	28
07	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	330	1	2049	2	Y	37	31	0	34
						41	9							
08	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	367	1	1940	2	Y	29	37	0	26
						32	9							
09	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	36	62	0	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FARRELL-MORENO B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276														
05	1767 X	1261	-0-	-506	-0-	1023	2	238	9	Y	216			216
06	791 X	791	-0-	-0-	-0-	705	2	86	9	Y	78	242	0	52
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	171	1	1061	2	Y	152	24	0	180
						167	9							
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	133	1	702	2	Y	64	127	0	117
						70	9							
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	159	276	0	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
05	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	93	1	4242	2	Y	-0-			-0-
06	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	88	1	5533	2	Y	96	90	0	6
						106	9							
07	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	62	1	3644	2	Y	57	50	0	13
						63	9							
08	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	58	1	3229	2	Y	58	58	0	13
						64	9							
09	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	110	1	5114	2	Y	71	64	0	20
						78	9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886														
05	1643 X	946	-0-	-697	-0-	693	2	253	9	Y	230	109	0	286
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1504	2	414	9	Y	376	434	0	228
07	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	335	1	2083	2	Y	303	268	0	263
						333	9							
08	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	340	1	1798	2	Y	177	244	0	196
						195	9							
09	1920 N	313	-0-	-1607	-0-	5	2	308	9	Y	280	476	0	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560														
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	794	2	427	9	N	388	258	0	368
06	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1178	2	364	9	N	331	428	0	271
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	128	1	798	2	N	162	185	0	248
						178	9							
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	226	1	1198	2	N	87	191	0	144
						96	9							
09	1530 N	221	-0-	-1309	-0-	2	2	219	9	N	199	343	0	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722														
05	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	110	1	2425	2	N	164	103	0	61
						7	4	180	9					
06	84 X	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-	34	0	27
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	17	0	11
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	5	0	7
09	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-	4	0	3
10	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT			3
COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145														
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	315	1	6973	2	N	278	221	0		200
						20	4	306	9						
06	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	272	1	5413	2	N	176	194	0		182
						9	4	194	9						
07	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	142	1	2779	2	N	45	111	0		116
						17	4	50	9						
08	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	184	1	1812	2	N	43	79	0		80
						47	9								
*09	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	357	1	1471	2	N	22	44	0		58
						24	9								
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58
BELLWOS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653															
05	10934 X	10934	-0-	-0-	-0-	445	1	9843	2	Y	561	434	0		360
						29	4	617	9						
06	7320 X	7305	-0-	-15	-0-	333	1	6615	2	Y	314	337	0		337
						12	4	345	9						
07	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	361	1	7059	2	Y	399	331	0		405
						45	4	439	9						
08	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	544	1	5344	2	Y	350	327	0		428
						385	9								
09	7350 X	6898	-0-	-452	-0-	263	1	6290	2	Y	314	334	0		408
						345	9								
10	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT				408
CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091															
05	2976 X	2229	-0-	-747	-0-	1701	2	528	9	Y	480	322	0		407
06	2190 X	2149	-0-	-41	-0-	1910	2	239	9	Y	217	439	0		185
07	2263 X	2155	-0-	-108	-0-	275	1	1709	2	Y	155	165	0		175
						171	9								
08	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	322	1	1705	2	Y	107	146	0		136
						118	9								
09	2160 N	234	-0-	-1926	-0-	8	2	226	9	Y	205	341	0		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478															
05	1612 X	32	-0-	-1580	-0-	17	2	15	9	Y	14	8	0		6
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-	5	0		1
07	527 X	188	-0-	-339	-0-	22	1	138	2	Y	25	3	0		23
						28	9								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0		12
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	17	29	0		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	421	-0-	421	421	5	1	342	2	Y	67	40	0		27
						74	9								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	421					Y	-0-	27	0		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	421					Y	57				57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	421					Y	30	85	0		2
10	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT				2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1120	2	91	9	Y	83	73	0	120
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	349	2	18	9	Y	16	105	0	31
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	88	1	548	2	Y	46	45	0	32
						51	9							
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	42	1	224	2	Y	-0-	15	0	17
09	360 N	49	-0-	-311	-0-	23	2	26	9	Y	24	41	0	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202														
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	580	2	9	9	Y	8	9	0	5
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-	4	0	1
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	1	2	0	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2025														
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499														
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	881	2	107	9	Y	97	48	0	92
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	852	2	73	9	Y	66	125	0	33
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	129	1	803	2	Y	58	51	0	40
						64	9							
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	82	1	432	2	Y	10	28	0	22
						11	9							
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	31	53	0	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263														
05	3100 X	1846	-0-	-1254	-0-	1681	2	165	9	Y	150	96	0	143
06	2520 X	1244	-0-	-1276	-0-	1193	2	51	9	Y	46	149	0	40
07	2604 X	1802	-0-	-802	-0-	243	1	1511	2	Y	44	31	0	53
						48	9							
08	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	374	1	1978	2	Y	42	54	0	41
						46	9							
09	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	55	96	0	-0-
10	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799														
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1340	2	89	9	Y	81	85	0	53
06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1466	2	123	9	Y	112	105	0	60
07	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	293	1	1822	2	Y	84	69	0	75
						92	9							
08	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	316	1	1671	2	Y	56	79	0	52
						62	9							
09	1590 N	81	-0-	-1509	-0-	3	2	78	9	Y	71	123	0	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 11841 - 16370														
05	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	27	1	1236	2	Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE								
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.//		884566															
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:		0 3H	RRCID ->	272764	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL	DEPTH	11224	PERF.11667	-	16531					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	3 X		-0-	3	-0-	-0-			3 2				Y	-0-					-0-	
07	16 X		-0-	16	-0-	-0-			16 2				Y	-0-					-0-	
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	2 X		-0-	2	-0-	-0-			2 2				Y	-0-					-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:		B451H	RRCID ->	274907	COMPL. DATE	10/12/2014	TOTAL	DEPTH	10861	PERF.12049	-	19214					
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:		B452H	RRCID ->	275071	COMPL. DATE	10/12/2014	TOTAL	DEPTH	10783	PERF.11755	-	19119					
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:		B453H	RRCID ->	275662	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL	DEPTH	10869	PERF.11480	-	18897					
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:		A 7H	RRCID ->	275925	COMPL. DATE	12/26/2014	TOTAL	DEPTH	10811	PERF.11151	-	19050					
05	1 X		-0-	1	-0-	-0-			1 2			Y	-0-						-0-	
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	843 X		-0-	843	-0-	-0-			13 1	743	2	Y	79	77 0					2	
									87 9											
08	583 X		-0-	583	-0-	-0-			10 1	569	2	Y	4	6 0					-0-	
									4 9											
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:		A 6H	RRCID ->	275938	COMPL. DATE	02/15/2015	TOTAL	DEPTH	10744	PERF.11240	-	18696					
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	886 X		-0-	886	-0-	-0-			12 1	717	2	Y	143	117 0					26	
									157 9											
08	193 X		-0-	193	-0-	-0-			2 1	117	2	Y	67	89 0					4	
									74 9											
09	30 X		-0-	30	-0-	-0-			1 1	23	2	Y	5	8 0					1	
									6 9											
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						1	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
VERDUN OIL & GAS LLC														//CONT.// 884566											
SOUTH TEXAS SYNDICATE														WELL #: A 8H		RRCID -> 276119		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 10774		PERF.11328 - 19270			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE						
05	82 X	82	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1		80 2	Y	-0-					-0-							
06	24 X	24	-0-	-0-	-0-	-0-			24 2			Y	-0-					-0-							
07	8 X	8	-0-	-0-	-0-	-0-			8 2			Y	-0-					-0-							
08	32 X	32	-0-	-0-	-0-	-0-			23 2		9 9	Y	8		1 0			7							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		7 0			-0-							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
COOKE RANCH														WELL #: A 2H		RRCID -> 276657		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 10633		PERF.11033 - 16891			
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1		79 2	Y	12		8 0			5							
									13 9																
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-			6 1		127 2	Y	6		6 0			5							
									7 9																
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1		103 2	Y	3		5 0			3							
									1 4		3 9														
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1		65 2	Y	11		7 0			7							
									12 9																
09	150 N	74	-0-	-76	-0-	-0-			3 1		69 2	Y	2		5 0			4							
									2 9																
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					4							
COOKE RANCH														WELL #: A 3SL		RRCID -> 276669		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 10558		PERF. 0 - 17063			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	62						Y	-0-					-0-							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
COOKE RANCH														WELL #: A 4H		RRCID -> 276679		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 10657		PERF.10922 - 16894			
05	15030 X	15030	-0-	-0-	-0-	-0-			617 1		13635 2	Y	671		565 0			572							
									40 4		738 9														
06	13128 X	13128	-0-	-0-	-0-	-0-			585 1		11628 2	Y	814		658 0			728							
									20 4		895 9														
07	12300 X	12300	-0-	-0-	-0-	-0-			548 1		10719 2	Y	876		711 0			893							
									69 4		964 9														
08	10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	-0-			910 1		8936 2	Y	771		789 0			875							
									848 9																
09	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	-0-			467 1		11159 2	Y	475		635 0			715							
									523 9																
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					715							
SOUTH TEXAS SYNDICATE														WELL #: B 4H		RRCID -> 277087		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 10829		PERF.11056 - 16016			
05	2697 X	2603	-0-	-94	-0-	-0-			49 1		2235 2	N	290		282 0			45							
									319 9																
06	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	-0-			38 1		2370 2	N	350		336 0			59							
									385 9																
07	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	-0-			48 1		2780 2	N	260		287 0			32							
									286 9																
08	2480 X	593	-0-	-1887	-0-	-0-			10 1		528 2	N	50		77 0			5							
									55 9																
09	2790 X	293	-0-	-2497	-0-	-0-			6 1		258 2	N	26		28 0			3							
									29 9																
10	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	-0-						N	NO RPT					3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566												
COOKE RANCH				WELL #:	A 1H	RRCID ->	277598	COMPL. DATE	02/01/2015	TOTAL	DEPTH	10550	PERF.10982	-	16830		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE	
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y		-0-				-0-	
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y		-0-				-0-	
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y		-0-				-0-	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y		-0-				-0-	
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y		-0-				-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-	

SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	B 8H	RRCID ->	277757	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL	DEPTH	10859	PERF.11096	-	16145		
05	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	54	1	2481	2	Y		15	7	0		8	
						17	9										
06	415 X	415	-0-	-0-	-0-	6	1	392	2	Y		15	23	0		-0-	
						17	9										
07	132 X	132	-0-	-0-	-0-	2	1	130	2	Y		-0-				-0-	
08	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y		-0-				-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-	

SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	B 7H	RRCID ->	277758	COMPL. DATE	10/20/2015	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.11076	-	16003		
05	DLQ G-10	4996	-0-	4996	15346	73	1	4831	2	Y		84	56	0		43	
						92	9										
06	DLQ G-10	3102	-0-	3102	18448	41	1	2615	2	Y		405	382	0		66	
						446	9										
07	19201 X	753	-0-	-18448	-0-	11	1	636	2	Y		96	161	0		1	
						106	9										
08	3565 X	11	-0-	-3554	-0-	11	2			Y		-0-	1	0		-0-	
09	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y		-0-				-0-	
10	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y		NO RPT				-0-	

SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	B 6H	RRCID ->	277759	COMPL. DATE	10/22/2015	TOTAL	DEPTH	10860	PERF.11002	-	16064		
05	DLQ G-10	3084	-0-	3084	6079	55	1	2513	2	Y		469	467	0		64	
						516	9										
06	DLQ G-10	2955	-0-	2955	9034	39	1	2437	2	Y		435	428	0		71	
						479	9										
07	DLQ G-10	1066	-0-	1066	10100	16	1	912	2	Y		125	184	0		12	
						138	9										
08	DLQ G-10	254	-0-	254	10354	4	1	216	2	Y		31	41	0		2	
						34	9										
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10354					Y		-0-	2	0		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10354					Y		NO RPT				-0-	

SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	B 5H	RRCID ->	277772	COMPL. DATE	09/28/2015	TOTAL	DEPTH	10747	PERF.11060	-	16010		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	67	1	3043	2	Y	91	59	0		32
						100	9								
06	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	29	1	1858	2	Y	162	184	0		10
						178	9								
07	185 X	185	-0-	-0-	-0-	3	1	172	2	Y	9	19	0		-0-
						10	9								
08	17 X	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	Y	1	1	0		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214															
05	DLQ G-10	5131	-0-	5131	9988	106	1	4853	2	Y	156	104	0		52
						172	9								
06	DLQ G-10	2848	-0-	2848	12836	40	1	2530	2	Y	253	279	0		26
						278	9								
07	DLQ G-10	1204	-0-	1204	14040	17	1	1008	2	Y	163	169	0		20
						179	9								
08	DLQ G-10	128	-0-	128	14168	2	1	122	2	Y	4	24	0		-0-
						4	9								
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14168					Y	-0-				-0-
10	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	9952					Y	NO RPT				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036															
05	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	110	1	5027	2	Y	332	229	0		103
						365	9								
06	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	21	1	1318	2	Y	127	228	0		2
						140	9								
07	81 X	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	2	Y	-0-	2	0		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947															
05	DLQ G-10	10591	-0-	10591	22772	227	1	10361	2	Y	3	3	0		-0-
						3	9								
06	DLQ G-10	5510	-0-	5510	28282	83	1	5273	2	Y	140	138	0		2
						154	9								
07	DLQ G-10	6273	-0-	6273	34555	105	1	6156	2	Y	11	13	0		-0-
						12	9								
08	DLQ G-10	6975	-0-	6975	41530	123	1	6839	2	Y	12	10	0		2
						13	9								
09	DLQ G-10	4643	-0-	4643	46173	97	1	4515	2	Y	28	20	0		10
						31	9								
10	10137 X	NO RPT	-0-	-10137	36036					Y	NO RPT				10
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370															
05	DLQ G-10	261	-0-	261	508	5	1	219	2	Y	34	32	0		2
						37	9								
06	DLQ G-10	159	-0-	159	667	1	1	84	2	Y	67	68	0		1
						74	9								
07	DLQ G-10	37	-0-	37	704	1	1	33	2	Y	3	3	0		1
						3	9								
08	DLQ G-10	19	-0-	19	723	19	2			Y	-0-	1	0		-0-
09	DLQ G-10	4	-0-	4	727	4	2			Y	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	727					Y	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	7521	-0-	7521	11957	151	1	6893	2	Y	434	423	0	67
06	DLQ G-10	7536	-0-	7536	19493	477	9	6953	2	Y	430	418	0	79
07	DLQ G-10	7447	-0-	7447	26940	110	1	6794	2	Y	488	514	0	53
08	DLQ G-10	6052	-0-	6052	32992	473	9	5496	2	Y	415	432	0	36
09	DLQ G-10	223	-0-	223	33215	99	1	210	2	Y	7	42	0	1
10	7781 X NO RPT	-0-	-7781	25434		457	9			Y	NO RPT			1
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762														
05	DLQ G-10	7353	-0-	7353	12971	145	1	6601	2	Y	552	629	0	13
06	DLQ G-10	1077	-0-	1077	14048	607	9	928	2	Y	122	122	0	13
07	DLQ G-10	2306	-0-	2306	16354	15	1	1860	2	Y	376	338	0	51
08	DLQ G-10	2270	-0-	2270	18624	134	9	1850	2	Y	352	328	0	75
09	DLQ G-10	2878	-0-	2878	21502	32	1	2358	2	Y	426	462	0	39
10	5549 X NO RPT	-0-	-5549	15953		414	9			Y	NO RPT			39
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501														
05	DLQ G-10	12	-0-	12	26	12	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	7	-0-	7	33	7	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-			-0-
10	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	33					Y	NO RPT			-0-
COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676														
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076														
05	DLQ G-10	16759	-0-	16759	16759	704	1	15554	2	Y	414	265	0	232
06	DLQ G-10	12986	-0-	12986	29745	46	4	12118	2	Y	216	224	0	224
07	DLQ G-10	10910	-0-	10910	40655	609	1	10112	2	Y	196	199	0	221
08	DLQ G-10	1711	-0-	1711	42366	21	4	216	9		36	127	0	130
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	42366	154	1	1517	2	Y	-0-	71	0	59
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	42366	40	9			Y	NO RPT			59

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	26846	-0-	26846	26846	1200	1	23466	2	Y	1845	843	0	1002
						150	4	2030	9					
08	14B2 EXT	12258	-0-	12258	39104	1020	1	10016	2	Y	1111	913	0	1200
						1222	9							
09	14B2 EXT	19238	-0-	19238	58342	921	1	16547	2	Y	1609	917	0	1892
						1770	9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	58342					Y	NO RPT			1892
CARTWRIGHT WELL #: G 3H RRCID -> 284111 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004														
05	DLQ G-10	3201	-0-	3201	3201	128	1	2830	2	Y	214	156	0	262
						8	4	235	9					
06	DLQ G-10	5342	-0-	5342	8543	237	1	4717	2	Y	345	291	0	316
						8	4	380	9					
07	DLQ G-10	5233	-0-	5233	13776	230	1	4502	2	Y	429	324	0	421
						29	4	472	9					
08	DLQ G-10	7131	-0-	7131	20907	607	1	5960	2	Y	513	358	0	576
						564	9							
09	DLQ G-10	7730	-0-	7730	28637	426	1	6563	2	Y	674	523	0	727
						741	9							
10	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	23119					Y	NO RPT			727
CARTWRIGHT WELL #: G 4H RRCID -> 284112 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105														
05	DLQ G-10	13202	-0-	13202	13202	547	1	12100	2	Y	472	345	0	276
						36	4	519	9					
06	DLQ G-10	56	-0-	56	13258	2	1	42	2	Y	11	159	0	128
						12	9							
07	DLQ G-10	12424	-0-	12424	25682	557	1	10902	2	Y	814	356	0	586
						70	4	895	9					
08	DLQ G-10	8168	-0-	8168	33850	695	1	6823	2	Y	591	492	0	685
						650	9							
09	DLQ G-10	10818	-0-	10818	44668	572	1	9215	2	Y	937	647	0	975
						1031	9							
10	13206 X	NO RPT	-0-	-13206	31462					Y	NO RPT			975
COOKE RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 284307 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302														
05	DLQ G-10	10635	-0-	10635	10635	447	1	9876	2	Y	257	210	0	211
						29	4	283	9					
06	DLQ G-10	4908	-0-	4908	15543	231	1	4592	2	Y	70	142	0	139
						8	4	77	9					
07	DLQ G-10	7631	-0-	7631	23174	359	1	7017	2	Y	191	138	0	192
						45	4	210	9					
08	DLQ G-10	6897	-0-	6897	30071	616	1	6036	2	Y	223	169	0	246
						245	9							
09	DLQ G-10	5022	-0-	5022	35093	198	1	4691	2	Y	121	179	0	188
						133	9							
10	10633 X	NO RPT	-0-	-10633	24460					Y	NO RPT			188

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) VERDUN OIL & GAS LLC COOKE RANCH															//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE																																							
															//CONT.// 884566																																																	
															WELL #: B 4H										RRCID -> 284308										COMPL. DATE 03/31/2018										TOTAL DEPTH 10898										PERF.11085 - 15982									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																												
05	DLQ G-10	3424		-0-	3424	3424		136	1	9 4	3012	2	Y	243	137	0				195																																												
06	DLQ G-10	1955		-0-	1955	5379		84	1	3 4	1675	2	Y	175	197	0				173																																												
07	DLQ G-10	2292		-0-	2292	7671		102	1	13 4	2005	2	Y	156	141	0				188																																												
08	DLQ G-10	1914		-0-	1914	9585		166	1	122 9	1626	2	Y	111	148	0				151																																												
09	DLQ G-10	234		-0-	234	9819		9	1		213	2	Y	11	83	0				79																																												
10	3410 X NO RPT			-0-	-3410	6409		12	9				Y	NO RPT						79																																												
COOKE RANCH															WELL #: B 6H										RRCID -> 284309										COMPL. DATE 03/31/2018										TOTAL DEPTH 10961										PERF.11007 - 15842									
05	DLQ G-10	11829		-0-	11829	11829		492	1	32 4	10876	2	Y	390	294	0				263																																												
06	DLQ G-10	7965		-0-	7965	19794		367	1	13 4	7295	2	Y	264	263	0				264																																												
07	DLQ G-10	6842		-0-	6842	26636		316	1	40 4	6185	2	Y	274	246	0				292																																												
08	DLQ G-10	6115		-0-	6115	32751		538	1	297 9	5280	2	Y	270	241	0				321																																												
09	DLQ G-10	8145		-0-	8145	40896		312	1		7447	2	Y	351	256	0				416																																												
10	11842 X NO RPT			-0-	-11842	29054		386	9				Y	NO RPT						416																																												
COOKE RANCH															WELL #: L 3SL										RRCID -> 284424										COMPL. DATE 02/17/2017										TOTAL DEPTH 10505										PERF.10907 - 16520									
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																												
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																												
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																												
08	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																																												
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																																												
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																																												
SOUTH TEXAS SYNDICATE															WELL #: I 3H										RRCID -> 284669										COMPL. DATE 07/01/2017										TOTAL DEPTH 10859										PERF.11542 - 16615									
05	DLQ G-10	6920		-0-	6920	10761		140	1	408 9	6372	2	Y	371	367	0				50																																												
06	DLQ G-10	5814		-0-	5814	16575		86	1	307 9	5421	2	Y	279	288	0				41																																												
07	DLQ G-10	5936		-0-	5936	22511		94	1	359 9	5483	2	Y	326	337	0				30																																												
08	DLQ G-10	8773		-0-	8773	31284		152	1	167 9	8454	2	Y	152	176	0				6																																												
09	DLQ G-10	922		-0-	922	32206		19	1		903	2	Y	-0-	6	0				-0-																																												
10	6913 X NO RPT			-0-	-6913	25293							Y	NO RPT						-0-																																												
SOUTH TEXAS SYNDICATE															WELL #: I 5H										RRCID -> 284670										COMPL. DATE 07/01/2017										TOTAL DEPTH 11439										PERF.11918 - 16319									
05	DLQ G-10	11052		-0-	11052	14741		237	1	32 9	10783	2	Y	29	34	0				-0-																																												
06	DLQ G-10	5111		-0-	5111	19852		78	1	102 9	4931	2	Y	93	85	0				8																																												
07	DLQ G-10	2680		-0-	2680	22532		44	1	42 9	2594	2	Y	38	44	0				2																																												
08	DLQ G-10	2422		-0-	2422	24954		42	1	45 9	2335	2	Y	41	40	0				3																																												
09	DLQ G-10	160		-0-	160	25114		3	1		153	2	Y	4	4	0				3																																												
10	11067 X NO RPT			-0-	-11067	14047		4	9				Y	NO RPT						3																																												

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566													
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 6H RRCID -> 284671 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	4025	-0-	4025	5391	85	1	3883	2	Y	52	24 0	28
06	DLQ G-10	15956	-0-	15956	21347	57	9	15360	2	Y	321	304 0	45
07	DLQ G-10	8349	-0-	8349	29696	243	1	8003	2	Y	190	229 0	6
08	DLQ G-10	2781	-0-	2781	32477	353	9	2732	2	Y	-0-	6 0	-0-
09	DLQ G-10	2	-0-	2	32479	137	1			Y	-0-		-0-
10	16492 X NO RPT		-0-	-16492	15987	209	9			Y	NO RPT		-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 7H RRCID -> 284672 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247													
05	DLQ G-10	7662	-0-	7662	10611	163	1	7413	2	Y	78	78 0	9
06	DLQ G-10	5080	-0-	5080	15691	86	9	4951	2	Y	46	46 0	9
07	DLQ G-10	4766	-0-	4766	20457	78	1	4636	2	Y	46	50 0	5
08	DLQ G-10	5325	-0-	5325	25782	51	9	5178	2	Y	49	46 0	8
09	DLQ G-10	1994	-0-	1994	27776	93	1	1916	2	Y	34	31 0	11
10	7657 X NO RPT		-0-	-7657	20119	54	9			Y	NO RPT		11
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 4H RRCID -> 284673 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746													
05	DLQ G-10	1234	-0-	1234	2264	26	1	1199	2	Y	8	19 0	1
06	DLQ G-10	4375	-0-	4375	6639	9	9	4115	2	Y	177	100 0	78
07	DLQ G-10	6594	-0-	6594	13233	65	1	6104	2	Y	351	397 0	32
08	DLQ G-10	2228	-0-	2228	15461	195	9	2048	2	Y	130	155 0	7
09	DLQ G-10	213	-0-	213	15674	104	1	209	2	Y	-0-	7 0	-0-
10	4526 X NO RPT		-0-	-4526	11148	386	9			Y	NO RPT		-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 6H RRCID -> 285387 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936													
05	DLQ G-10	5	-0-	5	2050	5	2			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	1367	-0-	1367	3417	21	1	1346	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	2395	-0-	2395	5812	40	1	2322	2	Y	30	25 0	5
08	DLQ G-10	4079	-0-	4079	9891	33	9	3612	2	Y	365	319 0	51
09	DLQ G-10	2673	-0-	2673	12564	65	1	2542	2	Y	69	87 0	33
10	1426 X NO RPT		-0-	-1426	11138	402	9			Y	NO RPT		33

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 7H RRCID -> 285388 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11484 - 17705														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	1572	-0-	1572	7255	32	1	1462	2	Y	71	83 0	11	
06	14B2 EXT	6242	-0-	6242	13497	78	9	5678	2	Y	431	370 0	72	
07	14B2 EXT	5440	-0-	5440	18937	90	1	4937	2	Y	381	410 0	43	
08	14B2 EXT	6734	-0-	6734	25671	474	9	6142	2	Y	437	398 0	82	
09	DLQ G-10	3383	-0-	3383	29054	84	1	3095	2	Y	202	254 0	30	
10	6448 X NO RPT	-0-	-6448	22606		419	9			Y	NO RPT		30	
						111	1							
						481	9							
						66	1							
						222	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 10H RRCID -> 285707 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11377 - 16381														
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1757					Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	1696	-0-	1696	3453	24	1	1492	2	Y	164	72 0	92	
07	DLQ G-10	6636	-0-	6636	10089	180	9	5910	2	Y	568	631 0	29	
08	DLQ G-10	3918	-0-	3918	14007	101	1	3603	2	Y	227	173 0	83	
09	DLQ G-10	3852	-0-	3852	17859	625	9	3568	2	Y	188	206 0	65	
10	1767 X NO RPT	-0-	-1767	16092		65	1			Y	NO RPT		65	
						250	9							
						77	1							
						207	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 9H RRCID -> 285708 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11465 - 17609														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 8H RRCID -> 285709 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11254 - 17620														
05	14B2 EXT	5647	-0-	5647	11556	108	1	4924	2	Y	559	362 0	255	
06	14B2 EXT	12944	-0-	12944	24500	615	9	11260	2	Y	1369	1426 0	198	
07	14B2 EXT	11591	-0-	11591	36091	178	1	10147	2	Y	1155	1221 0	132	
08	14B2 EXT	9266	-0-	9266	45357	1506	9	8244	2	Y	794	791 0	135	
09	DLQ G-10	8625	-0-	8625	53982	173	1	7633	2	Y	753	683 0	205	
10	13361 X NO RPT	-0-	-13361	40621		1271	9			Y	NO RPT		205	
						149	1							
						873	9							
						164	1							
						828	9							
COOKE RANCH WELL #: C 4H RRCID -> 287641 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10798 - 15760														
05	DLQ G-10	13538	-0-	13538	13538	564	1	12464	2	Y	430	334 0	334	
06	DLQ G-10	12918	-0-	12918	26456	37	4	11831	2	Y	428	368 0	394	
07	DLQ G-10	10215	-0-	10215	36671	595	1	471	9	Y	409	390 0	413	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36671	21	4	9234	2	Y	-0-	204 0	209	
09	DLQ G-10	3789	-0-	3789	40460	472	1	450	9	Y	527	115 0	621	
10	13547 X NO RPT	-0-	-13547	26913		59	4			Y	NO RPT		621	
						129	1							
						580	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566													
COOKE RANCH WELL #: C 6H RRCID -> 287643 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10836 - 16075													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	16388	-0-	16388	16388	682 1	15076 2	Y	532	378 0			403
06	DLQ G-10	12039	-0-	12039	28427	45 4	585 9	Y	465	431 0			437
07	DLQ G-10	9498	-0-	9498	37925	551 1	10957 2	Y	385	388 0			434
08	DLQ G-10	4484	-0-	4484	42409	19 4	512 9	Y	221	324 0			331
09	DLQ G-10	54	-0-	54	42463	439 1	8580 2	Y	-0-	183 0			148
10	16244 X NO RPT		-0-	-16244	26219	55 4	424 9	Y	NO RPT				148
	COOKE RANCH			WELL #: C 5H	RRCID -> 287644	392 1	3849 2	Y					
05	DLQ G-10	18792	-0-	18792	19542	243 9	52 2	Y	690	557 0			496
06	DLQ G-10	13271	-0-	13271	32813	2	1	Y	524	502 0			518
07	DLQ G-10	10099	-0-	10099	42912	51 4	759 9	Y	469	488 0			499
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	42912	607 1	12067 2	Y	-0-	246 0			253
09	DLQ G-10	602	-0-	602	43514	21 4	576 9	Y	45	139 0			159
10	16275 X NO RPT		-0-	-16275	27239	463 1	9062 2	Y	NO RPT				159
	SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: J 2H	RRCID -> 288105	58 4	516 9	Y					
05	DLQ G-10	13842	-0-	13842	22561	22 1	530 2	Y	114	79 0			35
06	DLQ G-10	14324	-0-	14324	36885	50 9		Y	137	149 0			23
07	DLQ G-10	12185	-0-	12185	49070	221 1	13952 2	Y	111	122 0			12
08	DLQ G-10	10616	-0-	10616	59686	151 9	11860 2	Y	132	120 0			24
09	DLQ G-10	8639	-0-	8639	68325	203 1	10286 2	Y	226	178 0			72
10	14787 X NO RPT		-0-	-14787	53538	122 9	8214 2	Y	NO RPT				72
	SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: J 3H	RRCID -> 288106	185 1		Y					
05	DLQ G-10	10720	-0-	10720	20688	145 9		Y	77	55 0			22
06	DLQ G-10	9130	-0-	9130	29818	176 1	8214 2	Y	52	67 0			7
07	DLQ G-10	3301	-0-	3301	33119	249 9		Y	29	34 0			2
08	DLQ G-10	11501	-0-	11501	44620	55 1	3214 2	Y	55	41 0			16
09	DLQ G-10	5395	-0-	5395	50015	32 9	11237 2	Y	34	26 0			24
10	10726 X NO RPT		-0-	-10726	39289	203 1	5245 2	Y	NO RPT				24

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 4H RRCID -> 288107 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	9229	-0-	9229	17133	196 1	8934 2	Y	90	84	0			12
06	DLQ G-10	12698	-0-	12698	29831	99 9	12468 2	Y	30	37	0			5
07	DLQ G-10	12025	-0-	12025	41856	33 9	11738 2	Y	78	70	0			13
08	DLQ G-10	11569	-0-	11569	53425	201 1	11231 2	Y	123	113	0			23
09	DLQ G-10	1656	-0-	1656	55081	86 9	1609 2	Y	11	33	0			1
10	13113 X NO RPT	-0-	-13113	41968		135 9		Y	NO RPT					1
						35 1								
						12 9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 5H RRCID -> 288108 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 19904														
05	DLQ G-10	9499	-0-	9499	15210	202 1	9203 2	Y	85	81	0			4
06	DLQ G-10	13299	-0-	13299	28509	94 9	13064 2	Y	25	25	0			4
07	DLQ G-10	10461	-0-	10461	38970	207 1	10170 2	Y	106	98	0			12
08	DLQ G-10	10334	-0-	10334	49304	28 9	9990 2	Y	149	137	0			24
09	DLQ G-10	1629	-0-	1629	50933	174 1	1578 2	Y	15	38	0			1
10	13733 X NO RPT	-0-	-13733	37200		117 9		Y	NO RPT					1
						180 1								
						164 9								
						34 1								
						17 9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 6H RRCID -> 288109 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11299 - 20511														
05	DLQ G-10	16518	-0-	16518	28782	353 1	16088 2	Y	70	34	0			36
06	DLQ G-10	20326	-0-	20326	49108	77 9	19490 2	Y	480	463	0			53
07	DLQ G-10	18228	-0-	18228	67336	308 1	17649 2	Y	252	288	0			17
08	DLQ G-10	15869	-0-	15869	83205	528 9	15447 2	Y	130	127	0			20
09	DLQ G-10	2557	-0-	2557	85762	302 1	2489 2	Y	14	33	0			1
10	21018 X NO RPT	-0-	-21018	64744		277 9		Y	NO RPT					1
						279 1								
						143 9								
						53 1								
						15 9								
COOKE RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 288817 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10750 - 19780														
05	DLQ G-10	40750	-0-	40750	42755	1716 1	37945 2	Y	888	713	0			644
06	DLQ G-10	27075	-0-	27075	69830	112 4	25086 2	Y	621	634	0			631
07	DLQ G-10	28088	-0-	28088	97918	1262 1	25528 2	Y	993	684	0			940
08	DLQ G-10	22703	-0-	22703	120621	44 4	1092 9	Y	966	817	0			1089
09	DLQ G-10	21144	-0-	21144	141765	1305 1	19640 2	Y	709	822	0			976
10	34627 X NO RPT	-0-	-34627	107138		163 4		Y	NO RPT					976
						2000 1								
						1063 9								
						818 1								
						780 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
COOKE RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 288818 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 19796														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	41321	-0-	41321	44360	1728 1	38202 2	113 4	Y	1162	964 0			855
06	DLQ G-10	27990	-0-	27990	72350	1290 1	25657 2	113 4	Y	907	866 0			896
07	DLQ G-10	25142	-0-	25142	97492	1184 1	23154 2	148 4	Y	596	740 0			752
08	DLQ G-10	21367	-0-	21367	118859	1918 1	18826 2	623 9	Y	566	567 0			751
09	DLQ G-10	21313	-0-	21313	140172	832 1	19866 2	615 9	Y	559	575 0			735
10	33728 X NO RPT	-0-	-33728	106444					Y	NO RPT				735
COOKE RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 288960 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10728 - 19998														
05	DLQ G-10	28845	-0-	28845	31484	1220 1	26967 2	80 4	Y	525	420 0			374
06	DLQ G-10	20232	-0-	20232	51716	948 1	18843 2	33 4	Y	371	369 0			376
07	DLQ G-10	18675	-0-	18675	70391	882 1	17257 2	110 4	Y	387	351 0			412
08	DLQ G-10	14682	-0-	14682	85073	1323 1	12992 2	367 9	Y	334	324 0			422
09	DLQ G-10	13683	-0-	13683	98756	535 1	12783 2	365 9	Y	332	336 0			418
10	24397 X NO RPT	-0-	-24397	74359					Y	NO RPT				418
CARTWRIGHT WELL #: K 3H RRCID -> 294711 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10961 - 20960														
05	DLQ G-10	53905	-0-	53905	61001	2209 1	48834 2	144 4	Y	2471	1825 0			1725
06	DLQ G-10	36205	-0-	36205	97206	1621 1	32225 2	56 4	Y	2094	1861 0			1958
07	DLQ G-10	34003	-0-	34003	131209	1562 1	30566 2	196 4	Y	1526	1726 0			1758
08	DLQ G-10	25924	-0-	25924	157133	2279 1	22370 2	1275 9	Y	1159	1289 0			1628
09	DLQ G-10	25646	-0-	25646	182779	982 1	23464 2	1200 9	Y	1091	1218 0			1501
10	44547 X NO RPT	-0-	-44547	138232					Y	NO RPT				1501
CARTWRIGHT WELL #: K 1H RRCID -> 294786 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10961 - 20961														
05	DLQ G-10	50943	-0-	50943	58187	2081 1	46008 2	136 4	Y	2471	2055 0			1779
06	DLQ G-10	35459	-0-	35459	93646	1602 1	31850 2	56 4	Y	1774	1758 0			1795
07	DLQ G-10	34104	-0-	34104	127750	1551 1	30336 2	194 4	Y	1839	1669 0			1965
08	DLQ G-10	27613	-0-	27613	155363	2378 1	23344 2	1891 9	Y	1719	1592 0			2092
09	DLQ G-10	27500	-0-	27500	182863	1035 1	24712 2	1753 9	Y	1594	1626 0			2060
10	44733 X NO RPT	-0-	-44733	138130					Y	NO RPT				2060

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
CARTWRIGHT WELL #: K 4H RRCID -> 294961 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10992 - 20095															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	48681	-0-	48681	55677	2023 132	1 4	44715 1811	2 9	Y	1646	1394	0		1211
06	DLQ G-10	33858	-0-	33858	89535	1556 54	1 4	30932 1316	2 9	Y	1196	1192	0		1215
07	DLQ G-10	32590	-0-	32590	122125	1509 189	1 4	29519 1373	2 9	Y	1248	1127	0		1336
08	DLQ G-10	27623	-0-	27623	149748	2436 1273	1 9	23914	2	Y	1157	1078	0		1415
09	DLQ G-10	27656	-0-	27656	177404	1064 1189	1 9	25403	2	Y	1081	1097	0		1399
10	42842 X	NO RPT	-0-	-42842	134562					Y	NO RPT				1399
CARTWRIGHT WELL #: K 2H RRCID -> 294992 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10930 - 20895															
05	DLQ G-10	10053	-0-	10053	10053	413 27	1 4	9121 492	2 9	Y	447	831	0		888
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10053					Y	-0-	491	0		397
07	DLQ G-10	13188	-0-	13188	23241	657 75	1 4	11655 801	2 9	Y	728	242	0		883
08	DLQ G-10	31755	-0-	31755	54996	3253 1923	1 9	26579	2	Y	1748	1109	0		1522
09	DLQ G-10	25854	-0-	25854	80850	1334 1346	1 9	23174	2	Y	1224	1205	0		1541
10	10044 X	NO RPT	-0-	-10044	70806					Y	NO RPT				1541
STS F-BPX B (SA) F4 WELL #: F 4H RRCID -> 296064 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11393 - 22040															
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21934					Y	-0-	13	0		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21934					Y	3	3	0		-0-
07	DLQ G-10	2191	-0-	2191	24125	33 254	1 9	1904	2	Y	231	229	0		2
08	DLQ G-10	16519	-0-	16519	40644	222 4000	1 9	12297	2	Y	3636	2583	0		1055
09	DLQ G-10	11793	-0-	11793	52437	462 2279	1 9	9052	2	Y	2072	2457	0		670
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	52437					Y	NO RPT				670
STS F-BPX B (SA) F1 WELL #: F 1H RRCID -> 296106 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11427 - 22565															
05	DLQ G-10	48062	-0-	48062	94802	968 2956	1 9	44138	2	Y	2687	2706	0		355
06	DLQ G-10	41281	-0-	41281	136083	606 2388	1 9	38287	2	Y	2171	2158	0		368
07	DLQ G-10	37358	-0-	37358	173441	644 2739	1 9	33975	2	Y	2490	2545	0		313
08	DLQ G-10	37532	-0-	37532	210973	722 3012	1 9	33798	2	Y	2738	2563	0		488
09	DLQ G-10	33655	-0-	33655	244628	770 2814	1 9	30071	2	Y	2558	2354	0		692
10	44082 X	NO RPT	-0-	-44082	200546					Y	NO RPT				692

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 2H RRCID -> 296107 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 11289 PERF.12046 - 17065														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	20987	-0-	20987	20987	326	1	19060	2	Y	1455	1173	0	282
						1601	9							
08	DLQ G-10	23518	-0-	23518	44505	544	1	21439	2	Y	1395	1409	0	268
						1535	9							
09	DLQ G-10	18407	-0-	18407	62912	538	1	16384	2	Y	1350	1261	0	357
						1485	9							
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	62912					Y	NO RPT			357
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 3H RRCID -> 296115 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11294 - 16290														
05	DLQ G-10	352	-0-	352	8781	5	1	208	2	Y	126	103	0	27
						139	9							
06	DLQ G-10	128	-0-	128	8909	2	1	112	2	Y	13	33	0	7
						14	9							
07	DLQ G-10	9105	-0-	9105	18014	140	1	8185	2	Y	709	664	0	52
						780	9							
08	DLQ G-10	10098	-0-	10098	28112	316	1	8040	2	Y	1584	978	0	658
						1742	9							
09	DLQ G-10	17661	-0-	17661	45773	671	1	13205	2	Y	3441	3273	0	826
						3785	9							
10	341 X NO RPT	-0-	-0-	-341	45432					Y	NO RPT			826
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 11H RRCID -> 296145 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11791 - 21649														
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34503					Y	-0-	6	0	-0-
06	DLQ G-10	12780	-0-	12780	47283	168	1	10600	2	Y	1829	1569	0	260
						2012	9							
07	DLQ G-10	26419	-0-	26419	73702	413	1	24177	2	Y	1663	1660	0	263
						1829	9							
08	DLQ G-10	22572	-0-	22572	96274	372	1	20626	2	Y	1431	1445	0	249
						1574	9							
09	DLQ G-10	23031	-0-	23031	119305	462	1	21499	2	Y	973	1000	0	222
						1070	9							
10	13206 X NO RPT	-0-	-0-	-13206	106099					Y	NO RPT			222
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 3H RRCID -> 297311 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11180 - 17458														
05	DLQ G-10	30039	-0-	30039	61766	612	1	27903	2	Y	1385	1398	0	184
						1524	9							
06	DLQ G-10	26457	-0-	26457	88223	393	1	24835	2	Y	1117	1127	0	174
						1229	9							
07	DLQ G-10	23437	-0-	23437	111660	372	1	21765	2	Y	1182	1209	0	147
						1300	9							
08	DLQ G-10	22746	-0-	22746	134406	380	1	21091	2	Y	1159	1094	0	212
						1275	9							
09	DLQ G-10	19479	-0-	19479	153885	413	1	17976	2	Y	991	950	0	253
						1090	9							
10	30039 X NO RPT	-0-	-0-	-30039	123846					Y	NO RPT			253

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 4H RRCID -> 297312 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11276 - 17477														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	72571 X	33570	-0-	-39001	-0-	656 1	29922 2	N	2720	2747 0				360
06	55740 X	29155	-0-	-26585	-0-	2992 9	415 1	26237 2	N	2275	2275 0			360
07	47895 X	25513	-0-	-22382	-0-	2503 9	398 1	23274 2	N	1674	1841 0			193
08	41819 X	24191	-0-	-17628	-0-	1841 9	395 1	21933 2	N	1694	1526 0			361
09	36030 X	22371	-0-	-13659	-0-	1863 9	447 1	19527 2	N	2179	1955 0			585
10	33573 X	NO RPT	-0-	-33573	-0-	2397 9			N	NO RPT				585
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 6H RRCID -> 297487 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11215 - 16622														
05	DLQ G-10	32838	-0-	32838	67916	670 1	30544 2	Y	1476	1490 0				196
06	96732 X	28816	-0-	-67916	-0-	1624 9	428 1	27067 2	Y	1201	1209 0			188
07	25125 X	25125	-0-	-0-	-0-	1321 9	405 1	23717 2	Y	912	980 0			120
08	25139 X	25139	-0-	-0-	-0-	1003 9	426 1	23600 2	Y	1012	933 0			199
09	21864 X	21864	-0-	-0-	-0-	1113 9	461 1	20217 2	Y	1078	1019 0			258
10	29977 X	NO RPT	-0-	-29977	-0-	1186 9			Y	NO RPT				258
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 7H RRCID -> 297768 COMPL. DATE 02/18/2024 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11273 - 17251														
05	DLQ G-10	45891	-0-	45891	94514	941 1	42903 2	Y	1861	1871 0				245
06	DLQ G-10	39947	-0-	39947	134461	2047 9	596 1	37636 2	Y	1559	1555 0			249
07	DLQ G-10	36862	-0-	36862	171323	1715 9	591 1	34549 2	Y	1565	1618 0			196
08	DLQ G-10	35600	-0-	35600	206923	1722 9	601 1	33310 2	Y	1535	1454 0			277
09	DLQ G-10	30847	-0-	30847	237770	1689 9	641 1	28622 2	Y	1440	1354 0			363
10	41788 X	NO RPT	-0-	-41788	195982	1584 9			Y	NO RPT				363
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A104H RRCID -> 298707 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11225 - 22276														
05	497700 X	497700	-0-	-0-	-0-	10289 1	468963 2	N	16771	16945 0				2177
06	492883 X	492883	-0-	-0-	-0-	18448 9	7455 1	471089 2	N	13035	13137 0			2075
07	548491 X	548491	-0-	-0-	-0-	14339 9	9037 1	528590 2	N	9876	10953 0			998
08	444976 X	444976	-0-	-0-	-0-	10864 9	7767 1	430763 2	N	5860	5841 0			1017
09	317688 X	317688	-0-	-0-	-0-	6446 9	6572 1	305938 2	N	4707	4457 0			1267
10	133145 X	NO RPT	-0-	-133145	-0-	5178 9			N	NO RPT				1267

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A103H RRCID -> 298708 COMPL. DATE 02/18/2025 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11275 - 21404														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	441366 X	441366	-0-	-0-	-0-	9206 1	419559 2	N	11455	11674	0			1458
						12601 9								
06	404366 X	404366	-0-	-0-	-0-	6156 1	389032 2	N	8344	8562	0			1240
						9178 9								
07	342879 X	342879	-0-	-0-	-0-	5637 1	329701 2	N	6855	7331	0			764
						7541 9								
08	330670 X	330670	-0-	-0-	-0-	5760 1	319459 2	N	4955	4919	0			800
						5451 9								
09	249276 X	249276	-0-	-0-	-0-	5158 1	240113 2	N	3641	3476	0			965
						4005 9								
10	221650 X	NO RPT	-0-	-221650	-0-			N	NO RPT					965
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A102H RRCID -> 298710 COMPL. DATE 02/20/2025 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11230 - 17601														
05	161821 X	161821	-0-	-0-	-0-	2959 1	134872 2	N	21809	22394	0			2753
						23990 9								
06	135158 X	135158	-0-	-0-	-0-	1817 1	114806 2	N	16850	17040	0			2563
						18535 9								
07	120265 X	120265	-0-	-0-	-0-	1732 1	101301 2	N	15665	16404	0			1824
						17232 9								
08	103746 X	103746	-0-	-0-	-0-	1581 1	87702 2	N	13148	12668	0			2304
						14463 9								
09	81530 X	81530	-0-	-0-	-0-	1454 1	67670 2	N	11278	10619	0			2963
						12406 9								
10	53103 X	NO RPT	-0-	-53103	-0-			N	NO RPT					2963
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A101H RRCID -> 298713 COMPL. DATE 02/15/2025 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11250 - 17951														
05	131526 X	131526	-0-	-0-	-0-	2386 1	108756 2	N	18531	19004	0			2335
						20384 9								
06	119964 X	119964	-0-	-0-	-0-	1606 1	101503 2	N	15323	15281	0			2377
						16855 9								
07	103644 X	103644	-0-	-0-	-0-	1485 1	86863 2	N	13905	14738	0			1544
						15296 9								
08	86501 X	86501	-0-	-0-	-0-	1321 1	73267 2	N	10830	10607	0			1767
						11913 9								
09	107207 X	107207	-0-	-0-	-0-	2022 1	94143 2	N	10038	8834	0			2971
						11042 9								
10	53103 X	NO RPT	-0-	-53103	-0-			N	NO RPT					2971
COOKE RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 299262 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10996 PERF. N/A														
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	SHUT IN	34748	-0-	34748	34748	1283 1	30651 2	N	2558					2558
						2814 9								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	34748			N	NO RPT					2558

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566										
COOKE RANCH		WELL #:		D 5H	RRCID ->	299263	COMPL. DATE	03/25/2025	TOTAL DEPTH	10945	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	43564	-0-	43564	43564	1611	1	38474	2	N	3163			3163
						3479	9							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	43564					N	NO RPT			3163
MAXIM C		WELL #:		3H	RRCID ->	299450	COMPL. DATE	07/11/2025	TOTAL DEPTH	9923	PERF.10215 - 19100			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	32433	-0-	32433	32433	580	1	28191	2	N	1795	1655	1	140
						1687	4	1975	9					
08	SHUT IN	129105	-0-	129105	161538	2244	1	120088	2	N	5833	5830	1	143
						357	4	6416	9					
09	DELQ PR	122196	-0-	122196	283734	3754	1	109335	2	N	4548	4563	1	128
						4104	4	5003	9					
10	44795 X	NO RPT	-0-	-44795	238939					N	NO RPT			128
MAXIM B		WELL #:		2H	RRCID ->	299487	COMPL. DATE	07/14/2025	TOTAL DEPTH	9902	PERF.10260 - 19625			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	40745	-0-	40745	40745	732	1	35573	2	N	2182	1982	1	200
						2040	4	2400	9					
08	SHUT IN	143795	-0-	143795	184540	2473	1	132336	2	N	7811	7823	1	188
						394	4	8592	9					
09	DELQ PR	148761	-0-	148761	333301	4527	1	131857	2	N	6753	6749	1	192
						4949	4	7428	9					
10	60884 X	NO RPT	-0-	-60884	272417					N	NO RPT			192
MAXIM A		WELL #:		1H	RRCID ->	299519	COMPL. DATE	04/22/2025	TOTAL DEPTH	9891	PERF. N/A			
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	45067	-0-	45067	45067	813	1	39055	2	N	2572	2348	1	224
						2370	4	2829	9					
08	SHUT IN	160867	-0-	160867	205934	2780	1	148721	2	N	8113	8164	1	173
						442	4	8924	9					
09	SHUT IN	142326	-0-	142326	348260	4323	1	125931	2	N	6677	6656	1	194
						4727	4	7345	9					
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	348260					N	NO RPT			194
XTO ENERGY INC.		WELL #:		2H	RRCID ->	259883	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	11762	PERF.12000 - 16750			
BURKS RANCH														
05	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	990	1	984	2	N	-0-			19
06	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			19
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			19
09	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			19
10	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			19

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
05	4681 X	4060	-0-	-621	-0-	836	1	3220	2	Y	4				7
06	4530 X	2961	-0-	-1569	-0-	440	1	2521	2	Y	-0-				7
07	4681 X	3645	-0-	-1036	-0-	469	1	3173	2	Y	3				10
08	4433 X	3868	-0-	-565	-0-	844	1	3024	2	Y	-0-				10
09	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	667	1	3717	2	Y	-0-				10
10	4061 X	3885	-0-	-176	-0-	760	1	3125	2	Y	-0-				10
VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950															
05	3968 X	2664	-0-	-1304	-0-	549	1	2114	2	Y	1				2
06	3840 X	1940	-0-	-1900	-0-	288	1	1652	2	Y	-0-				2
07	3100 X	2216	-0-	-884	-0-	285	1	1930	2	Y	1				3
08	3100 X	2548	-0-	-552	-0-	556	1	1992	2	Y	-0-				3
09	3000 X	2964	-0-	-36	-0-	451	1	2513	2	Y	-0-				3
10	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	563	1	2315	2	Y	-0-				3
VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600															
05	3720 X	2755	-0-	-965	-0-	567	1	2186	2	Y	2				4
06	3600 X	1513	-0-	-2087	-0-	225	1	1288	2	Y	-0-				4
07	3720 X	3226	-0-	-494	-0-	415	1	2809	2	Y	2				6
08	3720 X	3057	-0-	-663	-0-	667	1	2390	2	Y	-0-				6
09	3600 X	3443	-0-	-157	-0-	524	1	2919	2	Y	-0-				6
10	3224 X	961	-0-	-2263	-0-	188	1	773	2	Y	-0-				6
VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400															
05	3100 N	3144	-0-	44	44	641	1	2470	2	Y	30				59
06	3000 N	5490	-0-	2490	2534	815	1	4672	2	Y	3				62
07	3100 N	6840	-0-	3740	6274	878	1	5937	2	Y	23				85
08	7826 X	1552	-0-	-6274	-0-	339	1	1213	2	Y	-0-				85
09	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	967	1	5390	2	Y	-0-				85
10	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	669	1	2752	2	Y	-0-				85
BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818															
05	528 X	528	-0-	-0-	-0-	78	1	450	2	N	-0-				19
06	804 X	804	-0-	-0-	-0-	155	1	649	2	N	-0-				19
07	873 X	873	-0-	-0-	-0-	205	1	668	2	N	-0-				19
08	468 X	468	-0-	-0-	-0-	97	1	371	2	N	-0-				19
09	602 X	602	-0-	-0-	-0-	115	1	487	2	N	-0-				19
10	455 X	455	-0-	-0-	-0-	122	1	333	2	N	-0-				19
BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090															
05	35457 X	35457	-0-	-0-	-0-	5214	1	30243	2	N	-0-				-0-
06	25520 X	25520	-0-	-0-	-0-	4926	1	20594	2	N	-0-				-0-
07	22571 X	22571	-0-	-0-	-0-	5136	1	17435	2	N	-0-				-0-
08	26084 X	26084	-0-	-0-	-0-	5413	1	20671	2	N	-0-				-0-
09	27367 X	27367	-0-	-0-	-0-	5218	1	22149	2	N	-0-				-0-
10	20122 X	20122	-0-	-0-	-0-	5389	1	14733	2	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BURKS RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 287453 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11658 PERF.12064 - 21939													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	50547 X	50547	-0-	-0-	-0-	7	1	50540	2	Y	-0-		-0-
06	44250 X	38387	-0-	-5863	-0-	38387	2			Y	-0-		-0-
07	45725 X	36618	-0-	-9107	-0-	36618	2			Y	-0-		-0-
08	50561 X	42505	-0-	-8056	-0-	17	1	42488	2	Y	-0-		-0-
09	48930 X	34354	-0-	-14576	-0-	34354	2			Y	-0-		-0-
10	47804 X	47804	-0-	-0-	-0-	47804	2			Y	-0-		-0-
BURKS RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 288266 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11382 PERF.12176 - 22432													
05	51832 X	50722	-0-	-1110	-0-	7	1	50715	2	Y	-0-		-0-
06	48600 X	41698	-0-	-6902	-0-	41698	2			Y	-0-		-0-
07	48701 X	42950	-0-	-5751	-0-	42950	2			Y	-0-		-0-
08	50716 X	43081	-0-	-7635	-0-	18	1	43063	2	Y	-0-		-0-
09	49080 X	41695	-0-	-7385	-0-	1	1	41694	2	Y	-0-		-0-
10	49063 X	49063	-0-	-0-	-0-	49063	2			Y	-0-		-0-
BURKS RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 288369 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11403 PERF.12099 - 21908													
05	43034 X	43034	-0-	-0-	-0-	6	1	43028	2	Y	-0-		-0-
06	38430 X	29159	-0-	-9271	-0-	29159	2			Y	-0-		-0-
07	39711 X	32120	-0-	-7591	-0-	32120	2			Y	-0-		-0-
08	43028 X	33396	-0-	-9632	-0-	14	1	33382	2	Y	-0-		-0-
09	41640 X	29909	-0-	-11731	-0-	29909	2			Y	-0-		-0-
10	40548 X	40548	-0-	-0-	-0-	40548	2			Y	-0-		-0-
BURKS RANCH WELL #: S 5H RRCID -> 289798 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12649 - 23364													
05	20550 X	20550	-0-	-0-	-0-	3	1	20547	2	Y	-0-		-0-
06	65303 X	65303	-0-	-0-	-0-	65303	2			Y	-0-		-0-
07	40424 X	40424	-0-	-0-	-0-	40424	2			Y	-0-		-0-
08	34728 X	34728	-0-	-0-	-0-	14	1	34714	2	Y	-0-		-0-
09	65310 X	31249	-0-	-34061	-0-	31249	2			Y	-0-		-0-
10	48949 X	28975	-0-	-19974	-0-	28975	2			Y	-0-		-0-
BURKS RANCH WELL #: S 3H RRCID -> 289799 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12590 - 21168													
05	19871 X	19673	-0-	-198	-0-	3	1	19670	2	Y	-0-		-0-
06	18870 X	16547	-0-	-2323	-0-	16547	2			Y	-0-		-0-
07	19003 X	17148	-0-	-1855	-0-	17148	2			Y	-0-		-0-
08	19685 X	16572	-0-	-3113	-0-	7	1	16565	2	Y	-0-		-0-
09	19050 X	16380	-0-	-2670	-0-	16380	2			Y	-0-		-0-
10	17670 X	15273	-0-	-2397	-0-	15273	2			Y	-0-		-0-
BURKS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 290168 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12629 - 22552													
05	26969 X	26969	-0-	-0-	-0-	4	1	26965	2	Y	-0-		-0-
06	23520 X	19866	-0-	-3654	-0-	19866	2			Y	-0-		-0-
07	25154 X	25154	-0-	-0-	-0-	25154	2			Y	-0-		-0-
08	26970 X	23444	-0-	-3526	-0-	10	1	23434	2	Y	-0-		-0-
09	26100 X	22331	-0-	-3769	-0-	22331	2			Y	-0-		-0-
10	23405 X	20842	-0-	-2563	-0-	20842	2			Y	-0-		-0-

HENRY DOME (EDWARDS)			40520 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
CENTEX PIPE & EQUIPMENT, INC.			141149							
HENRY, J. B.			WELL #:	1H	RRCID -> 074935	COMPL. DATE 03/29/2005	TOTAL DEPTH 11173	PERF. 10115	-	11173
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HERRADURA (1ST YEGUA)			40744 501	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
BOOMERANG OIL & GAS LLC			082590							
HERRADURA RANCH			WELL #:	1	RRCID -> 154999	COMPL. DATE 04/10/1995	TOTAL DEPTH 1050	PERF. 898	-	907
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HERRADURA RANCH "A"			WELL #:	4A	RRCID -> 160067	COMPL. DATE 08/02/1996	TOTAL DEPTH 1250	PERF. 876	-	888
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HERRADURA RANCH			WELL #:	7	RRCID -> 234729	COMPL. DATE 02/14/2008	TOTAL DEPTH 980	PERF. 922	-	930
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GGG OIL COMPANY, LTD.			302568							
HERRADURA RANCH			WELL #:	9	RRCID -> 235213	COMPL. DATE 02/15/2009	TOTAL DEPTH 926	PERF. 852	-	862
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HERRADURA RANCH			WELL #:	10	RRCID -> 253225	COMPL. DATE 01/02/2019	TOTAL DEPTH 959	PERF. 880	-	886
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY				41379 001		ASSOCIATED		STORAGE				CNTY: BASTROP							
HILBIG UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 141013		COMPL. DATE 12/14/2018		TOTAL DEPTH 3165		PERF. 2366 - 2722					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HILBIG UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 141014		COMPL. DATE 10/26/1991		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 2334 - 2558					
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1				WELL #:		11H		RRCID -> 145270		COMPL. DATE 03/29/1933		TOTAL DEPTH 2568		PERF. 2303 - 2564					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HILBIG UNIT				WELL #:		5H		RRCID -> 145685		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2513 - 2579					
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HILBIG UNIT NO. 1				WELL #:		7H		RRCID -> 145695		COMPL. DATE 06/14/1993		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2582 - 2603					
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HILBIG UNIT NO. 1				WELL #:		8H		RRCID -> 145702		COMPL. DATE 06/16/1993		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2753 - 2820					
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HILBIG UNIT NO. 1				WELL #:		9H		RRCID -> 145808		COMPL. DATE 06/14/1993		TOTAL DEPTH 3310		PERF. 2636 - 2678					
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP														
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280														
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	369			720
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	345	1	461
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	213	378	1	296
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	514	486	1	324
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	435	328	1	431
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	703	991	1	143
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2630 - 2670														
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645														
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578														
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595														
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 13H RRCID -> 146015 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 2636 PERF. N/A														
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILBIG		LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		41379 001		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BASTROP								
		HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		22H		RRCID -> 146207		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
		HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		12H		RRCID -> 146208		COMPL. DATE 06/16/1993		TOTAL DEPTH		2707		PERF. 2632		- 2707		
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
		HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H		RRCID -> 146647		COMPL. DATE 11/15/1971		TOTAL DEPTH		2675		PERF. N/A				
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
		HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		18H		RRCID -> 146648		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH		2587		PERF. 2365		- 3627		
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
		HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		26H		RRCID -> 146649		COMPL. DATE 09/28/1971		TOTAL DEPTH		2620		PERF. N/A				
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
		HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		25H		RRCID -> 146650		COMPL. DATE 06/29/1993		TOTAL DEPTH		2800		PERF. 2650		- 2670		
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
		HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		24H		RRCID -> 146651		COMPL. DATE 08/06/1996		TOTAL DEPTH		2625		PERF. 2406		- 2600		
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BASTROP							
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280												
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	146652	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		6H	RRCID ->	147061	COMPL. DATE	04/06/1993	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	2460 -	2568			
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	151598	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	N/A				
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	151599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOG & FROG (ANACACHO)				41948 003	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA							
RHD HOLDINGS, L.L.C.				704799												
WILKERSON		WELL #:		1	RRCID ->	158938	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	2876	PERF.	1350 -	1364			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOLMAN RANCH, N (PENN)				42298 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
LOLOCAY, LLC				506080												
EPPS		WELL #:		2	RRCID ->	091710	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	4480 -	5198			
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	1			N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	1			N	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN)										CNTY: EDWARDS									
LOLOCAV, LLC																			
EPPS																			
										WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-			-0-					
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-					
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-			-0-					
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-			-0-					
EPPS										WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424									
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	1			N	-0-			43					
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	1			N	-0-			43					
07	465 N	165	-0-	-300	-0-	165	1			N	-0-			43					
08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			43					
09	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			43					
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-			43					
PATNO OIL & GAS COMPANY										643327									
EPPS										WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43					
UPP OPERATING, LLC										875310									
HOLMAN, A. D.										WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028									
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-			-0-					
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-			-0-					
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-			-0-					
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-			-0-					
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-			-0-					
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	N	-0-			-0-					
EPPS, H. C.										WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A									
05	11 N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-					
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-					
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	8	-0-					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-			-0-					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
HOLMAN, W. T. O.										WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A									
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	14	1	164	3	Y	-0-			-0-					
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	Y	-0-			-0-					
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	13	1	154	3	Y	-0-			-0-					
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	23	1	150	3	Y	-0-			-0-					
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	Y	-0-			-0-					
10	155 N	104	-0-	-51	-0-	7	1	97	3	Y	-0-			-0-					

HOLMAN RANCH, N (PENN)				//CONT.// 42298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
UPP OPERATING, LLC				//CONT.// 875310									
MORRISS 83				WELL #: 2		RRCID -> 054295		COMPL. DATE 10/23/1972		TOTAL DEPTH 6350		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36 3	Y	-0-		-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48 3	Y	-0-		-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51 3	Y	-0-		-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56 3	Y	-0-		-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50 3	Y	-0-		-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24 3	Y	-0-		-0-
MORRISS 84				WELL #: 2		RRCID -> 054297		COMPL. DATE 12/11/1972		TOTAL DEPTH 6250		PERF. N/A	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
CAUTHORN -86-				WELL #: 1		RRCID -> 054353		COMPL. DATE 10/05/1972		TOTAL DEPTH 6870		PERF. N/A	
05	682	N	478	-0-	-204	-0-	113	1	365 3	Y	-0-	6 1	7
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	83	1	292 3	Y	-0-		7
07	589	N	438	-0-	-151	-0-	102	1	336 3	Y	-0-		7
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	108	1	351 3	Y	-0-		7
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	111	1	363 3	Y	-0-	3 1	4
10	434	N	291	-0-	-143	-0-	61	1	230 3	Y	-0-		4
CAUTHORN -16-				WELL #: 1		RRCID -> 054396		COMPL. DATE 12/16/1972		TOTAL DEPTH 7196		PERF. N/A	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CAUTHORN -85-				WELL #: 1		RRCID -> 056149		COMPL. DATE 08/16/1973		TOTAL DEPTH 7059		PERF. N/A	
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	113	1	364 3	Y	-0-	3 1	4
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	100	1	348 3	Y	-0-		4
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	117	1	384 3	Y	-0-		4
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	117	1	380 3	Y	-0-		4
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	111	1	362 3	Y	-0-	2 1	2
10	496	N	299	-0-	-197	-0-	63	1	236 3	Y	-0-		2
EPPS, H. C.				WELL #: 2038		RRCID -> 062782		COMPL. DATE 07/11/1975		TOTAL DEPTH 6780		PERF. N/A	
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11 3	Y	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83 3	Y	-0-		-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8 3	Y	-0-		-0-
MORRISS 84				WELL #: 3		RRCID -> 068479		COMPL. DATE 08/11/1976		TOTAL DEPTH 6378		PERF. N/A	
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	16	1	102 3	Y	-0-		-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135 3	Y	-0-		-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	12	1	78 3	Y	-0-		-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	24	1	157 3	Y	-0-		-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117 3	Y	-0-		-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86 3	Y	-0-		-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.// 42298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
EPPS, H. C.		WELL #: 338		RRCID -> 071997		COMPL. DATE 05/05/1977		TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
MORRISS 84				WELL #: 4		RRCID -> 085892		COMPL. DATE 12/06/1979		TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CAUTHORN -85-				WELL #: 3		RRCID -> 088831		COMPL. DATE 06/30/1980		TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MORRISS 84				WELL #: 5		RRCID -> 162037		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CAUTHORN "85"				WELL #: 4		RRCID -> 163608		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224						
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	6	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	6	1	19	3	Y	-0-					-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	3	Y	-0-					-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	3	Y	-0-					-0-
CAUTHORN "86"				WELL #: 3		RRCID -> 167918		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910						
05	589 N	567	-0-	-22	-0-	134	1	433	3	Y	-0-	7	1			8
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	129	1	450	3	Y	-0-					8
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	125	1	413	3	Y	-0-					8
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	127	1	412	3	Y	-0-					8
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	126	1	411	3	Y	-0-	4	1			4
10	527 N	369	-0-	-158	-0-	78	1	291	3	Y	-0-					4

HOPKINS (ELLEN)		42554 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	199883	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	6766	PERF.	6766 - 11694
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:	20	RRCID ->	214324	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	7208	PERF.	6718 - 6826
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HOSTETTER (FB-A)		42803 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
MAG EXPLORATION LLC		102971									
RUCKMAN		WELL #:	1	RRCID ->	209205	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	16050	PERF.	13044 - 13160
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HOSTETTER (QUEEN CITY 6800)		42803 346		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		102824									
H.E. GOUGER FEE		WELL #:	9	RRCID ->	272971	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6094 - 6102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HOSTETTER (RUCKMAN 16,100)		42803 353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
MAG EXPLORATION LLC		102971									
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	195946	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	16120 - 16166
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	203414	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	16270 - 16330
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100)			//CONT.//		42803 353	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
MAG EXPLORATION LLC			//CONT.//		102971									
RUCKMAN			WELL #:		9	RRCID -> 209854		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 16305		PERF.16026 - 16058		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
HOSTETTER (WILCOX A)					42803 415	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,					102824									
HOSTETTER, A. M.					WELL #:	7	RRCID -> 146657		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 8845		PERF. 8435 - 8644	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
SELF GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 167875		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8718 - 8863	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		98	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		98	
07	14B2 EXT	572	-0-	572	572	125	1	447	2	Y	-0-		98	
08	14B2 EXT	3843	-0-	3843	4415	656	1	3187	2	Y	-0-		98	
09	14B2 EXT	6096	-0-	6096	10511	1270	1	4826	2	Y	-0-		98	
10	14B2 EXT	1485	-0-	1485	11996	340	1	1145	2	Y	-0-		98	
PENN, STELLA					WELL #:	8	RRCID -> 171806		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 8276 - 8284	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
HOSTETTER (WILCOX 9400)					42803 477	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,					102824									
D. H. PRICE GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 167678		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 11127		PERF. 9312 - 9322	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
COLE GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 169824		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9368 - 9388	
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5 7	20	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20	

HOSTETTER (WILCOX 9400) //CONT.// 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
HOSTETTER (WILCOX 9,700) 42803 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
MAG EXPLORATION LLC 102971														
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229749 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
HICKS EXPLORATION, LLC 102036														
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10226 - 10380														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824														
GOUGER, H. E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 156685 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932														
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			123
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			123
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			123
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			123
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			123
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			123
GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898														
05	14B2 EXT	607	-0-	607	917	133	1	474	2	Y	-0-			19
06	14B2 EXT	166	-0-	166	1083	50	1	116	2	Y	-0-			19
07	6149 X	5066	-0-	-1083	-0-	1110	1	3956	2	Y	-0-			19
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	199	1	964	2	Y	-0-			19
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	106	1	404	2	Y	-0-			19
10	1488 X	104	-0-	-1384	-0-	24	1	80	2	Y	-0-			19

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN															
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824															
YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	4251	-0-	4251	9644	915	1	3251	2	N	77	170	1		14
06	14B2 EXT	302	-0-	302	9946	85	9	211	2	N	-0-				14
07	13272 X	3326	-0-	-9946	-0-	725	1	2583	2	N	16				30
08	5580 X	1123	-0-	-4457	-0-	18	9	931	2	N	-0-				30
*09	5400 X	236	-0-	-5164	-0-	49	1	187	2	N	-0-				30
10	4247 X	1215	-0-	-3032	-0-	278	1	937	2	N	-0-				30
YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958															
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	1472	-0-	1472	1472	337	1	1135	2	N	-0-				-0-
HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN															
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824															
LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN															
HICKS EXPLORATION, LLC 102036															
MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HOSTETTER (WILCOX 10300) 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN															
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308															
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) //CONT.// 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824													
SPICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
05	14B2 EXT	2949	-0-	2949	6589	648	1	2301	2	N	-0-		115
06	14B2 EXT	120	-0-	120	6709	36	1	84	2	N	-0-		115
07	7184 X	475	-0-	-6709	-0-	102	1	362	2	N	10		125
						11	9						
08	3751 X	297	-0-	-3454	-0-	51	1	246	2	N	-0-		125
09	3630 X	293	-0-	-3337	-0-	61	1	232	2	N	-0-		125
10	2945 X	58	-0-	-2887	-0-	13	1	45	2	N	-0-		125
GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670													
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662													
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374													
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824													
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186													
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	H15 VIOL	3450	-0-	3450	3450	790	1	2660	2	N	-0-		-0-
HOSTETTER (WILCOX 11100) 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
HICKS EXPLORATION, LLC 102036													
RUCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 209234 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100)			//CONT.// 42803 754		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN											
HICKS EXPLORATION, LLC			//CONT.// 102036																	
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 211606		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL		DEPTH 11850		PERF.11575 - 11194							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HOSTETTER (WILCOX 12,700)			42803 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN											
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, YEAGER GAS UNIT			102824																	
			WELL #: 4		RRCID -> 266224		COMPL. DATE 12/12/2004		TOTAL		DEPTH 15775		PERF.13044 - 13056							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-		263	1	938	2		N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-							N	-0-					-0-	
HOSTETTER (WILCOX 14800)			42803 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN											
HICKS EXPLORATION, LLC			102036																	
MARTIN			WELL #: 2		RRCID -> 257609		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL		DEPTH 16000		PERF.14020 - 14052							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MAG EXPLORATION LLC			102971																	
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 208303		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL		DEPTH 16500		PERF.14795 - 14845							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HOSTETTER (WILCOX 15300)			42803 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN											
HICKS EXPLORATION, LLC			102036																	
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 200267		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL		DEPTH 16551		PERF.15218 - 15454							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 201002		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL		DEPTH 15930		PERF.15246 - 15368							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

HOSTETTER (WILCOX 15300)														
HICKS EXPLORATION, LLC														
RUCKMAN DEEP GAS UNIT														
				//CONT.//	42803 850	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN
				//CONT.//	102036									
				WELL #:	12	RRCID ->	211563	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	15950	PERF.	15176 - 15530	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT														
				WELL #:	14	RRCID ->	212167	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	15194 - 15450	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,														
YEAGER GAS UNIT														
				WELL #:	5	RRCID ->	206696	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	15664	PERF.	15142 - 15375	
05	14B2	EXT	46	-0-	46	226	10	1	36	2	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	126	-0-	126	352	38	1	88	2	N	-0-		-0-
07	771	X	419	-0-	-352	-0-	92	1	327	2	N	-0-		-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	48	1	233	2	N	-0-		-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	138	1	526	2	N	-0-		-0-
10	434	N	9	-0-	-425	-0-	2	1	7	2	N	-0-		-0-
YEAGER GAS UNIT														
				WELL #:	6	RRCID ->	210692	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	15110 - 15520	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
YEAGER GAS UNIT														
				WELL #:	8	RRCID ->	220744	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	15805	PERF.	15135 - 15390	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	385	X	385	-0-	-0-	-0-	116	1	269	2	N	-0-		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		-0-
MAG EXPLORATION LLC														
RUCKMAN DEEP GAS UNIT														
				WELL #:	1 L	RRCID ->	191548	COMPL. DATE	10/30/2002	TOTAL DEPTH	16050	PERF.	15308 - 15512	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300)			//CONT.//		42803 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN											
MAG EXPLORATION LLC			//CONT.//		102971																
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	200273	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	16050	PERF.15118	-	15216							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	206646	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	16500	PERF.15336	-	15386							
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	211324	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	16305	PERF.15210	-	15610							
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	211332	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	16393	PERF.15238	-	15590							
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250)					42805 257	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN											
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, STELLA PENN					102824																
			WELL #:		6	RRCID ->	158075	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 6240	-	6246							
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						-0-
STELLA PENN			WELL #:		10	RRCID ->	272961	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6146	-	6162							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) //CONT.// 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824														
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974														
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824														
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	233	-0-	233	233	51	1	182	2	Y	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233					Y	-0-			48
07	233 X	-0-	-0-	-233	-0-					Y	-0-			48
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	41			89
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			89
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			89
HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824														
RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8974 - 8977														
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 334912														
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC SAN PEDRO RANCH				43305 666 334912 WELL #: 1761	ASSOCIATED RRCID -> 241902	CAPACITY COMPL. DATE 06/21/2008				TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3832 - 3868	CNTY: DIMMIT							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
SM ENERGY COMPANY SAN AMBROSIA A				788997 WELL #: 2001H	RRCID -> 287650	COMPL. DATE 04/16/2019				TOTAL DEPTH	4164	PERF. 4459 - 10980								
05	17143 X	15148	-0-	-1995	-0-	712 754	1 9	13682	2	N	685	724	1							235
06	16590 X	15511	-0-	-1079	-0-	726 813	1 9	13972	2	N	739	710	1							264
07	16275 X	13808	-0-	-2467	-0-	653 497	1 9	12658	2	N	452	527	1							189
08	15159 X	12725	-0-	-2434	-0-	579 483	1 9	11663	2	N	439	346	1							282
09	15510 X	12597	-0-	-2913	-0-	559 563	1 9	11475	2	N	512	538	1							256
10	16027 X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					N	NO RPT									256
BRISCOE C				WELL #: 2002H	RRCID -> 297674	COMPL. DATE 01/11/2024				TOTAL DEPTH	5038	PERF. 5386 - 9943								
*02	3248 X	2225	-0-	-1023	-0-	109 168	1 9	1948	2	Y	153	152	0							8
*03	3534 X	2789	-0-	-745	-0-	122 268	1 9	2399	2	Y	244	236	0			1	1			15
04	3360 X	2624	-0-	-736	-0-	112 271	1 9	2241	2	Y	246	248	0							13
05	3441 X	3090	-0-	-351	-0-	140 252	1 9	2698	2	Y	229	225	0							17
06	2700 X	2517	-0-	-183	-0-	114 218	1 9	2185	2	Y	198	207	0							8
07	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	106 200	1 9	2042	2	Y	182	179	0			1	1			10
08	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	101 228	1 9	2041	2	Y	207	205	0							12
09	3000 X	2139	-0-	-861	-0-	93 171	1 9	1875	2	Y	155	159	0							8
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT									8
IKE PRYOR (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH				44267 200 546675 WELL #: 2 T	NON-ASSOCIATED RRCID -> 090281	ONE WELL COMPL. DATE 11/17/1979				TOTAL DEPTH	2863	PERF. 2676 - 2715	CNTY: ZAVALA							
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-									-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-									-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-									-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-									-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-									-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-									-0-

OIL AND GAS DIVISION

IKE PRYOR (ESCONDIDO)			44267 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ZAVALA									
MCDAY ENERGY CORP.			546675																
PRYOR RANCH			WELL #:		1A	RRCID ->	123543	COMPL. DATE	12/11/1986	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2352 -	2355						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
IKE PRYOR (OLMOS 2600)			44267 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAVALA									
MCDAY ENERGY CORP.			546675																
PRYOR RANCH			WELL #:		8	RRCID ->	123671	COMPL. DATE	12/11/1986	TOTAL DEPTH	3277	PERF. 2636 -	2642						
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
INDIO TANKS (PEARSALL)			44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK									
ATLAS OPERATING LLC			036587																
SHOOK			WELL #:		101H	RRCID ->	257891	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	10516	PERF. 10632 -	15465						
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	18	1	1623	2	N	-0-								-0-
06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	24	1	1743	2	N	-0-								-0-
07	1457 N	1440	-0-	-17	-0-	22	1	1418	2	N	-0-								-0-
08	1457 N	1437	-0-	-20	-0-	23	1	1414	2	N	-0-								-0-
09	1410 N	1317	-0-	-93	-0-	28	1	1289	2	N	-0-								-0-
10	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT								-0-
BLACKBRUSH O & G, LLC			073059																
PALS RANCH			WELL #:		11H	RRCID ->	278244	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	10962	PERF. 10960 -	13632						
05	899 N	869	-0-	-30	-0-	799	3	70	9	Y	64								219
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	797	3	42	9	Y	38								257
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	48	2	609	3	Y	28	198	1						87
						549	4	31	9										
08	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	63	2	803	3	Y	73								160
						721	4	80	9										
09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	84	2	749	3	Y	30								190
						822	4	33	9										
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT								190
PALS RANCH			WELL #:		12H	RRCID ->	278258	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	11031	PERF. 11140 -	14955						
05	2883 X	2861	-0-	-22	-0-	2795	3	66	9	Y	60								143
06	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3165	3	52	9	Y	47								53
07	2666 X	2386	-0-	-280	-0-	43	2	2260	3	Y	75								128
						83	9												
08	2852 X	2234	-0-	-618	-0-	77	2	1701	3	Y	65								193
						384	4	72	9										
09	3210 X	2218	-0-	-992	-0-	143	2	2033	3	Y	38	186	1						45
						42	9												
10	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT								45

INDIO TANKS (PEARSALL)				//CONT.//		44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351															
FOGMT				WELL #:		2SP		RRCID -> 251799		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 10129		PERF.10350 - 12940					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	-0-	1756	2				N	-0-					-0-	
08	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	-0-	7645	2				N	-0-					-0-	
09	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	-0-	6512	2				N	-0-					-0-	
10	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	-0-	5655	2				N	-0-					-0-	
CAGE				WELL #:		2TV	RRCID -> 254758		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 9928		PERF.10640 - 12900						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CAGE				WELL #:		3TV	RRCID -> 256990		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 9903		PERF.10619 - 13229						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
FOGMT				WELL #:		5SH	RRCID -> 257846		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 10008		PERF.10572 - 13370						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:		10H	RRCID -> 258538		COMPL. DATE 08/21/2010		TOTAL DEPTH 11593		PERF.12826 - 16403						
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-					-0-	
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	2				N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SCHORP-WHITE RANCH, LTD.				WELL #:		101H	RRCID -> 270190		COMPL. DATE 10/28/2012		TOTAL DEPTH 11754		PERF.11647 - 16914						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT				WELL #:		101H	RRCID -> 270619		COMPL. DATE 01/12/2013		TOTAL DEPTH 11657		PERF.11720 - 16104						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					268	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			105 1		163	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					163	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					163	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					163	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					163	

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			268
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			268
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			268
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			268
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			268
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	176 1		92
JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
EL TORO RESOURCES LLC 250718 MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.// 44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK	
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.// 250718							
O'MEARA-WEBB 687 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253306		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-
SHOOK		WELL #: 801H		RRCID -> 261610		COMPL. DATE 01/30/2011		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330	
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-
08	682 N	22	-0-	-660	-0-	22 3		N	-0-
09	570 N	18	-0-	-552	-0-	18 3		N	-0-
10	217 N	11	-0-	-206	-0-	11 3		N	-0-
BARCLAY		WELL #: 1621H		RRCID -> 261611		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2024 - WELL PLUGGED 11/03/24									
COMANCHE RANCH		WELL #: 3101H		RRCID -> 262187		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341	
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3		N	-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-
10	527 N	439	-0-	-88	-0-	439 3		N	-0-
EOG RESOURCES, INC.		253162							
ROBERT HINDES		WELL #: 1H		RRCID -> 267932		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139	
05	1488 N	1082	-0-	-406	-0-	16 1	962 3	N	83
						13 4	91 9		
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	12 1	1080 3	N	124
						16 4	136 9		
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	34 1	1103 3	N	27
						5 4	30 9		
08	1085 N	990	-0-	-95	-0-	972 3	6 4	N	11
						12 9			
09	1230 N	1026	-0-	-204	-0-	1010 3	4 4	N	11
						12 9			
10	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1118 3	7 4	N	14
						15 9			

INDIO TANKS (PEARSALL)															//CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: MAVERICK														
EOG RESOURCES, INC.															//CONT.// 253162																													
MOONLIGHT															WELL #: 22H RRCID -> 295912 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12764 - 23391																													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																										
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE																												
05	20584 X	19365	-0-	-1219	-0-	82	1	18587	3	Y	624	615	0	3	8		13																											
06	18570 X	17716	-0-	-854	-0-	10	4	686	9	Y	581	577	0	3	8		14																											
07	18321 X	16284	-0-	-2037	-0-	147	1	16921	3	Y	541	538	0	3	8		14																											
08	18321 X	16506	-0-	-1815	-0-	9	4	639	9	Y	545	544	0	2	8		13																											
09	17730 X	15953	-0-	-1777	-0-	244	1	15437	3	Y	537	516	0	20	1		12																											
10	18321 X	15517	-0-	-2804	-0-	8	4	595	9	Y	534	532	0	2	8		12																											
						116	1	15783	3	Y																																		
						7	4	600	9																																			
						81	1	15274	3	Y																																		
						7	4	591	9																																			
						71	1	14851	3	Y																																		
						8	4	587	9																																			
BURNS RANCH															WELL #: 1H RRCID -> 299075 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 11386 PERF. N/A																													
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																											
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																											
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																											
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																											
EXCO OPERATING COMPANY, LP															256915																													
PENA CREEK III UNIT B															WELL #: 4H RRCID -> 263301 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9489 PERF.11171 - 17222																													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																											
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																											
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																											
AVANT															WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380																													
05	6882 X	3965	-0-	-2917	-0-	3942	2	23	9	N	21	1	8				53																											
06	5700 X	3604	-0-	-2096	-0-	3591	2	13	9	N	12						65																											
07	5890 X	3520	-0-	-2370	-0-	3501	2	19	9	N	17						82																											
08	5208 X	3011	-0-	-2197	-0-	2999	2	12	9	N	11						93																											
09	4050 X	3408	-0-	-642	-0-	3390	2	18	9	N	16	1	8				108																											
10	3968 X	3157	-0-	-811	-0-	3138	2	19	9	N	17	2	8				123																											
INEOS USA OIL & GAS LLC															424176																													
NHL															WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170																													
05	775 N	3	-0-	-772	-0-	3	2			N	-0-						26																											
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-						26																											
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-						26																											
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-						26																											
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-						26																											
*10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	249	1	850	2	N	-0-						26																											
RALPH EDWARDS															WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934																													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																											
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																											

INDIO TANKS (PEARSALL)														CNTY: MAVERICK			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																	
IRVIN FAMILY																	
WELL #: 3														RRCID -> 261501			
COMPL. DATE 03/07/2011														TOTAL DEPTH 11672			
PERF.11514														- 15004			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		899 X	469	-0-	-430	-0-	33	1	364	2	Y	16					149
06		870 X	552	-0-	-318	-0-	54	4	18	9	Y	16					165
07	DLQ	G-10	756	-0-	756	756	1	4	18	9	Y	21					186
08	DLQ	G-10	62	-0-	62	818	23	9	5	1	37	2	Y	3			189
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	818	17	4	3	9	Y	-0-					189
10		818 N	-0-	-0-	-818	-0-					Y	-0-	63	0			126
FAITH-SAN PEDRO														WELL #: A 1H			
RRCID -> 261614														COMPL. DATE 02/06/2012			
TOTAL DEPTH 10329														PERF.10600 - 15416			
05		5022 X	1804	-0-	-3218	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
06		4860 X	2271	-0-	-2589	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1796	-0-	1796	1796	1796	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	401	-0-	401	2197	401	2			Y	-0-					-0-
09		2667 X	470	-0-	-2197	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
10		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	132	1	5321	2	Y	-0-					-0-
CROMWELL														WELL #: 1H			
RRCID -> 265363														COMPL. DATE 06/19/2011			
TOTAL DEPTH 11727														PERF.11873 - 15174			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ALINE WILLIAMS UNIT B														WELL #: 1H			
RRCID -> 265483														COMPL. DATE 05/20/2012			
TOTAL DEPTH 11422														PERF.11935 - 16745			
05		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	170	1	2350	2	Y	47	29	0			56
06		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	279	4	52	9	Y	82	85	0			53
07		8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	189	1	2472	2	Y	99	116	0			36
08		0 W	9160	-0-	9160	9160	3	4	90	9	Y	218	173	0			81
09		0 W	8185	-0-	8185	17345	748	1	7368	2	Y	240	204	0			117
10		0 W	6380	-0-	6380	23725	109	9	264	9	Y	179	208	0			88
ZCW														WELL #: 1H			
RRCID -> 265567														COMPL. DATE 08/31/2011			
TOTAL DEPTH 11786														PERF.12183 - 15516			
05		3627 X	2386	-0-	-1241	-0-	131	1	1812	2	Y	207	227	0			98
06		3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-	215	4	228	9	Y	-0-					98
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
09		0 W	516	-0-	516	516	19	1	218	2	Y	246	205	0			139
10		0 W	11	-0-	11	527	8	4	271	9	Y	8					147

INDIO TANKS (PEARSALL)															CAPACITY					CNTY: MAVERICK																			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															//CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED																								
PT UNIT C															//CONT.// 781915																								
WELL #: 1H															RRCID -> 271485					COMPL. DATE 08/24/2012					TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																			
05	1240 X	-0-	-0-		-1240		-0-						Y	-0-						55																			
06	1380 X	-0-	-0-		-1380		-0-						Y	-0-						55																			
07	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-			55	0		-0-																			
08	0 W	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																			
09	0 W	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																			
10	0 W	347	-0-		347		347			26	1	299	2	Y	20		10	0		10																			
										22	9																												
SYDRI OPERATING, LLC																				833597																			
WILSON																				WELL #: C 1HP					RRCID -> 267765					COMPL. DATE 01/18/2012					TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A				
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-		-0-			23	1	43	3	Y	-0-					115																			
06	180 N	24	-0-	-0-	-156		-0-			8	1	16	3	Y	-0-					115																			
07	DLQ G-10	138	-0-	-0-	138		138			44	1	86	3	Y	7		6	1		116																			
										8	9																												
08	DLQ G-10	1474	-0-	-0-	1474		1612			496	1	905	3	Y	66		64	1		118																			
										73	9																												
09	3000 N	3205	-0-	-0-	205		1817			894	1	2204	3	Y	97		92	1		123																			
										107	9																												
10	3100 N	2460	-0-	-0-	-640		1177			687	1	1697	3	Y	69		65	1		127																			
										76	9																												
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY																				844344																			
CRAWFORD RANCH																				WELL #: 12H					RRCID -> 271439					COMPL. DATE 06/08/2013					TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490				
05	620 N	-0-	-0-	-0-	-620		-0-						Y	-0-						24																			
06	600 N	185	-0-	-0-	-415		-0-			185	3		Y	-0-						24																			
07	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-		-0-			1010	3	35	9	Y	32		6	1	26	8	24																		
08	775 X	307	-0-	-0-	-468		-0-			307	3		Y	-0-						24																			
09	390 X	343	-0-	-0-	-47		-0-			343	3		Y	-0-						24																			
10	1054 X	397	-0-	-0-	-657		-0-			397	3		Y	-0-						24																			
VALENCE OPERATING COMPANY																				881167																			
MURRAY																				WELL #: 2H					RRCID -> 270510					COMPL. DATE 10/10/2025					TOTAL DEPTH 12509 PERF.13003 - 18181				
05	563 X	563	-0-	-0-	-0-		-0-			110	1	108	2	Y	115		91	1		24																			
										218	4	127	9																										
06	1170 X	562	-0-	-0-	-608		-0-			177	1	79	2	Y	-0-		24	1		-0-																			
										306	4																												
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-		-0-			109	1	59	2	Y	4		3	1		1																			
										206	4	4	9																										
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-		-0-			156	1	84	2	Y	110		91	1		20																			
										252	4	121	9																										
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-		-0-			156	1	107	2	Y	68		78	1		10																			
										273	4	75	9																										
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-		-0-			83	1	104	2	Y	44		49	1		5																			
										160	4	48	9																										
VERDUN OIL & GAS LLC																				884566																			
MORO CREEK																				WELL #: 1					RRCID -> 260277					COMPL. DATE 12/14/2010					TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																			

J. M. BRACKEN (7000 WILCOX)														
WHEELER, JOHN D.														
WHEELER, MARY ANN														
45095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
914255														
WELL #: 2					RRCID -> 142503 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6216 - 6816									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
JACK MANN (PENN)														
TEXAKOMA E & P, LLC														
CARPENTER														
45327 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
844133														
WELL #: 1					RRCID -> 222339 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 6020									
05	1716	N	1716	-0-	-0-	B	-0-	1716	2			N	-0-	67
06	1735	N	1735	-0-	-0-	B	-0-	1735	2			N	-0-	67
07	1831	N	1831	-0-	-0-	B	-0-	1831	2			N	-0-	67
08	1161	N	1161	-0-	-0-	B	-0-	1161	2			N	-0-	67
09	1050	N	878	-0-	-0-	B	-0-	878	2			N	-0-	67
10	1085	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-	67
JACK RABBIT (HOLMAN)														
UPP OPERATING, LLC														
CANYON RANCH														
45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
875310														
WELL #: 1122E					RRCID -> 138627 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-
CANYON RANCH														
WELL #: 152E					RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
CANYON RANCH														
WELL #: 1134E					RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262									
05	372	N	369	-0-	-3		-0-	369	3			N	-0-	-0-
06	366	N	366	-0-	-0-		-0-	366	3			N	-0-	-0-
07	381	N	381	-0-	-0-		-0-	381	3			N	-0-	-0-
08	378	N	378	-0-	-0-		-0-	378	3			N	-0-	-0-
09	370	N	370	-0-	-0-		-0-	370	3			N	-0-	-0-
10	372	N	369	-0-	-3		-0-	369	3			N	-0-	-0-
JACOB (850)														
COASTAL BEND OIL CO.														
HORTON, F. B.														
45459 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN														
161530														
WELL #: 1					RRCID -> 000329 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND)				45501 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MCMULLEN							
ABACO OPERATING, LLC				000894														
BAKER 1				WELL #:	1	RRCID -> 235732		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10260 - 10325						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C	COND PROD	DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE
0								AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	
05	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-			124 1	1826 3			N	28					262
								31 9										
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-			120 1	1706 3			N	20					282
								22 9										
07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-			124 1	1403 3			N	38					320
								42 9										
08	1984 N	1949	-0-	-35	-0-			124 1	1782 3			N	39	171	1			188
								43 9										
09	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-			120 1	1998 3			N	24					212
								26 9										
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					212

JAKE HAMON (2650)					45501 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN				
ARNOLD WELL SERVICE					032970										
RHODES, D. W.					WELL #:	1	RRCID ->	000330	COMPL. DATE	08/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2645 -	2650
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800)				45502 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
WAGNER OIL COMPANY				891175						
BAKER, MYLA				WELL #:	3	RRCID -> 000332	COMPL. DATE 02/15/1961	TOTAL DEPTH 7738	PERF. 7705 - 7719	

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JENNINGS 300 (ANACACHO) PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. JENNINGS					46220 500 681459	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA				
WELL #:					1	RRCID -> 256494	COMPL. DATE 07/24/2008	TOTAL DEPTH 1746	PERF. 1607 - 1615			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207	N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207	N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207	N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207	N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207	N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207	N	NO RPT				-0-

JENNINGS					WELL #:		2	RRCID -> 266046		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1602 - 1612	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX)														
XTO ENERGY INC.														
BURKS RANCH "B"														
WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120)														
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.														
BURKS RANCH "F"														
WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4882 - 4911														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
XTO ENERGY INC.														
BURKS RANCH "E"														
WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036														
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380)														
SOCO ATX LLC														
BURKS RANCH "D"														
WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466														
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
XTO ENERGY INC.														
BURKS RANCH "E"														
WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
JORDAN (NAVARRO B)														
BETRO, INC.														
COFFIELD M-11														
WELL #: 1 RRCID -> 080444 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352														
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JORDAN (NAVARRO B)		//CONT.//		47260 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM									
EAST-WEST RESOURCES, INC.				239000															
WOODS, G. T.		WELL #:		1		RRCID -> 069214		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 3044		PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WOODS, G. T.		WELL #:		2		RRCID -> 069215		COMPL. DATE 10/26/1976		TOTAL DEPTH 3130		PERF. N/A							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLANTATION OPERATING CO., INC.		667907																	
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1)		WELL #:		1		RRCID -> 080443		COMPL. DATE 07/11/1978		TOTAL DEPTH 3515		PERF. 3042 - 3054							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144																	
JORDAN		WELL #:		1		RRCID -> 066061		COMPL. DATE 07/31/1977		TOTAL DEPTH 5678		PERF. 3042 - 3050							
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
JORDAN		WELL #:		2		RRCID -> 066062		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH 3123		PERF. N/A							
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499																	
CLAYTON, T. M.		WELL #:		1		RRCID -> 068438		COMPL. DATE 04/20/1976		TOTAL DEPTH 3118		PERF. N/A							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	214						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	214						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	214						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	214						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	214						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	214						N	NO RPT					-0-	

JOURDANTON										47358 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC										100797									
S.P.J.S.T. LODGE										WELL #:	3	RRCID -> 057982	COMPL. DATE 03/01/1974	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7184 - 7200			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID -> 109054	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH	7427	PERF. 7276 - 7353			
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			Y	-0-	4	1			2			
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					2			
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					2			
08	1395 N	935	-0-	-0-	-460	935	1			Y	-0-					2			
*09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	930	3	1	9	Y	1					3			
10	651 N	NO RPT	-0-	-0-	-651	-0-				Y	NO RPT					3			
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID -> 113306	COMPL. DATE 10/03/1984	TOTAL DEPTH	7431	PERF. 7328 - 7340			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____										09/09/2025									
SCHORSCH, HENRY										WELL #:	3	RRCID -> 117195	COMPL. DATE 12/16/1946	TOTAL DEPTH	7373	PERF. 7301 - 7320			
05	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2358	3	487	9	Y	443	359	1			206			
06	3180 X	-0-	-0-	-0-	-3180	-0-				Y	-0-	206	1			-0-			
07	3286 X	-0-	-0-	-0-	-3286	-0-				Y	-0-					-0-			
08	3472 X	-0-	-0-	-0-	-3472	-0-				Y	-0-					-0-			
09	3360 X	-0-	-0-	-0-	-3360	-0-				Y	10					10			
10	2852 X	NO RPT	-0-	-0-	-2852	-0-				Y	NO RPT					10			
WALLACE, J. C.										WELL #:	2	RRCID -> 150676	COMPL. DATE 08/04/1994	TOTAL DEPTH	7394	PERF. 7240 - 7258			
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90			
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90			
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90			
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90			
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	1			15			
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15			
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15			
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15			
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15			
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15			
WALLACE, J. C.										WELL #:	5	RRCID -> 152318	COMPL. DATE 12/16/1994	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7194 - 7282			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

JOURDANTON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
PEARLSTONE, CLAIRE														
WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	7595 X	6303	-0-	-1292	-0-	6292	3	11	9	Y	10			65
06	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	7626	3	6	9	Y	5			70
07	7812 X	6920	-0-	-892	-0-	6920	3			Y	-0-			70
08	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	10017	3	6	9	Y	5			75
*09	9824 X	9824	-0-	-0-	-0-	9816	3	8	9	Y	7			82
10	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT			82
PEARLSTONE, CLAIRE														
WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356														
05	744 N	175	-0-	-569	-0-	174	3	1	9	Y	1	158	1	74
06	960 N	236	-0-	-724	-0-	236	3			Y	-0-			74
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-			74
*08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	300	3	33	9	Y	30			104
*09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-			104
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			104
WALLACE, J. C.														
WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2025														
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT														
WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345														
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-	13	1	6
06	1410 N	1332	-0-	-78	-0-	1332	3			N	-0-			6
07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-			6
08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-			6
*09	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1860	3	3	9	N	3			9
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			9
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	6	1	3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
WALLACE, J. C.														
WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

JOURDANTON		//CONT.//		47358 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		100797										
S.P.J.S.T. LODGE		WELL #:		7	RRCID -> 241921		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7203 - 7229			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	4371 X	3440	-0-	-931	-0-	3414	3	26	9	Y	24	19 1		11
06	3900 X	3735	-0-	-165	-0-	3674	3	61	9	Y	55	63 1		3
07	4030 X	3593	-0-	-437	-0-	3564	3	29	9	Y	26	16 1		13
*08	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5159	3	51	9	Y	46	23 1		36
*09	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	3			Y	-0-	27 1		9
10	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT			9
JOURDANTON (BUDA)				47358 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				100797										
PFEIL, O.H.		WELL #:		3	RRCID -> 157543		COMPL. DATE 11/07/1995		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 6870 - 6934			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JOURDANTON (GEORGETOWN)				47358 450	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				100797										
SANDEEN, JOHN		WELL #:		5	RRCID -> 170311		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 7117 - 7139			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
J. C. WALLACE		WELL #:		1	RRCID -> 284817		COMPL. DATE 04/23/2018		TOTAL DEPTH 7411		PERF. 7046 - 7093			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JUNCO (EAGLE FORD SHALE)				47665 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				875310										
BRISCOE-NUNLEY GU		WELL #:		1H	RRCID -> 256687		COMPL. DATE 09/26/2010		TOTAL DEPTH 12540		PERF. 16555 - 16558			
05	2294 N	2013	-0-	-281	-0-	2013	2			N	-0-			-0-
06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-			-0-
07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-			-0-
08	2015 N	1958	-0-	-57	-0-	1958	2			N	-0-			-0-
*09	1860 N	1575	-0-	-285	-0-	1575	2			N	-0-			-0-
*10	1984 N	1347	-0-	-637	-0-	1347	2			N	-0-			-0-
KELLEY (ELLENBURGER)				48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
UPP OPERATING, LLC				875310										
CANYON RANCH		WELL #:		2201E	RRCID -> 136556		COMPL. DATE 10/07/1990		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 6626 - 6701			
05	1612 N	1496	-0-	-116	-0-	1496	3			Y	-0-			2
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	-0-			2
07	1581 N	1530	-0-	-51	-0-	1530	3			Y	-0-			2
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			Y	-0-			2
09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-			2
10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			Y	-0-			2

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
CANYON RANCH		WELL #: 2202EH		RRCID -> 149395		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		3100 N	2376	-0-	-724	5529	2376 3			Y	-0-			2
06		3000 N	2301	-0-	-699	4830	2301 3			Y	-0-			2
07		3100 N	2381	-0-	-719	4111	2381 3			Y	-0-			2
08		3100 N	2437	-0-	-663	3448	2437 3			Y	-0-			2
09		3000 N	2311	-0-	-689	2759	2311 3			Y	-0-			2
10		3100 N	2381	-0-	-719	2040	2381 3			Y	-0-			2

CANYON RANCH		WELL #: 0051EH		RRCID -> 152134		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100						
05		741 N	741	-0-	-0-	-0-	739 3	2	9	Y	2	2	8	1
06		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3			Y	-0-			1
07		806 N	730	-0-	-76	-0-	730 3			Y	-0-			1
08		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3			Y	-0-			1
09		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3			Y	-0-			1
10		744 N	736	-0-	-8	-0-	736 3			Y	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 2131EH		RRCID -> 154840		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840						
05		217 N	197	-0-	-20	-0-	197 3			Y	-0-			1
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3			Y	-0-			1
07		279 N	186	-0-	-93	-0-	186 3			Y	-0-			1
08		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3			Y	-0-			1
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3			Y	-0-			1
10		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3			Y	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 0052EH		RRCID -> 155035		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875						
05		3875 X	3642	-0-	-233	-0-	3642 3			Y	-0-			3
06		3600 X	3587	-0-	-13	-0-	3587 3			Y	-0-			3
07		3906 X	3658	-0-	-248	-0-	3658 3			Y	-0-			3
08		3906 X	3806	-0-	-100	-0-	3806 3			Y	-0-			3
09		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678 3			Y	-0-			3
10		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839 3			Y	-0-			3

CANYON RANCH		WELL #: 501EH		RRCID -> 157234		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430						
05		3596 X	2787	-0-	-809	-0-	2787 3			N	-0-			3
06		3360 X	3297	-0-	-63	-0-	3297 3			N	-0-			3
07		3472 X	3349	-0-	-123	-0-	3349 3			N	-0-			3
08		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488 3			N	-0-			3
09		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349 3			N	-0-			3
10		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470 3			N	-0-			3

CANYON RANCH		WELL #: 2132EH		RRCID -> 157987		COMPL. DATE 07/21/1996		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518						
05		403 N	379	-0-	-24	-0-	379 3			Y	-0-			1
06		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3			Y	-0-			1
07		403 N	381	-0-	-22	-0-	381 3			Y	-0-			1
08		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3			Y	-0-			1
09		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3			Y	-0-			1
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3			Y	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 2204EH		RRCID -> 160937		COMPL. DATE 06/25/2000		TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171						
05		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 3			Y	-0-			2
06		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3			Y	-0-			2
07		1612 N	1522	-0-	-90	-0-	1522 3			Y	-0-			2
08		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3			Y	-0-			2
09		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3			Y	-0-			2
10		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3			Y	-0-			2

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS										
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310																
CANYON RANCH		WELL #: 2133EH		RRCID -> 161879		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
CANYON RANCH		WELL #: 2141EH		RRCID -> 162269		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
CANYON RANCH		WELL #: 1271SH		RRCID -> 163401		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945										
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-		88	3			N	-0-					98
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-		57	3	30	9	N	27					125
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-		59	3			N	-0-					125
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-		60	3			N	-0-	5	1			120
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-		56	3			N	-0-					120
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-		84	3			N	-0-					120
CANYON RANCH		WELL #: 5012EH		RRCID -> 164741		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780										
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
CANYON RANCH		WELL #: 2162SH		RRCID -> 169757		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A										
05	31	N	27	-0-	-4	-0-		27	3			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-		26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-		30	3			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-		17	3			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-		13	3			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-		16	3			N	-0-					-0-
MANN-MCDONALD		WELL #: 0051EH		RRCID -> 171894		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200										
05	1488	N	1388	-0-	-100	-0-		1388	3			N	-0-					1
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-		1366	3			N	-0-					1
07	1457	N	1371	-0-	-86	-0-		1371	3			N	-0-					1
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-		1410	3			N	-0-					1
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-		1350	3			N	-0-					1
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-		1390	3			N	-0-					1

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
CANYON RANCH		WELL #: 2142E		RRCID -> 196154		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
CANYON RANCH		WELL #: 2122E		RRCID -> 196155		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814							
05	341	N	158	-0-	-183	-0-		158	3		N	-0-			1
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-		92	3		N	-0-			1
07	217	N	89	-0-	-128	-0-		89	3		N	-0-			1
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-		80	3		N	-0-			1
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-		55	3		N	-0-			1
10	93	N	19	-0-	-74	-0-		19	3		N	-0-			1
CANYON RANCH		WELL #: 2102E		RRCID -> 196258		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CANYON RANCH 213		WELL #: 11E		RRCID -> 199939		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CANYON RANCH 212		WELL #: 3E		RRCID -> 200451		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808							
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-		79	3		N	-0-			-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-		81	3		N	-0-			-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-		60	3		N	-0-			-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-		97	3		N	-0-			-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-		72	3		N	-0-			-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-		90	3		N	-0-			-0-
CANYON RANCH		WELL #: 505E		RRCID -> 201818		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
UNIVERSITY 54-24		WELL #: 1		RRCID -> 243041		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190							
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-		816	3	92 9	Y	84	6 8		196
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-		658	3	79 9	Y	72	184 1	3 8	81
07	868	N	860	-0-	-8	-0-		819	3	41 9	Y	37	4 8		114
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-		515	3	43 9	Y	39	88 1		65
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-		509	3	76 9	Y	69			134
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			134

KELLEY (ELLENBURGER)			//CONT.// 48523 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310													
MAYER RANCH 35			WELL #: 11			RRCID -> 243042			COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	41	3	N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	30	3	N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	30	3	N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	29	3	N	-0-			-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	28	3	N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-		1	1	28	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH 40			WELL #: 11			RRCID -> 243708			COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518				
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	716	3	N	13	16	1	20
								14	9							
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	556	3	N	15	8	1	27
								17	9							
07	651 N	574	-0-	-77	-0-	-0-		23	1	527	3	N	22	24	1	25
								24	9							
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	610	3	N	17	24	1	18
								19	9							
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	555	3	N	14	16	1	16
								15	9							
10	589 N	588	-0-	-1	-0-	-0-		24	1	547	3	N	15	8	1	23
								17	9							

POWELL 3			WELL #: 2			RRCID -> 244252			COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 54 17			WELL #: 5			RRCID -> 244258			COMPL. DATE 10/26/2008			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72.5			WELL #: 5			RRCID -> 251220			COMPL. DATE 12/28/2008			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 14		RRCID -> 251673		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	87	17 9	1249 3	N	15	12	1	3 8	34
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	73	11 9	1297 3	N	10				44
07	1457 N	1309	-0-	-148	-0-	72	1 9	1236 3	N	1	13	1		32
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	64	1	1121 3	N	-0-	12	1		20
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	66	1	1155 3	N	-0-	1	1		19
10	1302 N	1243	-0-	-59	-0-	69	1	1174 3	N	-0-				19
CHILDRESS 15														
		WELL #: 3		RRCID -> 251718		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
MAYER RANCH 35														
		WELL #: 13		RRCID -> 252909		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WARD 127														
		WELL #: 20		RRCID -> 253296		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MAYER RANCH 40														
		WELL #: 9		RRCID -> 255154		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MAYER RANCH 40														
		WELL #: 10		RRCID -> 255155		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KELLEY (ELLENBURGER)			//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.//		875310										
MAYER RANCH 41			WELL #:		4	RRCID -> 255250		COMPL. DATE 12/21/2009		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7296 - 8648			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MAYER RANCH 41			WELL #:		3	RRCID -> 255293		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 7272 - 8542			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MAYER RANCH 40			WELL #:		8	RRCID -> 257561		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 8090 - 8338			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HILL-ROUSSELOT "B"			WELL #:		4	RRCID -> 257853		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 8812		PERF. 7278 - 8680			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MAYER EDWIN S JR 27			WELL #:		4	RRCID -> 258378		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 8553		PERF. 8200 - 8394			
05	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	82	1	1097	3	N	5	5 8			51
						6	9								
06	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	64	1	1141	3	N	2	2 8			51
						2	9								
07	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	59	1	1011	3	N	5	5 8			51
						6	9								
08	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	67	1	1173	3	N	-0-				51
09	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	71	1	1250	3	N	-0-				51
10	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	78	1	1331	3	N	-0-				51
JONES RANCH			WELL #:		1869	RRCID -> 258453		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 8197		PERF. 6664 - 8162			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		13	RRCID -> 258467		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7070	- 8296	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #:		12	RRCID -> 258472		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH	8738	PERF. 7286	- 8568	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #:		13	RRCID -> 258476		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH	8668	PERF. 7244	- 8490	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DIEBITSCH 70		WELL #:		19	RRCID -> 258497		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6412	- 7964	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		3	RRCID -> 258501		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH	8594	PERF. 7026	- 8354	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		2	RRCID -> 258569		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH	8760	PERF. 7366	- 8278	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MARIGLIANO		WELL #:		1604	RRCID -> 260093		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7356	- 8290	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310													
REYNOLDS 25		WELL #:		1	RRCID -> 261831		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6918 - 7804						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SHANNON 52		WELL #:		24	RRCID -> 262417		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6466 - 8100						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MAYER RANCH 40		WELL #:		13	RRCID -> 265902		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 8599		PERF. 7380 - 8482						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
POWELL 7		WELL #:		2	RRCID -> 268329		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7352 - 8346						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #:		14	RRCID -> 270786		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 9389		PERF. 7410 - 8264						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LA CHUSA (SLIGO)		50678 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
UMMA RESOURCES, LLC		875670															
RIVES TRUST UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 120254		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 16443		PERF. 15978 - 16014						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA CHUSA (SLIGO)			//CONT.//			50678 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
UMMA RESOURCES, LLC			//CONT.//			875670														
GLAU, J.			WELL #:			1	RRCID -> 130170			COMPL. DATE 01/15/1989			TOTAL DEPTH 16020 PERF.15864 - 15924							
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			528					N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			528					N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			528					N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			528					N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			528					N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			528					N	NO RPT					-0-	
LA CHUSA (WILCOX 6000)					50678 750			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN						
UMMA RESOURCES, LLC					875670															
RIVES TRUST					WELL #:			2	RRCID -> 125000			COMPL. DATE 04/22/1991			TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5988 - 5994					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-	
LA JOLLA RANCH E. (SLIGO)					50834 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN						
UMMA RESOURCES, LLC					875670															
WHEELER, CLIFTON					WELL #:			1	RRCID -> 107743			COMPL. DATE 05/30/1983			TOTAL DEPTH 17570 PERF.16513 - 16603					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-	
LA ROSITA (GEORGETOWN)					50988 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MAVERICK						
GEORGE, W.H. JR.					301271															
GEORGE, W. H. -18-					WELL #:			1	RRCID -> 055329			COMPL. DATE 04/23/1973			TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A					
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-	
LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL					51175 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEXAR						
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB					875413															
LACKLAND AFB					WELL #:			1	RRCID -> 110903			COMPL. DATE 11/15/1983			TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3772 - 3972					
05	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-	
06	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-	
07	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-	
08	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-	
09	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-	
10	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-	

LANGTRY (CANYON)		51989 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WHITEHEAD "B"		WELL #: 7803		RRCID -> 184012		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITEHEAD "C"		WELL #: 7703		RRCID -> 185115		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITEHEAD "B"		WELL #: 7805		RRCID -> 185130		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITEHEAD "B"		WELL #: 7804		RRCID -> 185136		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEONARD		WELL #: 4201		RRCID -> 189622		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
LEONARD		WELL #: 4203		RRCID -> 193206		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
LEONARD G.U. 37-1		WELL #: 2		RRCID -> 194614		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGTRY (CANYON)			//CONT.//			51989 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310														
WHITEHEAD "A"			WELL #:			7905	RRCID -> 196262			COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 11910 PERF. 11361 - 11381							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
LEONA (ELAINE)						53245 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: ZAVALA							
REO OPERATING LLC						701876														
FOLEY, NORMENT			WELL #:			1	RRCID -> 080118			COMPL. DATE 12/16/1978			TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3184 - 3187							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
FOLEY, NORMENT			WELL #:			6	RRCID -> 095266			COMPL. DATE 09/04/1981			TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
FOLEY			WELL #:			1X	RRCID -> 189065			COMPL. DATE 03/15/2002			TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3140 - 3142							
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-)						53264 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAVALA							
PRODUCTION RESOURCES, INC.						680845														
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL			WELL #:			1	RRCID -> 080750			COMPL. DATE 11/30/1978			TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3376 - 3396							
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					49	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					49	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					49	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					49	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					49	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					49	
LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)						53264 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAVALA							
PRODUCTION RESOURCES, INC.						680845														
WEST, G. W.			WELL #:			6	RRCID -> 000347			COMPL. DATE 01/17/1962			TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505							
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)				//CONT.//	53264 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAVALA				
PRODUCTION RESOURCES, INC.				//CONT.//	680845													
PERRY				WELL #:	1	RRCID -> 115103				COMPL. DATE 09/24/1984				TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LEONA RIVER (OLMOS, SECOND)					53264 800	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ZAVALA				
PRODUCTION RESOURCES, INC.					680845													
WEST, G. W.				WELL #:	10	RRCID -> 184782				COMPL. DATE 12/29/2000				TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4223 - 4240				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1)					53270 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAVALA				
PRODUCTION RESOURCES, INC.					680845													
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 082273				COMPL. DATE 05/09/1979				TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3484 - 3506				
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
LETA (SAN MIGUEL-A)					53390 600	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ZAVALA				
SABINAL RESOURCES, INC.					742124													
GLASSCOCK, LETA				WELL #:		RRCID -> 222547				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5300 - 5350				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11	
PLUGGED AND ABANDONED					09/26/2019													
LOMA ALTA (WILCOX B)					54475 332	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MCMULLEN				
CANNAN, MORRIS					129030													
HAGIST RANCH				WELL #:	1 U	RRCID -> 035242				COMPL. DATE 01/17/1965				TOTAL DEPTH 8143 PERF. N/A				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LOMA ALTA (WILCOX C)				54475 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: MCMULLEN					
BRITANCO, L.L.C.				093620												
HAGIST RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	095832	COMPL. DATE	04/28/1981	TOTAL DEPTH	8143	PERF.	7285 - 7295			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
HAGIST				WELL #:	1C	RRCID ->	152420	COMPL. DATE	11/00/1989	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	6952 - 7370			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
LOMA ALTA (3500)				54475 664		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN					
BRITANCO, L.L.C.				093620												
HAGIST RANCH				WELL #:	1S	RRCID ->	101936	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	3934	PERF.	3136 - 3292			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME)				54534 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: REAL					
CLARO OPERATING, LLC				158277												
FRYAR, J. H. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	055361	COMPL. DATE	11/17/1972	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	N/A			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		691					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		691					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		691					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		691					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		691					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		691					N	NO RPT				-0-
LORENZO (AUSTIN CHALK)				54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
BLACK MOUNTAIN STX I LLC				072764												
BRISCOE CATARINA AC				WELL #:	2H	RRCID ->	296344	COMPL. DATE	06/20/2023	TOTAL DEPTH	7494	PERF.	7824 - 17743			
05	14167 X	11816	-0-	-2351		-0-	1930 1	8116 3	N	1609	1655 1	3 8		323		
							1770 9									
06	13320 X	10768	-0-	-2552		-0-	2008 1	7256 3	N	1367	1316 1	3 8		371		
							1504 9									
07	12741 X	10998	-0-	-1743		-0-	2043 1	7222 3	N	1575	1468 1	3 8		475		
							1733 9									
08	12369 X	10548	-0-	-1821		-0-	2034 1	6946 3	N	1425	1496 1	4 8		400		
							1568 9									
09	11430 X	9744	-0-	-1686		-0-	1953 1	6372 3	N	1290	1097 1	4 8		589		
							1419 9									
10	11811 X	9725	-0-	-2086		-0-	1983 1	6271 3	N	1337	1486 1	2 8		438		
							1471 9									

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
BLACK MOUNTAIN STX I LLC				//CONT.// 072764												
BRISCOE CATARINA AC				WELL #: 0001 H		RRCID -> 297828		COMPL. DATE 06/14/2022		TOTAL DEPTH 7524		PERF. 7786 - 19233				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	10943 X	8731	-0-	-2212	-0-		1057 1 1334 9		6340 3	N	1213		1118 1		6 8	708
06	10230 X	8099	-0-	-2131	-0-		1003 1 1191 9		5905 3	N	1083		1083 1		5 8	703
07	10571 X	8056	-0-	-2515	-0-		1544 1 1302 9		5210 3	N	1184		1452 1		5 8	430
08	9424 X	8226	-0-	-1198	-0-		1988 1 1231 9		5007 3	N	1119		1109 1		5 8	435
09	8820 X	7975	-0-	-845	-0-		1061 1 1214 9		5700 3	N	1104		1101 1		7 8	431
10	8742 X	8329	-0-	-413	-0-		1121 1 1244 9		5964 3	N	1131		1111 1		4 8	447
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351												
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #: 96H		RRCID -> 284578		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 7122		PERF. 7503 - 7510				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORTHY RANCH				WELL #: 16HZ		RRCID -> 295361		COMPL. DATE 04/28/2023		TOTAL DEPTH 8728		PERF. 9011 - 18762				
05	64883 X	56072	-0-	-8811	-0-		291 1 123 4		49957 2	Y	5183		5285 1		10 8	258
06	61740 X	50654	-0-	-11086	-0-		274 1 182 4		45861 2	Y	3943		3871 1			330
07	61070 X	49121	-0-	-11949	-0-		225 1 38 4		44177 2	Y	4255		4376 1			209
08	60295 X	48366	-0-	-11929	-0-		224 1 10 4		43510 2	Y	4202		4243 1			168
09	56370 X	45672	-0-	-10698	-0-		217 1 63 4		41025 2	Y	3970		3966 1			172
10	48794 X	18293	-0-	-30501	-0-		142 1 3 4		16211 2	Y	1761		1794 1			139
STANLEY RANCH				WELL #: 16HZ		RRCID -> 295415		COMPL. DATE 04/24/2023		TOTAL DEPTH 8759		PERF. 8822 - 18547				
05	28489 X	25357	-0-	-3132	-0-		225 1 86 4		22416 2	Y	2391		2334 1		9 8	94
06	27570 X	22355	-0-	-5215	-0-		143 1 93 4		19743 2	Y	2160		2174 1			80
07	28489 X	23381	-0-	-5108	-0-		154 1 153 4		20494 2	Y	2345		2335 1			90
08	28489 X	23176	-0-	-5313	-0-		141 1 24 4		20533 2	Y	2253		2291 1			52
09	26400 X	22159	-0-	-4241	-0-		145 1 48 4		19550 2	Y	2196		2162 1			86
10	23529 X	19084	-0-	-4445	-0-		117 1 15 4		16935 2	Y	1834		1841 1			79

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH														
WELL #: 17HZ RRCID -> 296831 COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8481 - 19325														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	67301 X	51221	-0-	-16080	-0-	625 1	41852 2	Y	7562	7709	1	7 8		426
06	60690 X	47782	-0-	-12908	-0-	426 4	8318 9							
07	60326 X	51484	-0-	-8842	-0-	868 1	38979 2	Y	7001	7005	1			422
08	57722 X	53320	-0-	-4402	-0-	234 4	7701 9							
09	53430 X	45181	-0-	-8249	-0-	1163 1	42610 2	Y	6893	6961	1			354
10	51491 X	51225	-0-	-266	-0-	129 4	7582 9							
						1145 1	43868 2	Y	7552	7454	1			452
						8307 9								
						1032 1	37013 2	Y	6386	6563	1			275
						111 4	7025 9							
						1015 1	42745 2	Y	6786	6574	1			487
						7465 9								
WORTHY RANCH														
WELL #: 17HZ RRCID -> 296912 COMPL. DATE 01/09/2024 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8478 - 19659														
05	60915 X	55353	-0-	-5562	-0-	442 1	47358 2	Y	6626	6722	1	15 8		404
06	60305 X	60305	-0-	-0-	-0-	264 4	7289 9							
07	60915 X	60022	-0-	-893	-0-	280 1	51924 2	Y	7098	7114	1			388
08	60915 X	57268	-0-	-3647	-0-	293 4	7808 9							
09	58950 X	51977	-0-	-6973	-0-	273 1	51911 2	Y	7044	7095	1			337
10	58125 X	15988	-0-	-42137	-0-	90 4	7748 9							
						290 1	49755 2	Y	6566	6740	1			163
						7223 9								
						421 1	44632 2	Y	6260	6071	1			352
						38 4	6886 9							
						151 1	13224 2	Y	2375	2472	1			255
						2613 9								
WORTHY RANCH														
WELL #: 101HA RRCID -> 298501 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8536 - 18844														
05	56141 X	56141	-0-	-0-	-0-	206 1	47974 2	Y	7036	7127	1	21 8		161
06	59923 X	59923	-0-	-0-	-0-	221 4	7740 9							
07	68572 X	68572	-0-	-0-	-0-	175 1	51405 2	Y	7407	7319	1			249
08	61309 X	61309	-0-	-0-	-0-	195 4	8148 9							
09	54888 X	54888	-0-	-0-	-0-	251 1	59214 2	Y	8240	8368	1			121
10	68572 X	56384	-0-	-12188	-0-	43 4	9064 9							
						133 1	53328 2	Y	7126	7106	1			141
						9 4	7839 9							
						99 1	47542 2	Y	6558	6550	1			149
						33 4	7214 9							
						2 1	49071 2	Y	6646	6583	1			212
						7311 9								
WORTHY RANCH														
WELL #: 101HB RRCID -> 298503 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8446 - 18754														
05	60361 X	60361	-0-	-0-	-0-	220 1	51140 2	Y	7969	8060	1	23 8		182
06	59241 X	59241	-0-	-0-	-0-	235 4	8766 9							
07	80352 X	80352	-0-	-0-	-0-	172 1	50573 2	Y	7549	7477	1			254
08	80076 X	80076	-0-	-0-	-0-	192 4	8304 9							
09	71052 X	71052	-0-	-0-	-0-	293 1	69031 2	Y	9980	10088	1			146
10	80352 X	71961	-0-	-8391	-0-	50 4	10978 9							
						174 1	69635 2	Y	9324	9285	1			185
						11 4	10256 9							
						128 1	61672 2	Y	8373	8367	1			191
						42 4	9210 9							
						2 1	62756 2	Y	8366	8290	1			267
						9203 9								

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																			
STANLEY RANCH WELL #: 102HY RRCID -> 298561 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8693 - 19248																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	71889 X	70373	-0-	-1516	-0-	626 1	239 4	62425 2	7083 9	Y	6439	6289 1	24 8	252					
06	69570 X	65887	-0-	-3683	-0-	423 1	276 4	58488 2	6700 9	Y	6091	6117 1		226					
07	71889 X	60438	-0-	-11451	-0-	400 1	397 4	53100 2	6541 9	Y	5946	5943 1		229					
08	71889 X	61984	-0-	-9905	-0-	381 1	65 4	55425 2	6113 9	Y	5557	5658 1		128					
09	69570 X	57096	-0-	-12474	-0-	378 1	126 4	50868 2	5724 9	Y	5204	5128 1		204					
10	69843 X	54749	-0-	-15094	-0-	336 1	44 4	48905 2	5464 9	Y	4967	4956 1		215					
STANLEY RANCH WELL #: 102HZ RRCID -> 298562 COMPL. DATE 11/30/2024 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8568 - 17504																			
05	73072 X	73072	-0-	-0-	-0-	647 1	247 4	64534 2	7644 9	Y	6949	6789 1	26 8	272					
06	65690 X	65690	-0-	-0-	-0-	415 1	271 4	57448 2	7556 9	Y	6869	6886 1		255					
07	62912 X	62912	-0-	-0-	-0-	414 1	411 4	55044 2	7043 9	Y	6403	6411 1		247					
08	57553 X	57553	-0-	-0-	-0-	350 1	60 4	50866 2	6277 9	Y	5706	5822 1		131					
09	54750 X	52028	-0-	-2722	-0-	340 1	113 4	45767 2	5808 9	Y	5280	5204 1		207					
10	65999 X	50379	-0-	-15620	-0-	306 1	40 4	44442 2	5591 9	Y	5083	5070 1		220					
TBM CATARINA, LLC PILONCILLO 101300 WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396																			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870																			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 282026 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8310 - 8465																			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300								
PILONCILLO			WELL #:		A 25HX	RRCID ->	282185	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 8480 -	8531
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PILONCILLO			WELL #:		A 18HU	RRCID ->	282207	COMPL. DATE	11/22/2016	TOTAL DEPTH	8202	PERF. 8431 -	8511
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PILONCILLO			WELL #:		A 25HZ	RRCID ->	282295	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	8256	PERF. 8405 -	8864
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PILONCILLO			WELL #:		A 18HY	RRCID ->	282441	COMPL. DATE	11/21/2016	TOTAL DEPTH	8169	PERF. 8458 -	8513
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PILONCILLO			WELL #:		A 23HF	RRCID ->	283050	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	8019	PERF. 8312 -	8362
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PILONCILLO			WELL #:		E 20HD	RRCID ->	283899	COMPL. DATE	08/07/2017	TOTAL DEPTH	9097	PERF. 9467 -	9479
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PILONCILLO			WELL #:		D 17HA	RRCID ->	284365	COMPL. DATE	08/21/2017	TOTAL DEPTH	8629	PERF. 8823 -	8918
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//			54928 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//			101300													
PILONCILLO			WELL #:			A 41HY	RRCID ->	284757	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	7956	PERF.	8214	-	16307			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO			WELL #:			A 25HC	RRCID ->	285787	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8415	-	14090			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO			WELL #:			A 25HE	RRCID ->	285831	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	8508	-	13846			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO			WELL #:			A 14HZ	RRCID ->	286445	COMPL. DATE	08/11/2018	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	8181	-	19018			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO			WELL #:			A 42HC	RRCID ->	287324	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	8059	-	8103			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO			WELL #:			A 43HW	RRCID ->	287487	COMPL. DATE	11/24/2018	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	8219	-	13613			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO			WELL #:			A 43HY	RRCID ->	288064	COMPL. DATE	11/23/2018	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8213	-	13623			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LORENZO (AUSTIN CHALK) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO				//CONT.// 54928 500 //CONT.// 101300 WELL #: D 11XA				ASSOCIATED RRCID -> 299838				CAPACITY COMPL. DATE 05/03/2025				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9269 - 20745			
M 0	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
05	0	28407	-0-	28407	28407		1238	1	21422	3	Y	5208	5092	1	116	8	-0-		
06	94435 X	66028	-0-	-28407	-0-		2864	1	50724	3	Y	11309	11309	1			-0-		
07	88758 X	88758	-0-	-0-	-0-		12440	9									-0-		
08	99730 X	99730	-0-	-0-	-0-		3975	1	69639	3	Y	13767	13767	0			-0-		
09	86359 X	86359	-0-	-0-	-0-		15144	9									-0-		
10	77651 X	77651	-0-	-0-	-0-		4514	1	78738	3	Y	14980	14980	1			-0-		
							16478	9									-0-		
							3943	1	68050	2	Y	13060	13060	0			-0-		
							14366	9									-0-		
							3634	1	61022	2	Y	11814	11814	0			-0-		
							12995	9									-0-		
PILONCILLO																			
WELL #: D 11XB				RRCID -> 299842				COMPL. DATE 05/03/2025				TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9275 - 22251							
05	0	30622	-0-	30622	30622		1257	1	21756	3	Y	6900	6777	1	123	8	-0-		
06	104610 X	73988	-0-	-30622	-0-		19	4	7590	9							-0-		
07	97544 X	97544	-0-	-0-	-0-		3070	1	54266	3	Y	15138	15138	1			-0-		
08	104613 X	104613	-0-	-0-	-0-		16652	9									-0-		
09	92004 X	92004	-0-	-0-	-0-		4166	1	72991	3	Y	18534	18534	0			-0-		
10	83956 X	83956	-0-	-0-	-0-		20387	9									-0-		
							4514	1	78742	3	Y	19415	19415	1			-0-		
							21357	9									-0-		
							3992	1	69067	2	Y	17223	17223	0			-0-		
							18945	9									-0-		
							3736	1	62833	2	Y	15806	15806	0			-0-		
							17387	9									-0-		
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP BRISCOE RANCH																			
251729 WELL #: 3203H				RRCID -> 297439				COMPL. DATE 10/20/2022				TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6399 - 16053							
05	19003 X	14550	-0-	-4453	-0-		11633	2	2917	9	N	2652	2763	1			364		
06	17700 X	11567	-0-	-6133	-0-		9180	2	2387	9	N	2170	2097	1			437		
07	18290 X	13755	-0-	-4535	-0-		11016	2	2739	9	N	2490	2349	1			578		
08	15996 X	13657	-0-	-2339	-0-		10984	2	2673	9	N	2430	2484	1			524		
09	15480 X	12883	-0-	-2597	-0-		10242	2	2641	9	N	2401	2387	1			538		
10	14539 X	NO RPT	-0-	-14539	-0-						N	NO RPT					538		
BRISCOE RANCH																			
WELL #: 1601H				RRCID -> 297440				COMPL. DATE 06/23/2023				TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6210 - 15547							
05	12183 X	11925	-0-	-258	-0-		9623	2	2302	9	N	2093	2370	1			263		
06	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-		9557	2	2103	9	N	1912	2003	1			172		
07	12772 X	10799	-0-	-1973	-0-		9022	2	15	4	N	1602	1460	1			314		
							1762	9											
08	12772 X	10718	-0-	-2054	-0-		8499	2	2219	9	N	2017	1825	1			506		
09	11670 X	8912	-0-	-2758	-0-		7143	2	1769	9	N	1608	1631	1			483		
10	12059 X	NO RPT	-0-	-12059	-0-						N	NO RPT					483		
BRISCOE RANCH																			
WELL #: 1901H				RRCID -> 297481				COMPL. DATE 07/08/2023				TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6378 - 15393							
05	16337 X	12866	-0-	-3471	-0-		10044	2	2822	9	N	2565	2536	1			467		
06	12750 X	6291	-0-	-6459	-0-		4054	2	2237	9	N	2034	2191	1			310		
07	13175 X	11955	-0-	-1220	-0-		9622	2	12	4	N	2110	1821	1			599		
							2321	9											
08	12276 X	11765	-0-	-511	-0-		9221	2	2544	9	N	2313	2370	1			542		
*09	12450 X	10940	-0-	-1510	-0-		8518	2	2422	9	N	2202	2198	1			546		
10	12865 X	NO RPT	-0-	-12865	-0-						N	NO RPT					546		

LORENZO (AUSTIN CHALK)															//CONT.//										54928 500										ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: WEBB																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP															//CONT.//										251729																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
BRISCOE RANCH															WELL #:										1902H										RRCID -> 297550										COMPL. DATE 07/08/2023										TOTAL DEPTH 5780										PERF. 6368 - 15839																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT (L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	EOM	BALANCE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
05		16492	X		14594	-0-			-1898	-0-				-0-			12464	2	2130	9	N			1936	1826	1																								337																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
06		14604	X		14604	-0-			-0-	-0-				-0-			12347	2	2257	9	N			2052	2180	1																							209																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
*07		14818	X		13641	-0-			-1177	-0-				-0-			11739	2	15	4	N			1715	1459	1																							465																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
																	1887	9																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
08		14818	X		13545	-0-			-1273	-0-				-0-			11515	2	2030	9	N			1845	2001	1																							309																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
09		14610	X		12510	-0-			-2100	-0-				-0-			10720	2	1790	9	N			1627	1456	1																							480																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
10		24955	X	NO	RPT	-0-			-24955	-0-				-0-								N		NO	RPT																									480																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
CODIGO		WELL #: 104H		RRCID -> 295545		COMPL. DATE 08/01/2023		TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9517 - 19764				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	50741 X	50741	-0-	-0-	-0-	2	1 46063	3	Y	4185	4164 1	5 8 88
06	39690 X	32537	-0-	-7153	-0-	72	4 4604	9	Y	2627	2658 1	3 8 54
07	41013 X	-0-	-0-	-41013	-0-	29599	3					
08	41013 X	-0-	-0-	-41013	-0-	2890	9					
09	39690 X	-0-	-0-	-39690	-0-				Y	-0-	41 1	13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13

CODIGO		WELL #: 105H		RRCID -> 295728		COMPL. DATE 08/01/2023		TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9912 - 19854				
05	38595 X	36065	-0-	-2530	-0-	2	1 32988	3	Y	2753	2743 1	1 8 63
06	33360 X	21976	-0-	-11384	-0-	47	4 3028	9	Y	1676	1700 1	39
07	35278 X	19	-0-	-35259	-0-	20101	3					
08	36053 X	-0-	-0-	-36053	-0-	1844	9		Y	-0-	26 1	13
09	34890 X	-0-	-0-	-34890	-0-	19	3		Y	-0-		13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13

AGAVE A		WELL #: 101H		RRCID -> 295768		COMPL. DATE 08/20/2023		TOTAL DEPTH 9141 PERF. 9596 - 20989				
05	27958 X	27958	-0-	-0-	-0-	24785	3	42 4	Y	2846	2817 1	15 8 79
06	26736 X	26736	-0-	-0-	-0-	3131	9					
07	30538 X	30538	-0-	-0-	-0-	23801	3	41 4	Y	2631	2631 1	11 8 68
08	27523 X	27523	-0-	-0-	-0-	2894	9					
09	27856 X	27856	-0-	-0-	-0-	27452	3	37 4	Y	2772	2752 1	7 8 81
10	21973 X	21973	-0-	-0-	-0-	3049	9					

AGAVE B		WELL #: 102H		RRCID -> 295769		COMPL. DATE 08/20/2023		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9483 - 20712				
05	35813 X	35813	-0-	-0-	-0-	31888	3	49 4	Y	3524	3523 1	9 8 76
06	33884 X	33884	-0-	-0-	-0-	3876	9					
07	37192 X	37192	-0-	-0-	-0-	30418	3	47 4	Y	3108	3116 1	8 8 60
08	36286 X	36286	-0-	-0-	-0-	3419	9					
09	35223 X	35223	-0-	-0-	-0-	33644	3	42 4	Y	3187	3167 1	6 8 74
10	34713 X	34713	-0-	-0-	-0-	3506	9					

05	35813 X	35813	-0-	-0-	-0-	21	1 32793	3	Y	3120	3118 1	5 8 71
06	33884 X	33884	-0-	-0-	-0-	40	4 3432	9				
07	37192 X	37192	-0-	-0-	-0-	19	1 31980	3	Y	2895	2896 1	3 8 67
08	36286 X	36286	-0-	-0-	-0-	39	4 3185	9				
09	35223 X	35223	-0-	-0-	-0-	31152	3	45 4	Y	3196	3195 1	3 8 65
10	34713 X	34713	-0-	-0-	-0-	3516	9					

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//		54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//		253162											
ANEJO A				WELL #:		101H		RRCID ->		298276		COMPL. DATE 09/20/2024		TOTAL DEPTH 9402		PERF. 9499 - 19120	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	168268 X	124955	-0-	-43313	-0-		112721 12086 9	3	148	4	Y	10987	10959 1	4 8	202		
06	142680 X	108602	-0-	-34078	-0-		98201 10267 9	3	134	4	Y	9334	9386 1	2 8	148		
07	138446 X	106595	-0-	-31851	-0-		96397 10083 9	3	115	4	Y	9166	9130 1	2 8	182		
08	138446 X	93341	-0-	-45105	-0-		84279 8962 9	3	100	4	Y	8147	8169 1	1 8	159		
09	133980 X	90494	-0-	-43486	-0-		82152 8248 9	3	94	4	Y	7498	7509 1	1 8	147		
10	70810 X	70810	-0-	-0-	-0-		63265 7454 9	3	91	4	Y	6776	6804 1	1 8	118		
ANEJO B				WELL #:		102H		RRCID ->		298278		COMPL. DATE 09/20/2024		TOTAL DEPTH 9133		PERF. 9403 - 20944	
05	142817 X	113538	-0-	-29279	-0-		101532 11862 9	3	144	4	Y	10784	10754 1	6 8	197		
06	118860 X	100061	-0-	-18799	-0-		89818 10113 9	3	130	4	Y	9194	9243 1	4 8	144		
07	124155 X	100886	-0-	-23269	-0-		90864 9910 9	3	112	4	Y	9009	8972 1	3 8	178		
08	124155 X	86421	-0-	-37734	-0-		77647 8678 9	3	96	4	Y	7889	7912 1	2 8	153		
09	120150 X	85826	-0-	-34324	-0-		77478 8254 9	3	94	4	Y	7504	7509 1	2 8	146		
10	65965 X	65965	-0-	-0-	-0-		58126 7746 9	3	93	4	Y	7042	7066 1	2 8	120		
CODIGO				WELL #:		109H		RRCID ->		300482		COMPL. DATE 10/21/2025		TOTAL DEPTH 9338		PERF. 9679 - 21379	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-			
CODIGO				WELL #:		112H		RRCID ->		300483		COMPL. DATE 10/21/2025		TOTAL DEPTH 9483		PERF.10181 - 22192	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-			
CODIGO				WELL #:		111H		RRCID ->		300484		COMPL. DATE 10/21/2025		TOTAL DEPTH 9428		PERF. 9897 - 21985	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-			
CODIGO				WELL #:				RRCID ->		300488		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6441 - 18963	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-			
CODIGO				WELL #:		110H		RRCID ->		300489		COMPL. DATE 10/21/2025		TOTAL DEPTH 9394		PERF. 9583 - 21487	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-			
INEOS USA OIL & GAS LLC				424176													
MEDFORD UNIT C LAS				WELL #:		7H		RRCID ->		292234		COMPL. DATE 11/04/2021		TOTAL DEPTH 7502		PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-			

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978															
GATES 07-DR WELL #: 1000H RRCID -> 293772 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8403 - 18708															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	21049 X	20528	-0-	-521	-0-		1676	1	17067	3	Y	1623	1623	1	82
06	19590 X	19135	-0-	-455	-0-		1785	9	15711	3	Y	1427	1247	1	262
07	23963 X	18166	-0-	-5797	-0-		1854	1	15115	3	Y	1214	1022	1	454
08	23963 X	17487	-0-	-6476	-0-		1570	9	14842	3	Y	1116	1515	1	55
09	19860 X	16906	-0-	-2954	-0-		1716	1	14543	3	Y	1172	1179	1	48
10	20522 X	NO RPT	-0-	-20522	-0-		1335	9			Y	NO RPT			48
							1417	1							
							1228	9							
							1074	1							
							1289	9							
GATES 11-DR WELL #: 1002H RRCID -> 293773 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 9229 - 18697															
05	35836 X	21594	-0-	-14242	-0-		1762	1	17949	3	N	1712	1793	1	99
06	26250 X	24569	-0-	-1681	-0-		1883	9	20129	3	N	1876	1626	1	349
07	29396 X	29396	-0-	-0-	-0-		2376	1	24548	3	N	1874	1536	1	687
08	26850 X	26850	-0-	-0-	-0-		2064	9	22937	3	N	1566	2172	1	81
*09	24570 X	24029	-0-	-541	-0-		2787	1	20847	3	N	1494	1511	1	64
10	29388 X	NO RPT	-0-	-29388	-0-		2061	9			N	NO RPT			64
							2190	1							
							1723	9							
							1539	1							
							1643	9							
GATES 07-DR WELL #: 1001H RRCID -> 293774 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8378 - 18957															
05	35690 X	35690	-0-	-0-	-0-		2774	1	28259	3	N	4234	4287	1	233
06	31140 X	24181	-0-	-6959	-0-		4657	9	19013	3	N	2658	2378	1	513
07	26488 X	26488	-0-	-0-	-0-		2244	1	21014	3	N	2807	2295	1	1025
08	35681 X	26581	-0-	-9100	-0-		2924	9	21640	3	N	2614	3510	1	129
*09	34530 X	25909	-0-	-8621	-0-		2386	1	21442	3	N	2622	2639	1	112
10	35681 X	NO RPT	-0-	-35681	-0-		3088	9			N	NO RPT			112
							2066	1							
							2875	9							
							1583	1							
							2884	9							
GATES 11-DR WELL #: 1003H RRCID -> 293776 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8176 - 18591															
05	20615 X	16005	-0-	-4610	-0-		1265	1	12889	3	N	1683	1745	1	88
06	18180 X	14539	-0-	-3641	-0-		1851	9	11756	3	N	1269	1122	1	235
07	17794 X	16668	-0-	-1126	-0-		1387	1	13325	3	N	1664	1321	1	578
08	17205 X	14946	-0-	-2259	-0-		1396	9	12335	3	N	1303	1813	1	68
*09	15930 X	14002	-0-	-1928	-0-		1513	1	11762	3	N	1247	1262	1	53
10	16678 X	NO RPT	-0-	-16678	-0-		1830	9			N	NO RPT			53
							1178	1							
							1433	9							
							868	1							
							1372	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978														
COTULLA		WELL #:		1000H	RRCID -> 293792		COMPL. DATE 10/02/2022		TOTAL DEPTH		8214	PERF. 8500 - 18900						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	32984 X	23889	-0-	-9095	-0-			1987 1726	1 9	20176	3	Y	1569	1678	1			109
06	31770 X	20010	-0-	-11760	-0-			2008 968	1 9	17034	3	Y	880	806	1			183
07	33728 X	31148	-0-	-2580	-0-			2905 2712	1 9	25531	3	Y	2465	1833	1			815
08	34664 X	34664	-0-	-0-	-0-			2796 2870	1 9	28998	3	Y	2609	3274	1			150
09	33456 X	33456	-0-	-0-	-0-			2168 2301	1 9	28987	3	Y	2092	2124	1			118
10	31155 X	NO RPT	-0-	-31155	-0-							Y	NO RPT					118
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #:		1000H	RRCID -> 293812		COMPL. DATE 12/03/2022		TOTAL DEPTH		8912	PERF. 9898 - 18415						
05	188790 X	157507	-0-	-31283	-0-			3301	1	154206	3	N	-0-					-0-
06	182700 X	149005	-0-	-33695	-0-			1833	1	147172	3	N	-0-					-0-
07	188790 X	153830	-0-	-34960	-0-			2089	1	151741	3	N	-0-					-0-
08	175832 X	149752	-0-	-26080	-0-			2801	1	146951	3	N	-0-					-0-
*09	152430 X	146041	-0-	-6389	-0-			1590	1	144451	3	N	-0-					-0-
10	157511 X	NO RPT	-0-	-157511	-0-							N	NO RPT					-0-
COTULLA		WELL #:		1001H	RRCID -> 293815		COMPL. DATE 10/02/2022		TOTAL DEPTH		8057	PERF. 8400 - 18823						
05	25544 X	17807	-0-	-7737	-0-			1419 1976	1 9	14412	3	N	1796	1913	1			115
06	24270 X	16446	-0-	-7824	-0-			1566 1595	1 9	13285	3	N	1450	1285	1			280
07	25336 X	25336	-0-	-0-	-0-			2256 3249	1 9	19831	3	N	2954	2242	1			992
08	25079 X	22469	-0-	-2610	-0-			1734 2747	1 9	17988	3	N	2497	3342	1			147
*09	23940 X	22481	-0-	-1459	-0-			1362 2906	1 9	18213	3	N	2642	2652	1			137
10	25327 X	NO RPT	-0-	-25327	-0-							N	NO RPT					137
COTULLA		WELL #:		1004H	RRCID -> 295727		COMPL. DATE 10/02/2023		TOTAL DEPTH		8064	PERF. 8400 - 17409						
05	36983 X	30247	-0-	-6736	-0-			2526 2076	1 9	25645	3	N	1887	1959	1			112
06	33540 X	29677	-0-	-3863	-0-			2856 2596	1 9	24225	3	N	2360	2035	1			437
07	32612 X	27523	-0-	-5089	-0-			2635 1729	1 9	23159	3	N	1572	1383	1			626
08	30256 X	27170	-0-	-3086	-0-			2290 1124	1 9	23756	3	N	1022	1583	1			65
*09	29670 X	25671	-0-	-3999	-0-			1721 941	1 9	23009	3	N	855	881	1			39
10	30659 X	NO RPT	-0-	-30659	-0-							N	NO RPT					39

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
COTULLA		WELL #:		1003H		RRCID -> 295826		COMPL. DATE 10/04/2023		TOTAL DEPTH 7959		PERF. 8299 - 17843			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	24180 X	17197	-0-	-6983	-0-	1418 1383	1 9	14396	3	N	1257	1310 1	79		
06	22020 X	15620	-0-	-6400	-0-	1511 1291	1 9	12818	3	N	1174	1028 1	225		
07	21824 X	14588	-0-	-7236	-0-	1403 851	1 9	12334	3	N	774	685 1	314		
08	21824 X	13656	-0-	-8168	-0-	1111 1016	1 9	11529	3	N	924	1186 1	52		
*09	18060 X	12834	-0-	-5226	-0-	822 1019	1 9	10993	3	N	926	929 1	49		
10	17205 X	NO RPT	-0-	-17205	-0-				N	NO RPT			49		
COTULLA		WELL #:		1002H		RRCID -> 295889		COMPL. DATE 08/21/2024		TOTAL DEPTH 8071		PERF. 8575 - 17947			
05	28365 X	23312	-0-	-5053	-0-	1941 1661	1 9	19710	3	N	1510	1633 1	97		
06	26040 X	22731	-0-	-3309	-0-	2190 1966	1 9	18575	3	N	1787	1548 1	336		
07	26164 X	22136	-0-	-4028	-0-	2062 1951	1 9	18123	3	N	1774	1456 1	654		
08	25730 X	21616	-0-	-4114	-0-	1685 2457	1 9	17474	3	N	2234	2771 1	117		
*09	24780 X	21491	-0-	-3289	-0-	1341 2224	1 9	17926	3	N	2022	2036 1	103		
10	23498 X	NO RPT	-0-	-23498	-0-				N	NO RPT			103		
COTULLA		WELL #:		1008H		RRCID -> 296069		COMPL. DATE 10/15/2023		TOTAL DEPTH 8171		PERF. 8351 - 17004			
05	35030 X	28829	-0-	-6201	-0-	2372 2368	1 9	24089	3	N	2153	2212 1	131		
06	32040 X	30193	-0-	-1847	-0-	2968 2052	1 9	25173	3	N	1865	1641 1	355		
07	31713 X	27038	-0-	-4675	-0-	2574 1843	1 9	22621	3	N	1675	1400 1	630		
08	30411 X	25643	-0-	-4768	-0-	2119 1549	1 9	21975	3	N	1408	1956 1	82		
*09	30180 X	24684	-0-	-5496	-0-	1605 1627	1 9	21452	3	N	1479	1488 1	73		
10	31186 X	NO RPT	-0-	-31186	-0-				N	NO RPT			73		
COTULLA		WELL #:		1006H		RRCID -> 296124		COMPL. DATE 10/15/2023		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 8700 - 18853			
05	30287 X	18265	-0-	-12022	-0-	1467 1898	1 9	14900	3	N	1725	1836 1	109		
06	27540 X	18150	-0-	-9390	-0-	1798 1107	1 9	15245	3	N	1006	917 1	198		
07	27187 X	26238	-0-	-949	-0-	2398 2767	1 9	21073	3	N	2515	1884 1	829		
08	26350 X	23646	-0-	-2704	-0-	1844 2669	1 9	19133	3	N	2426	3122 1	133		
*09	24810 X	23828	-0-	-982	-0-	1470 2701	1 9	19657	3	N	2455	2464 1	124		
10	26226 X	NO RPT	-0-	-26226	-0-				N	NO RPT			124		

(GWN415)

12/12/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1782

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
COTULLA		WELL #:		1007H	RRCID ->		296332	COMPL. DATE	10/15/2023	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 8250 - 17813
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	30256 X	17158	-0-	-13098	-0-	1401	1	14226	3	N	1392	1502 1 90
06	27840 X	13670	-0-	-14170	-0-	1531	9	11173	3	N	1073	955 1 208
07	27683 X	21637	-0-	-6046	-0-	1317	1	17087	3	N	2369	1787 1 790
08	25885 X	20184	-0-	-5701	-0-	1180	9	16266	3	N	2136	2803 1 123
*09	23610 X	20758	-0-	-2852	-0-	1944	1	16963	3	N	2296	2300 1 119
10	21638 X	NO RPT	-0-	-21638	-0-	2606	9			N	NO RPT	119
						1568	1					
						2350	9					
						1269	1					
						2526	9					
COTULLA		WELL #:		1005H	RRCID ->		296428	COMPL. DATE	08/13/2023	TOTAL DEPTH	7957	PERF. 8300 - 16513
05	19344 X	18324	-0-	-1020	-0-	1441	1	14628	3	N	2050	2090 1 125
06	17820 X	16785	-0-	-1035	-0-	2255	9	13171	3	N	1874	1642 1 357
07	17639 X	15379	-0-	-2260	-0-	1553	1	12206	3	N	1622	1363 1 616
08	18321 X	14320	-0-	-4001	-0-	2061	9	11542	3	N	1514	2041 1 89
*09	17730 X	15017	-0-	-2713	-0-	1389	1	12141	3	N	1789	1786 1 92
10	18321 X	NO RPT	-0-	-18321	-0-	1784	9			N	NO RPT	92
						1113	1					
						1665	9					
						908	1					
						1968	9					
COTULLA		WELL #:		1009H	RRCID ->		296553	COMPL. DATE	10/15/2023	TOTAL DEPTH	8036	PERF. 8435 - 16287
05	23498 X	20531	-0-	-2967	-0-	1636	1	16614	3	N	2074	2138 1 123
06	22029 X	22029	-0-	-0-	-0-	2281	9	17729	3	N	2009	1755 1 377
07	21173 X	19190	-0-	-1983	-0-	2090	1	15183	3	N	2073	1694 1 756
08	21173 X	17827	-0-	-3346	-0-	2210	9	14344	3	N	1909	2559 1 106
*09	22020 X	17251	-0-	-4769	-0-	1727	1	13855	3	N	2145	2147 1 104
10	22754 X	NO RPT	-0-	-22754	-0-	2280	9			N	NO RPT	104
						1383	1					
						2100	9					
						1036	1					
						2360	9					

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978								
GATES 07-DR				WELL #: 1010H		RRCID -> 296670		COMPL. DATE 09/11/2024	TOTAL DEPTH	7990	PERF. 8440 - 16754		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*11	70560 X	41652	-0-	-28908	-0-	3106 4131	1 9	34415	3	Y	3755	3811 1	504
*12	62000 X	36837	-0-	-25163	-0-	2965 3540	1 9	30332	3	Y	3218	3595 1	127
*01	52607 X	20421	-0-	-32186	-0-	1548 1990	1 9	16883	3	Y	1809	1800 1	136
*02	43904 X	66	-0-	-43838	-0-	5	1	61	3	Y	-0-	136 1	-0-
*03	48608 X	81	-0-	-48527	-0-	7	1	74	3	Y	-0-		-0-
*04	41640 X	422	-0-	-41218	-0-	40 13	1 9	369	3	Y	12	11 1	1
*05	36828 X	30240	-0-	-6588	-0-	2435 3007	1 9	24798	3	Y	2734	2597 1	138
*06	19770 X	8894	-0-	-10876	-0-	846 884	1 9	7164	3	Y	804	774 1	168
*07	10959 X	10959	-0-	-0-	-0-	1006 1095	1 9	8858	3	Y	995	804 1	359
*08	30833 X	30833	-0-	-0-	-0-	2359 3770	1 9	24704	3	Y	3427	3667 1	119
09	37532 X	37532	-0-	-0-	-0-	2403 2588	1 9	32541	3	Y	2353	2371 1	101
10	30225 X	NO RPT	-0-	-30225	-0-				Y	NO RPT			101

GATES 07-DR				WELL #: 1008H		RRCID -> 296671		COMPL. DATE 09/08/2024	TOTAL DEPTH	8144	PERF. 8580 - 16800		
*11	31299 X	31299	-0-	-0-	-0-	2290 3636	1 9	25373	3	Y	3305	3307 1	430
*12	29671 X	29671	-0-	-0-	-0-	2326 3549	1 9	23796	3	Y	3226	3535 1	121
*01	27457 X	27457	-0-	-0-	-0-	2047 3086	1 9	22324	3	Y	2805	2726 1	200
*02	23214 X	23214	-0-	-0-	-0-	1448 2591	1 9	19175	3	Y	2355	2309 1	246
*03	25234 X	23626	-0-	-1608	-0-	1797 2882	1 9	18947	3	Y	2620	2665 1	201
*04	24420 X	21096	-0-	-3324	-0-	1831 2369	1 9	16896	3	Y	2154	2164 1	191
*05	25234 X	20471	-0-	-4763	-0-	1628 2263	1 9	16580	3	Y	2057	2134 1	114
*06	24420 X	3810	-0-	-20610	-0-	361 389	1 9	3060	3	Y	354	386 1	82
*07	25234 X	7003	-0-	-18231	-0-	676 370	1 9	5957	3	Y	336	289 1	129
*08	23622 X	12766	-0-	-10856	-0-	1023 1026	1 9	10717	3	Y	933	1030 1	32
09	21090 X	13479	-0-	-7611	-0-	849 1136	1 9	11494	3	Y	1033	1024 1	41
10	20460 X	NO RPT	-0-	-20460	-0-				Y	NO RPT			41

LORENZO (AUSTIN CHALK) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB //CONT.// 499978 WELL #: 1009H RRCID -> 296674 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8350 - 16561														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*11	74430 X	47085	-0-	-27345	-0-	3225	1	35733	3	Y	7388	7407	1	966
*12	68324 X	46903	-0-	-21421	-0-	8127	9	34998	3	Y	7713	8394	1	285
*01	58745 X	43786	-0-	-14959	-0-	3421	1	33174	3	Y	6882	6678	1	489
*02	47796 X	38903	-0-	-8893	-0-	8484	9	30131	3	Y	5906	5779	1	616
*03	52917 X	42661	-0-	-10256	-0-	3042	1	32439	3	Y	6495	6613	1	498
*04	47100 X	39305	-0-	-7795	-0-	7570	9	30004	3	Y	5499	5510	1	487
*05	46903 X	37328	-0-	-9575	-0-	2275	1	29239	3	Y	4744	4963	1	268
*06	42360 X	8065	-0-	-34295	-0-	6497	9	6217	3	Y	1013	1053	1	228
*07	43059 X	4642	-0-	-38417	-0-	3077	1	2769	3	Y	1417	1142	1	503
*08	42656 X	20016	-0-	-22640	-0-	7145	9	14569	3	Y	3687	4060	1	130
09	39300 X	19412	-0-	-19888	-0-	3252	1	15782	3	Y	2241	2279	1	92
10	37324 X	NO RPT	-0-	-37324	-0-	6049	9			Y	NO RPT			92
						2871	1							
						5218	9							
						734	1							
						1114	9							
						314	1							
						1559	9							
						1391	1							
						4056	9							
						1165	1							
						2465	9							
GATES 07-DR WELL #: 1011H RRCID -> 296713 COMPL. DATE 09/12/2024 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8728 - 16887														
*11	69900 X	41155	-0-	-28745	-0-	2841	1	31477	3	Y	6215	6289	1	829
*12	63798 X	39281	-0-	-24517	-0-	6837	9	30181	3	Y	5591	6204	1	216
*01	54684 X	37624	-0-	-17060	-0-	2950	1	29298	3	Y	5127	4975	1	368
*02	44212 X	33324	-0-	-10888	-0-	6150	9	25710	3	Y	5157	4991	1	534
*03	48949 X	34916	-0-	-14033	-0-	2686	1	26528	3	Y	5338	5458	1	414
*04	41160 X	31890	-0-	-9270	-0-	5640	9	24234	3	Y	4573	4581	1	406
*05	39277 X	30761	-0-	-8516	-0-	1941	1	24503	3	Y	3502	3706	1	202
*06	36420 X	6848	-0-	-29572	-0-	5673	9	5510	3	Y	625	678	1	149
*07	36890 X	13808	-0-	-23082	-0-	2516	1	11029	3	Y	1388	1070	1	467
*08	34906 X	27686	-0-	-7220	-0-	5872	9	21681	3	Y	3577	3918	1	126
09	31890 X	23792	-0-	-8098	-0-	2626	1	19073	3	Y	3010	3012	1	124
10	30752 X	NO RPT	-0-	-30752	-0-	5030	9			Y	NO RPT			124
						2406	1							
						3852	9							
						650	1							
						688	9							
						1252	1							
						1527	9							
						2070	1							
						3935	9							
						1408	1							
						3311	9							
GATES 07-DR WELL #: 1012H RRCID -> 299889 COMPL. DATE 07/27/2025 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8895 - 18468														
*07	0	4169	-0-	4169	4169	330	1	2906	3	Y	848	595	1	253
*08	120922 X	116753	-0-	-4169	-0-	933	9	88462	3	Y	18041	17748	1	546
*09	121735 X	121735	-0-	-0-	-0-	8446	1	95247	3	Y	17686	17493	1	739
10	104532 X	NO RPT	-0-	-104532	-0-	19845	9			Y	NO RPT			739
						7033	1							
						19455	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
GATES 07-DR			WELL #:		1013H	RRCID ->	299959	COMPL. DATE	07/24/2025	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	8395 - 17364	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
07	0	6628	-0-	6628	6628	504 1	4435 3	N	1535		1076 1			459
						1689 9								
08	109298 X	102670	-0-	-6628	-0-	6952 1	72820 3	N	20816		20637 1			638
						22898 9								
*09	119415 X	119415	-0-	-0-	-0-	6382 1	86434 3	N	24181		23813 1			1006
						26599 9								
10	84754 X	NO RPT	-0-	-84754	-0-			N	NO RPT					1006

GATES 07-DR			WELL #:		1014H	RRCID ->	299960	COMPL. DATE	07/25/2025	TOTAL DEPTH	8134	PERF.	8400 - 17416	
07	0	4832	-0-	4832	4832	402 1	3544 3	N	805		564 1			241
						886 9								
08	121950 X	117118	-0-	-4832	-0-	8531 1	89361 3	N	17478		17190 1			529
						19226 9								
*09	115926 X	115926	-0-	-0-	-0-	6706 1	90819 3	N	16728		16556 1			701
						18401 9								
10	104904 X	NO RPT	-0-	-104904	-0-			N	NO RPT					701

GATES 07-DR			WELL #:		1015H	RRCID ->	300163	COMPL. DATE	07/25/2025	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8620 - 18813	
07	0	5505	-0-	5505	5505	435 1	3831 3	N	1126		789 1			337
						1239 9								
*08	102733 X	97228	-0-	-5505	-0-	6765 1	70864 3	N	17817		17610 1			544
						19599 9								
*09	111531 X	111531	-0-	-0-	-0-	6134 1	83074 3	N	20294		19992 1			846
						22323 9								
10	83979 X	NO RPT	-0-	-83979	-0-			N	NO RPT					846

ROSEWOOD RESOURCES, INC.			728874			RRCID ->		296280	COMPL. DATE	10/21/2023	TOTAL DEPTH	7707	PERF.	8185 - 19486
TRES RAMAS AC			WELL #:		A 4H									
05	59489 X	58048	-0-	-1441	-0-	917 1	52882 3	Y	3863		3796 1			131
						4249 9								
06	70192 X	70192	-0-	-0-	-0-	1304 1	64211 3	Y	4252		4322 1			61
						4677 9								
07	75844 X	75844	-0-	-0-	-0-	1563 1	70219 3	Y	3693		3687 1			67
						4062 9								
08	62558 X	56271	-0-	-6287	-0-	1222 1	51795 3	Y	2958		2994 1			31
						3254 9								
09	60540 X	46121	-0-	-14419	-0-	1120 1	42221 3	Y	2527		2487 1			71
						2780 9								
10	72540 X	47032	-0-	-25508	-0-	1085 1	43341 3	Y	2369		2373 1			67
						2606 9								

BRISCOE FRIDAY AC			WELL #:		1H	RRCID ->	297806	COMPL. DATE	07/29/2024	TOTAL DEPTH	7889	PERF.	8477 - 17825	
05	65906 X	65906	-0-	-0-	-0-	484 1	53887 3	Y	10486		10491 1			349
						11535 9								
06	61429 X	61429	-0-	-0-	-0-	459 1	50534 3	Y	9487		9668 1			168
						10436 9								
07	54278 X	54278	-0-	-0-	-0-	458 1	44057 3	Y	8875		8687 1			356
						9763 9								
08	50722 X	50722	-0-	-0-	-0-	411 1	40952 3	Y	8508		8612 1			252
						9359 9								
09	47910 X	47872	-0-	-38	-0-	385 1	39286 3	Y	7455		7491 1	1 8		215
						8201 9								
10	53320 X	45054	-0-	-8266	-0-	397 1	36337 3	Y	7564		7498 1	1 8		280
						8320 9								

LORENZO (AUSTIN CHALK) ROSEWOOD RESOURCES, INC. BEINHORN AC														
//CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB //CONT.// 728874 WELL #: 1H RRCID -> 297807 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8375 - 18288														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	61876 X	45889	-0-	-15987	-0-	339 7764	1 9	37786	3	Y	7058	7076	1	235
06	56280 X	41207	-0-	-15073	-0-	310 6711	1 9	34186	3	Y	6101	6227	1	109
07	58125 X	38176	-0-	-19949	-0-	297 6018	1 9	31861	3	Y	5471	5360	1	220
08	54281 X	31514	-0-	-22767	-0-	255 5772	1 9	25487	3	Y	5247	5312	1	155
09	44400 X	28917	-0-	-15483	-0-	234 4869	1 9	23814	3	Y	4426	4453	1	128
10	36704 X	26103	-0-	-10601	-0-	231 4752	1 9	21120	3	Y	4320	4288	1	160
TRES RAMAS AC 1														
WELL #: F 1H RRCID -> 298282 COMPL. DATE 11/15/2025 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8688 - 20840														
05	15200 X	15200	-0-	-0-	-0-	221 2938	1 9	12041	3	Y	2671	2626	1	91
06	13922 X	13922	-0-	-0-	-0-	239 2603	1 9	11080	3	Y	2366	2423	1	34
07	14120 X	14120	-0-	-0-	-0-	271 2291	1 9	11558	3	Y	2083	2079	1	38
08	11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	225 1752	1 9	9076	3	Y	1593	1614	1	17
09	8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	196 1462	1 9	7053	3	Y	1329	1309	1	37
10	15190 X	6607	-0-	-8583	-0-	146 916	1 9	5545	3	Y	833	846	1	24
TRES RAMAS AC														
WELL #: F 5H RRCID -> 298283 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8850 - 20549														
05	97234 X	97234	-0-	-0-	-0-	1438 15535	1 9	80261	3	Y	14123	13843	1	479
06	90412 X	90412	-0-	-0-	-0-	1541 15528	1 9	73343	3	Y	14116	14391	1	204
07	88614 X	88614	-0-	-0-	-0-	1634 16091	1 9	70889	3	Y	14628	14567	1	265
08	81067 X	81067	-0-	-0-	-0-	1574 15082	1 9	64411	3	Y	13711	13832	1	143
09	74821 X	74821	-0-	-0-	-0-	1611 14254	1 9	58956	3	Y	12958	12739	1	362
10	86831 X	81776	-0-	-5055	-0-	1626 14225	1 9	65925	3	Y	12932	12931	1	363
BRISCOE CATARINA AC														
WELL #: A 2H RRCID -> 299236 COMPL. DATE 04/28/2025 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8252 - 18819														
05	SHUT IN	15304	-0-	15304	15304	133 2731	1 9	12440	3	Y	2483	2044	1	212
06	59227 X	43923	-0-	-15304	-0-	271 8844	1 9	34808	3	Y	8040	7976	1	217
07	50230 X	50230	-0-	-0-	-0-	366 9892	1 9	39972	3	Y	8993	8976	1	210
08	51025 X	51025	-0-	-0-	-0-	384 8413	1 9	42228	3	Y	7648	7740	1	118
09	45753 X	45753	-0-	-0-	-0-	375 6960	1 9	38418	3	Y	6327	6337	1	71
10	41836 X	41836	-0-	-0-	-0-	378 5897	1 9	35561	3	Y	5361	5377	1	49

LORENZO (AUSTIN CHALK) ROSEWOOD RESOURCES, INC. BRISCOE CATARINA AC															
		//CONT.//		54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
		//CONT.//		728874											
		WELL #:		A 3H		RRCID -> 299237		COMPL. DATE 04/28/2025		TOTAL DEPTH		7609		PERF. 7976 - 18702	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SHUT IN	16745	-0-	16745	16745	139	1	12988	3	Y	3289	2707	1	300 8	282
06	55309 X	38564	-0-	-16745	-0-	3618	9	29840	3	Y	7719	7734	1	57 8	210
07	46295 X	46295	-0-	-0-	-0-	233	1	34624	3	Y	10322	10263	1	28 8	241
08	46221 X	46221	-0-	-0-	-0-	8491	9	33404	3	Y	11375	11441	1		175
09	39676 X	39676	-0-	-0-	-0-	317	1	27959	3	Y	10404	10401	1	61 8	117
10	40639 X	40639	-0-	-0-	-0-	11354	9	29602	3	Y	9747	9764	1	12 8	88
						304	1								
						12513	9								
						273	1								
						11444	9								
						315	1								
						10722	9								

BRISCOE CATARINA AC															
		WELL #:		A 1H		RRCID -> 299295		COMPL. DATE 04/28/2025		TOTAL DEPTH		7601		PERF. 8303 - 19200	
05	SHUT IN	6630	-0-	6630	6630	59	1	5452	3	Y	1017	839	1	93 8	85
06	45607 X	38977	-0-	-6630	-0-	1119	9	30158	3	Y	7804	7626	1	56 8	207
07	50663 X	50663	-0-	-0-	-0-	235	1	38882	3	Y	10386	10323	1	28 8	242
08	52374 X	52374	-0-	-0-	-0-	8584	9	40851	3	Y	10138	10224	1		156
09	48639 X	48639	-0-	-0-	-0-	356	1	37971	3	Y	9361	9358	1	54 8	105
10	47174 X	47174	-0-	-0-	-0-	11425	9	37120	3	Y	8782	8798	1	10 8	79
						371	1								
						11152	9								
						371	1								
						10297	9								
						394	1								
						9660	9								

TRES RAMAS AC															
		WELL #:		D 1H		RRCID -> 300098		COMPL. DATE 05/11/2025		TOTAL DEPTH		7685		PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	12751	-0-	12751	12751	234	1	10847	3	Y	1518	1476	1		42
						1670	9								

TRES RAMAS AC															
		WELL #:		E 5H		RRCID -> 300120		COMPL. DATE 11/03/2025		TOTAL DEPTH		7742		PERF. 8276 - 18284	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BEINHORN AC															
		WELL #:		B 1H		RRCID -> 300435		COMPL. DATE 09/04/2025		TOTAL DEPTH		7745		PERF. 8288 - 17514	
09	0	37098	-0-	37098	37098	346	1	29868	3	Y	6258	5726	1		532
*10	107457 X	70359	-0-	-37098	-0-	6884	9	53329	3	Y	15085	15194	1		423
						436	1								
						16594	9								

BEINHORN AC															
		WELL #:		B 2H		RRCID -> 300436		COMPL. DATE 09/04/2025		TOTAL DEPTH		7830		PERF. 8551 - 19192	
09	0	3891	-0-	3891	3891	29	1	2546	3	Y	1196	1097	1		99
*10	40713 X	36822	-0-	-3891	-0-	1316	9	29571	3	Y	6373	6296	1		176
						241	1								
						7010	9								

LORENZO (AUSTIN CHALK)													
ROSEWOOD RESOURCES, INC.													
BRISCOE FRIDAY AC													
				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
				//CONT.//	728874								
				WELL #:		RRCID ->	300509	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRISCOE FRIDAY AC													
				WELL #:	B 2H	RRCID ->	300510	COMPL. DATE	10/19/2025	TOTAL DEPTH	7992	PERF.	N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRISCOE FRIDAY AC													
				WELL #:	B 3H	RRCID ->	300511	COMPL. DATE	10/29/2025	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP													
GATES 09-ROSE B AA													
				WELL #:	728883 2000H	RRCID ->	294818	COMPL. DATE	01/01/2023	TOTAL DEPTH	8654	PERF.	8700 - 20551
05	41571 X	36245	-0-	-5326	-0-	32985	3	3260	9	N	2964	2964	1
06	38850 X	33663	-0-	-5187	-0-	1139	1	29991	3	N	2303	2303	1
						2533	9						
07	38750 X	33798	-0-	-4952	-0-	753	1	30759	3	N	2078	2078	1
						2286	9						
08	38750 X	33880	-0-	-4870	-0-	2578	1	29182	3	N	1927	1865	1
						2120	9						62
09	37500 X	14546	-0-	-22954	-0-	1081	1	12277	3	N	1080	1060	1
						1188	9						82
10	36239 X	6471	-0-	-29768	-0-	2265	1	4039	3	N	152	234	1
						167	9						-0-
GATES 09-ROSE B BB													
				WELL #:	2001H	RRCID ->	294920	COMPL. DATE	12/29/2022	TOTAL DEPTH	8514	PERF.	8600 - 20565
05	60884 X	52170	-0-	-8714	-0-	45654	3	6516	9	N	5924	5924	1
06	57690 X	48602	-0-	-9088	-0-	1588	1	41831	3	N	4712	4712	1
						5183	9						
07	56234 X	48766	-0-	-7468	-0-	1051	1	42938	3	N	4343	4343	1
						4777	9						
08	55242 X	47052	-0-	-8190	-0-	3490	1	39507	3	N	3686	3569	1
						4055	9						117
09	53460 X	20889	-0-	-32571	-0-	1496	1	16995	3	N	2180	2135	1
						2398	9						162
10	52173 X	6500	-0-	-45673	-0-	2224	1	3966	3	N	282	444	1
						310	9						-0-
BRISCOE RANCH AC													
				WELL #:	1000H	RRCID ->	296784	COMPL. DATE	06/23/2024	TOTAL DEPTH	7696	PERF.	8311 - 17624
05	35123 X	30655	-0-	-4468	-0-	3109	1	24507	3	Y	2763	2763	1
						3039	9						-0-
06	33990 X	25776	-0-	-8214	-0-	2675	1	20700	3	Y	2183	2183	1
						2401	9						-0-
07	35123 X	25267	-0-	-9856	-0-	2913	1	20412	3	Y	1765	1765	1
						1942	9						-0-
08	34100 X	21007	-0-	-13093	-0-	2727	1	16387	3	Y	1721	1666	1
						1893	9						55
09	33000 X	20839	-0-	-12161	-0-	2466	1	15630	3	Y	2494	2369	1
						2743	9						180
10	27621 X	21509	-0-	-6112	-0-	2686	1	15810	3	Y	2739	2919	1
						3013	9						-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP														
BRISCOE RANCH AC														
WELL #: 1001H RRCID -> 296805 COMPL. DATE 10/30/2024 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7903 - 17489														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	11284 X	5212	-0-	-6072	-0-	567	1	4466	3	Y	163	163	1	-0-
06	10920 X	3740	-0-	-7180	-0-	179	9	3274	3	Y	39	39	1	-0-
07	11284 X	4307	-0-	-6977	-0-	423	1	3743	3	Y	27	27	1	-0-
08	5828 X	1244	-0-	-4584	-0-	43	9	964	3	Y	109	105	1	4
09	5430 X	2080	-0-	-3350	-0-	534	1	1591	3	Y	216	204	1	16
10	5022 X	3131	-0-	-1891	-0-	30	9	1944	3	Y	779	795	1	-0-
						160	1							
						120	9							
						251	1							
						238	9							
						330	1							
						857	9							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B TR1														
WELL #: F 2H RRCID -> 286620 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7895 - 13750														
05	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	503	479	1	116
06	2460 X	1102	-0-	-1358	-0-	108	1	474	2	Y	473	543	1	46
07	1364 X	1010	-0-	-354	-0-	520	9	293	2	Y	549	517	1	78
08	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-	113	1			Y	465	494	1	49
09	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-	604	9			Y	220	198	1	71
10	414 X	414	-0-	-0-	-0-	29	1	122	2	Y	238	272	1	37
						1	4	262	9					
FAITH-YANA GG UNIT														
WELL #: 0 1H RRCID -> 286889 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756														
05	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4307	2	366	9	N	333	334	0	14
06	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	5730	2	244	9	N	222	224	0	12
07	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	5775	2	246	9	N	224	225	0	11
08	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	3850	2	230	9	N	209	210	0	10
09	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3482	2	144	9	N	131	134	0	7
10	3472 X	2793	-0-	-679	-0-	2646	2	147	9	N	134	134	0	7
PGE BROWNE														
WELL #: R 7H RRCID -> 287569 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414														
05	8494 X	7085	-0-	-1409	-0-	5762	2	1	4	Y	1202	1197	0	12
06	8220 X	7847	-0-	-373	-0-	1322	9	1	4	Y	1653	1644	0	21
07	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	6028	2	4	4	Y	1394	1399	0	16
08	7223 X	5739	-0-	-1484	-0-	1818	9				859	870	0	5
09	7860 X	4867	-0-	-2993	-0-	5779	2	22	4	Y	707	604	0	2
10	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	1533	9	9	4	Y	185	185	1	2
						4772	2							
						945	9							
						4080	2							
						778	9							
						4527	2	13	4	Y				
						204	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915													
PGE D0S				WELL #:	Z 7H	RRCID ->	291818	COMPL.	DATE	08/13/2021	TOTAL	DEPTH	7455	PERF.	7599	-	17259	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	41323	X	37880	-0-	-3443	-0-			31561	2	3	4	Y	5742	5711	0		59
06	37530	X	36001	-0-	-1529	-0-			6316	9								
07	39401	X	31593	-0-	-7808	-0-			30219	2	4	4	Y	5253	5245	0		67
08	39401	X	32650	-0-	-6751	-0-			5778	9								
09	38130	X	28000	-0-	-10130	-0-			27196	2	16	4	Y	3983	4003	0		47
10	25020	X	25020	-0-	-0-	-0-			4381	9								
									28124	2	119	4	Y	4006	4031	0		22
									4407	9								
									24479	2	53	4	Y	3153	2692	0	474	1
									3468	9								
									24170	2	65	4	Y	714	715	1		8
									785	9								
GATES 010 CHK-B TR1					WELL #:	C 9H	RRCID ->	291896	COMPL.	DATE	11/08/2021	TOTAL	DEPTH	7713	PERF.	7915	-	16167
05	5673	X	5062	-0-	-611	-0-			107	1	3404	2	Y	1104	1114	1		30
06	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-			337	4	1214	9						
07	5673	X	4434	-0-	-1239	-0-			114	1	3821	2	Y	1501	1494	1		37
08	5332	X	4228	-0-	-1104	-0-			195	4	1651	9						
09	4590	X	3559	-0-	-1031	-0-			92	1	3339	2	Y	801	820	1		18
10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-			122	4	881	9						
									101	1	3413	2	Y	649	654	1		13
									714	9								
									82	1	2276	2	Y	1079	1031	1		61
									14	4	1187	9						
									132	1	3070	2	Y	740	784	1		17
									37	4	814	9						
PGE BROWNE					WELL #:	H 10H	RRCID ->	294100	COMPL.	DATE	11/27/2022	TOTAL	DEPTH	7203	PERF.	7842	-	18588
05	13578	X	51	-0-	-13527	-0-			4	2	3	4	Y	40	72	1		17
06	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-			44	9								
07	10788	X	2503	-0-	-8285	-0-			2197	2	5	4	Y	-0-				17
08	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-			301	9				274	196	1		95
09	9810	X	5273	-0-	-4537	-0-			8341	2	62	4	Y	2239	2259	1		75
10	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-			2463	9								
									3506	2	33	4	Y	1576	1564	1		87
									1734	9								
									41	1	4268	2	Y	1363	1406	1		44
									51	4	1499	9						
PGE D0S					WELL #:	N 10H	RRCID ->	294192	COMPL.	DATE	11/01/2022	TOTAL	DEPTH	7698	PERF.	7689	-	18819
05	48050	X	41069	-0-	-6981	-0-			36684	2	4	4	Y	3983	3965	0		41
06	46050	X	38321	-0-	-7729	-0-			4381	9								
07	46965	X	38713	-0-	-8252	-0-			33564	2	5	4	Y	4320	4306	0		55
08	44330	X	34984	-0-	-9346	-0-			4752	9								
09	42900	X	32838	-0-	-10062	-0-			33466	2	20	4	Y	4752	4751	0		56
10	30220	X	30220	-0-	-0-	-0-			5227	2								
									30872	2	134	4	Y	3616	3652	0		20
									3978	9								
									28716	2	63	4	Y	3690	3146	0	554	1
									4059	9								
									29253	2	79	4	Y	807	808	1		9
									888	9								

LORENZO (AUSTIN CHALK)										CAPACITY		CNTY: WEBB							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																			
PGE DOS																			
WELL #: K 10H										RRCID -> 294335 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7688 - 16745									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	33945 X	29706	-0-	-0-	-4239	-0-		25231	2	3	4	Y	4065	4044	0			42	
06	32370 X	28196	-0-	-0-	-4174	-0-		4472	9										
07	33046 X	27641	-0-	-0-	-5405	-0-		23815	2	3	4	Y	3980	3971	0			51	
08	32271 X	25674	-0-	-0-	-6597	-0-		4378	9										
09	31230 X	23085	-0-	-0-	-8145	-0-		23415	2	14	4	Y	3829	3835	0			45	
10	20809 X	20809	-0-	-0-	-0-	-0-		4212	9										
								22160	2	97	4	Y	3106	3134	0			17	
								3417	9										
								20156	2	45	4	Y	2622	2238	0	394	1	7	
								2884	9										
								20112	2	55	4	Y	584	584	1			7	
								642	9										
PGE BROWNE										WELL #: S 13H RRCID -> 294605 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GATES 010 CHK-B TR1										WELL #: G 11H RRCID -> 295867 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8337 - 17831									
05	26629 X	19198	-0-	-0-	-7431	-0-		406	1	15655	2	Y	2830	2836	0			36	
06	22050 X	18451	-0-	-0-	-3599	-0-		24	4	3113	9								
07	22785 X	17664	-0-	-0-	-5121	-0-		361	1	14193	2	Y	3516	3507	0			45	
08	21545 X	17251	-0-	-0-	-4294	-0-		29	4	3868	9								
09	20100 X	16063	-0-	-0-	-4037	-0-		428	1	13700	2	Y	3184	3192	0			37	
10	21733 X	21733	-0-	-0-	-0-	-0-		34	4	3502	9								
								417	1	13374	2	Y	3082	3061	0			58	
								70	4	3390	9								
								331	1	12855	2	Y	2576	2588	0			46	
								43	4	2834	9								
								420	1	13490	2	Y	7097	6670	0	391	1	82	
								16	4	7807	9								
GATES 010 CHK-B TR1										WELL #: 13H RRCID -> 295886 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7905 - 19488									
05	19437 X	14072	-0-	-0-	-5365	-0-		242	1	11326	2	Y	2259	2260	0			28	
06	16230 X	13078	-0-	-0-	-3152	-0-		19	4	2485	9								
07	14322 X	11941	-0-	-0-	-2381	-0-		228	1	10612	2	Y	2012	2014	0			26	
08	14322 X	10972	-0-	-0-	-3350	-0-		25	4	2213	9								
09	13860 X	10500	-0-	-0-	-3360	-0-		240	1	9661	2	Y	1827	1832	0			21	
10	14134 X	14134	-0-	-0-	-0-	-0-		30	4	2010	9								
								222	1	8913	2	Y	1617	1608	0			30	
								58	4	1779	9								
								228	1	8654	2	Y	1442	1446	0			26	
								32	4	1586	9								
								351	1	9139	2	Y	4212	3957	0	232	1	49	
								11	4	4633	9								

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B TR1														
WELL #: G 10H RRCID -> 296023 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7998 - 18192														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
05	23746 X	17872	-0-	-5874	-0-	365 1	14083 2	Y	3094	3089	0		39	
06	22980 X	17534	-0-	-5446	-0-	21 4	3403 9							
07	18538 X	17920	-0-	-618	-0-	356 1	13983 2	Y	2878	2880	0		37	
08	17887 X	16250	-0-	-1637	-0-	29 4	3166 9							
09	17520 X	14135	-0-	-3385	-0-	440 1	14082 2	Y	3057	3059	0		35	
10	19018 X	19018	-0-	-0-	-0-	35 4	3363 9							
						411 1	13164 2	Y	2369	2359	0		45	
						69 4	2606 9							
						299 1	11621 2	Y	1979	1989	0		35	
						38 4	2177 9							
						357 1	11483 2	Y	6513	6114	0	359 1	75	
						14 4	7164 9							
PGE DOS WELL #: E 10H RRCID -> 300189 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8912 - 16639														
*11	86400 X	82949	-0-	-3451	-0-	66736 2	16213 9	N	14739	14813	0		74	
*12	89280 X	73724	-0-	-15556	-0-	58972 2	14752 9	N	13411	13402	0		83	
*01	89280 X	68087	-0-	-21193	-0-	54707 2	13380 9	N	12164	12168	0		79	
*02	80640 X	57396	-0-	-23244	-0-	46233 2	11163 9	N	10148	10133	0		94	
*03	89280 X	55533	-0-	-33747	-0-	45374 2	235 4	N	9022	9024	0		92	
						9924 9								
*04	86400 X	53734	-0-	-32666	-0-	43883 2	399 4	N	8593	8600	0		85	
						9452 9								
*05	89280 X	51550	-0-	-37730	-0-	41803 2	9 4	N	8853	8670	0	188 1	80	
						9738 9								
*06	86400 X	45349	-0-	-41051	-0-	37228 2	8121 9	N	7383	7359	0		104	
*07	89280 X	39594	-0-	-49686	-0-	32686 2	9 4	N	6272	6259	0		117	
						6899 9								
*08	89280 X	39946	-0-	-49334	-0-	33592 2	37 4	N	5743	5673	0		187	
						6317 9								
*09	86400 X	34977	-0-	-51423	-0-	29857 2	18 4	N	4638	4694	0		131	
						5102 9								
10	89280 X	46642	-0-	-42638	-0-	27944 2	21 4	N	16979	16969	0		112	
						18677 9								
PGE BROWNE WELL #: Q 4H RRCID -> 300197 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8043 - 19575														
*11	86070 X	14973	-0-	-71097	-0-	207 1	6164 2	Y	7798	7053	0	776 1	121	
						24 4	8578 9							
*12	88939 X	7381	-0-	-81558	-0-	207 1	6241 2	Y	828	856	1		93	
						22 4	911 9							
*01	88939 X	7217	-0-	-81722	-0-	180 1	6125 2	Y	804	805	1		92	
						28 4	884 9							
*02	80332 X	4536	-0-	-75796	-0-	137 1	4015 2	Y	327	351	1		68	
						24 4	360 9							
*03	88939 X	5054	-0-	-83885	-0-	145 1	4451 2	Y	375	387	1		56	
						45 4	413 9							
*04	86070 X	6346	-0-	-79724	-0-	173 1	5662 2	Y	432	436	1		52	
						36 4	475 9							
*05	88939 X	7669	-0-	-81270	-0-	84 1	6594 2	Y	898	852	1		98	
						3 4	988 9							
*06	86070 X	2026	-0-	-84044	-0-	6 1	1888 2	Y	120	185	1		33	
						132 9								
*07	88939 X	9989	-0-	-78950	-0-	65 1	8979 2	Y	854	809	1		78	
						6 4	939 9							
*08	88939 X	6288	-0-	-82651	-0-	85 1	5800 2	Y	339	369	1		48	
						30 4	373 9							
*09	86070 X	3346	-0-	-82724	-0-	30 1	3240 2	Y	58	40	1		66	
						12 4	64 9							
10	88939 X	8460	-0-	-80479	-0-	247 1	7481 2	Y	665	663	1		53	
						732 9								

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B TR1														
WELL #: J203H RRCID -> 300205 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7810 - 16950														
CNTY: WEBB														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
*11	62070 X	53750	-0-	-8320	-0-	133 1	43609 2	N	9098	2011 0	7100 1	78		
						10008 9				6 8				
*12	64139 X	50659	-0-	-13480	-0-	138 1	41587 2	N	8122	2011 0	6057 1	130		
						8934 9				2 8				
*01	64139 X	39076	-0-	-25063	-0-	130 1	32016 2	N	6300	1973 0	4304 1	152		
						6930 9				1 8				
*02	57932 X	35262	-0-	-22670	-0-	129 1	29503 2	N	5118	1546 0	3619 1	105		
						5630 9								
*03	64139 X	26387	-0-	-37752	-0-	88 1	21725 2	N	4148	1393 0	2755 1	105		
						11 4	4563 9							
*04	62070 X	22983	-0-	-39087	-0-	98 1	19590 2	N	2991	1083 0	1909 1	104		
						5 4	3290 9							
*05	64139 X	25113	-0-	-39026	-0-	205 1	21331 2	N	3243	1239 0	2008 1	100		
						10 4	3567 9							
*06	62070 X	28930	-0-	-33140	-0-	249 1	25218 2	N	3133	1275 0	1869 1	89		
						17 4	3446 9							
*07	64139 X	27696	-0-	-36443	-0-	257 1	23710 2	N	3373	1277 0	2107 1	78		
						19 4	3710 9							
*08	64139 X	24890	-0-	-39249	-0-	242 1	21174 2	N	3124	1269 0	1851 1	82		
						38 4	3436 9							
*09	62070 X	21619	-0-	-40451	-0-	233 1	18635 2	N	2484	968 0	1471 1	127		
						19 4	2732 9							
10	64139 X	23609	-0-	-40530	-0-	20378 2	3231 9	N	2937	3004 1		69		
GATES 010 CHK-B TR1														
WELL #: 12H RRCID -> 300206 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8120 - 18556														
*11	39090 X	14553	-0-	-24537	-0-	37 1	12119 2	Y	2179	482 0	1701 1	95		
						2397 9				2 8				
*12	40393 X	14214	-0-	-26179	-0-	40 1	12030 2	Y	1949	482 0	1453 1	108		
						2144 9				1 8				
*01	40393 X	13397	-0-	-26996	-0-	45 1	10990 2	Y	2147	672 0	1467 1	115		
						2362 9				1 8				
*02	36484 X	11736	-0-	-24748	-0-	41 1	9342 2	Y	2139	646 0	1513 1	95		
						2353 9								
*03	40393 X	10783	-0-	-29610	-0-	36 1	8807 2	Y	1760	591 0	1169 1	95		
						4 4	1936 9							
*04	39090 X	8766	-0-	-30324	-0-	35 1	6869 2	Y	1691	613 0	1079 1	94		
						2 4	1860 9							
*05	40393 X	9431	-0-	-30962	-0-	69 1	7238 2	Y	1928	737 0	1193 1	92		
						3 4	2121 9							
*06	39090 X	8970	-0-	-30120	-0-	68 1	6926 2	Y	1792	729 0	1069 1	86		
						5 4	1971 9							
*07	40393 X	7257	-0-	-33136	-0-	62 1	5728 2	Y	1329	503 0	830 1	82		
						5 4	1462 9							
*08	40393 X	9420	-0-	-30973	-0-	89 1	7800 2	Y	1379	560 0	817 1	84		
						14 4	1517 9							
*09	39090 X	6893	-0-	-32197	-0-	70 1	5596 2	Y	1110	432 0	657 1	105		
						6 4	1221 9							
10	40393 X	9517	-0-	-30876	-0-	218 1	5683 2	Y	3281	3081 0	181 1	38		
						7 4	3609 9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: 0 10H RRCID -> 300207 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8314 - 12858														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
*11	87240 X	16896	-0-	-70344	-0-	22	1	14090	2	Y	2531	2498	1	403
						2784	9							
*12	90148 X	16326	-0-	-73822	-0-	28	1	13761	2	Y	2306	2284	1	425
						2537	9							
*01	90148 X	17801	-0-	-72347	-0-	35	1	14587	2	Y	2890	2907	1	408
						3179	9							
*02	81424 X	14842	-0-	-66582	-0-	25	1	12505	2	Y	2100	2066	1	442
						2	4	2310	9					
*03	90148 X	14280	-0-	-75868	-0-	25	1	12228	2	Y	1827	1826	1	443
						17	4	2010	9					
*04	87240 X	11388	-0-	-75852	-0-	10	1	10137	2	Y	1124	1118	1	449
						5	4	1236	9					
*05	90148 X	16549	-0-	-73599	-0-	14062	2	1	4	Y	2260	2233	1	476
						2486	9							
*06	87240 X	15196	-0-	-72044	-0-	41	1	12668	2	Y	2145	2187	1	434
						127	4	2360	9					
*07	90148 X	286	-0-	-89862	-0-	2	1	209	2	Y	67	70	1	431
						1	4	74	9					
*08	90148 X	-0-	-0-	-90148	-0-					Y	-0-	399	1	32
*09	87240 X	22672	-0-	-64568	-0-	91	1	19366	2	Y	2662	2443	1	251
						287	4	2928	9					
10	90148 X	12867	-0-	-77281	-0-	10828	2	3	4	Y	1851	2058	1	39
						2036	9							

GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: H201H RRCID -> 300208 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8108 - 17336														
*11	86335 X	86335	-0-	-0-	-0-	108	1	68533	2	Y	16085	15916	1	235
						17694	9							
*12	89094 X	80130	-0-	-8964	-0-	129	1	63410	2	Y	15083	14975	1	343
						16591	9							
*01	89094 X	69022	-0-	-20072	-0-	134	1	56008	2	Y	11709	11796	1	256
						12880	9							
*02	80472 X	58973	-0-	-21499	-0-	95	1	47403	2	Y	10424	10283	1	397
						9	4	11466	9					
*03	89094 X	52090	-0-	-37004	-0-	88	1	42920	2	Y	8201	8219	1	379
						61	4	9021	9					
*04	86220 X	59574	-0-	-26646	-0-	48	1	47878	2	Y	10568	10572	1	375
						23	4	11625	9					
*05	89094 X	50079	-0-	-39015	-0-	41142	2	3	4	Y	8122	8041	1	456
						8934	9							
*06	86220 X	45568	-0-	-40652	-0-	120	1	37098	2	Y	7254	7413	1	297
						371	4	7979	9					
*07	89094 X	9523	-0-	-79571	-0-	56	1	7376	2	Y	1859	2146	1	10
						46	4	2045	9					
*08	89094 X	-0-	-0-	-89094	-0-					Y	-0-			10
*09	86220 X	29127	-0-	-57093	-0-	93	1	19829	2	Y	8101	7433	1	678
						294	4	8911	9					
10	89094 X	48093	-0-	-41001	-0-	135	1	38926	2	Y	7784	8083	1	355
						470	4	8562	9					

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: H203H RRCID -> 300209 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8295 - 17771														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	W	75637	-0-	75637	579905	102	1	64381	2	Y	10140	10038	1
							11154	9						147
12	0	W	29023	-0-	29023	608928	51	1	24933	2	Y	3672	3648	1
							4039	9						171
01	0	W	16107	-0-	16107	625035	32	1	13582	2	Y	2266	2285	1
							2493	9						152
02	0	W	66434	-0-	66434	691469	110	1	54992	2	Y	10292	10160	1
							11	4	11321	9				284
03	0	W	50379	-0-	50379	741848	86	1	41986	2	Y	7497	7521	1
							60	4	8247	9				260
04	0	W	54486	-0-	54486	796334	47	1	46495	2	Y	7202	7210	1
							22	4	7922	9				252
*05	848313	X	51979	-0-	-796334	-0-	45214	2	4	4	Y	6146	6091	1
							6761	9						307
*06	77460	X	25168	-0-	-52292	-0-	69	1	21384	2	Y	3183	3257	1
							214	4	3501	9				233
*07	80042	X	-0-	-0-	-80042	-0-					Y	-0-		233
*08	80042	X	-0-	-0-	-80042	-0-					Y	-0-		233
*09	77460	X	9118	-0-	-68342	-0-	30	1	6258	2	Y	2488	2283	1
							93	4	2737	9				438
10	80042	X	18527	-0-	-61515	-0-	52	1	15056	2	Y	2943	3007	1
							182	4	3237	9				134

GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: H202H RRCID -> 300210 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7887 - 17614														
*11	93390	X	92344	-0-	-1046	-0-	123	1	77891	2	Y	13027	12897	1
							14330	9						162
*12	96503	X	85627	-0-	-10876	-0-	147	1	71899	2	Y	12346	12264	1
							13581	9						244
*01	96503	X	73349	-0-	-23154	-0-	146	1	60990	2	Y	11103	11193	1
							12213	9						154
*02	87164	X	67825	-0-	-19339	-0-	112	1	55879	2	Y	10748	10611	1
							11	4	11823	9				291
*03	96503	X	47246	-0-	-49257	-0-	81	1	39281	2	Y	7116	7139	1
							56	4	7828	9				268
*04	93390	X	62025	-0-	-31365	-0-	52	1	51266	2	Y	9711	9722	1
							25	4	10682	9				257
*05	96503	X	60712	-0-	-35791	-0-	50783	2	4	4	Y	9023	8942	1
							9925	9						338
*06	93390	X	48892	-0-	-44498	-0-	131	1	40689	2	Y	6968	7129	1
							407	4	7665	9				177
*07	96503	X	-0-	-0-	-96503	-0-					Y	93	108	1
*08	96503	X	-0-	-0-	-96503	-0-					Y	-0-		162
*09	93390	X	10894	-0-	-82496	-0-	28	1	5872	2	Y	4461	4093	1
							87	4	4907	9				530
10	96503	X	22442	-0-	-74061	-0-	62	1	17950	2	Y	3830	4018	1
							217	4	4213	9				175

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
PGE BROWNE WELL #: R 10H RRCID -> 300216 COMPL. DATE 09/25/2022 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7385 - 17481																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*11	70740 X	22232	-0-	-48508	-0-	614	1	18316	2	Y	2937	2938	0	119			
						71	4	3231	9								
*12	73098 X	25271	-0-	-47827	-0-	611	1	18373	2	Y	5656	5642	0	133			
						65	4	6222	9								
*01	73098 X	24564	-0-	-48534	-0-	537	1	18310	2	Y	5123	5124	0	132			
						82	4	5635	9								
*02	66024 X	21747	-0-	-44277	-0-	548	1	16074	2	Y	4570	4570	0	132			
						98	4	5027	9								
*03	73098 X	18654	-0-	-54444	-0-	456	1	13984	2	Y	3702	3700	0	134			
						142	4	4072	9								
*04	70740 X	26197	-0-	-44543	-0-	586	1	19209	2	Y	5709	5712	0	131			
						122	4	6280	9								
*05	73098 X	25518	-0-	-47580	-0-	244	1	19239	2	Y	5479	5492	0	118			
						8	4	6027	9								
*06	70740 X	25536	-0-	-45204	-0-	61	1	19685	2	Y	5261	5251	0	128			
						3	4	5787	9								
*07	73098 X	24613	-0-	-48485	-0-	137	1	19047	2	Y	4924	4932	1	120			
						13	4	5416	9								
*08	73098 X	40049	-0-	-33049	-0-	456	1	30970	2	Y	7695	7662	1	153			
						158	4	8465	9								
*09	70740 X	36199	-0-	-34541	-0-	263	1	28046	2	Y	7078	7080	1	151			
						104	4	7786	9								
10	73098 X	8791	-0-	-64307	-0-	8309	2	24	4	Y	416	420	1	5			
						458	9										

PGE BROWNE WELL #: G 10H RRCID -> 300217 COMPL. DATE 12/02/2022 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7853 - 18065														
*11	49320 X	31934	-0-	-17386	-0-	818	1	24387	2	Y	6031	6106	1	150
						95	4	6634	9					
*12	50964 X	34581	-0-	-16383	-0-	821	1	24707	2	Y	8151	8159	1	142
						87	4	8966	9					
*01	50964 X	32006	-0-	-18958	-0-	698	1	23791	2	Y	6736	6829	1	49
						107	4	7410	9					
*02	46032 X	30065	-0-	-15967	-0-	757	1	22211	2	Y	6329	6221	1	157
						135	4	6962	9					
*03	50964 X	26571	-0-	-24393	-0-	653	1	20036	2	Y	5162	5165	1	154
						204	4	5678	9					
*04	49320 X	30638	-0-	-18682	-0-	697	1	22858	2	Y	6307	6254	1	207
						145	4	6938	9					
*05	50964 X	171	-0-	-50793	-0-	1	1	90	2	Y	73	242	1	38
						80	9							
*06	49320 X	18	-0-	-49302	-0-	18	2			Y	-0-			38
*07	50964 X	225	-0-	-50739	-0-	1	1	200	2	Y	22			60
						24	9							
*08	50964 X	25984	-0-	-24980	-0-	333	1	22577	2	Y	2690	2750	1	-0-
						115	4	2959	9					
*09	49320 X	31233	-0-	-18087	-0-	243	1	25913	2	Y	4528	4295	1	233
						96	4	4981	9					
10	50964 X	17453	-0-	-33511	-0-	3310	1	9764	2	Y	3945	4044	1	255
						39	4	4340	9					

LORENZO (AUSTIN CHALK)															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
PGE BROWNE															
WELL #: H 11H RRCID -> 300218 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7788 - 18450															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*11	45360 X	20232	-0-	-25128	-0-	-0-		568	1	16941	2	N	2415	2430 1	169
								66	4	2657	9				
*12	46872 X	15226	-0-	-31646	-0-	-0-		402	1	12099	2	N	2438	2417 1	190
								43	4	2682	9				
*01	46872 X	21483	-0-	-25389	-0-	-0-		517	1	17625	2	N	2965	2987 1	168
								79	4	3262	9				
*02	42336 X	23200	-0-	-19136	-0-	-0-		661	1	19397	2	N	2749	2754 1	163
								118	4	3024	9				
*03	46872 X	20234	-0-	-26638	-0-	-0-		569	1	17450	2	N	1852	1845 1	170
								178	4	2037	9				
*04	45360 X	23584	-0-	-21776	-0-	-0-		594	1	19496	2	N	3064	3057 1	177
								124	4	3370	9				
*05	46872 X	55	-0-	-46817	-0-	-0-		10	2	45	9	N	41	218 1	-0-
*06	45360 X	-0-	-0-	-45360	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*07	46872 X	7490	-0-	-39382	-0-	-0-		52	1	7198	2	N	214	157 1	57
								5	4	235	9				
*08	81412 X	81412	-0-	-0-	-0-	-0-		1108	1	75208	2	N	4283	4215 1	125
								385	4	4711	9				
*09	61688 X	61688	-0-	-0-	-0-	-0-		528	1	56318	2	N	4211	4059 1	277
								210	4	4632	9				
10	46872 X	26078	-0-	-20794	-0-	-0-		215	1	22248	2	N	3043	3166 1	98
								268	4	3347	9				

PGE BROWNE															
WELL #: H 12H RRCID -> 300219 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7893 - 18733															
*11	86760 X	35574	-0-	-51186	-0-	-0-		934	1	27862	2	N	6064	6102 1	368
								108	4	6670	9				
*12	89652 X	44605	-0-	-45047	-0-	-0-		1214	1	36513	2	N	6135	6085 1	418
								129	4	6749	9				
*01	89652 X	31835	-0-	-57817	-0-	-0-		736	1	25095	2	N	5355	5399 1	374
								113	4	5891	9				
*02	80976 X	29342	-0-	-51634	-0-	-0-		783	1	22964	2	N	4959	4970 1	363
								140	4	5455	9				
*03	89652 X	18942	-0-	-70710	-0-	-0-		484	1	14839	2	N	3153	3142 1	374
								151	4	3468	9				
*04	86760 X	33761	-0-	-52999	-0-	-0-		802	1	26296	2	N	5905	5893 1	386
								167	4	6496	9				
*05	89652 X	2	-0-	-89650	-0-	-0-		2	2			N	-0-		386
*06	86760 X	-0-	-0-	-86760	-0-	-0-						N	-0-		386
*07	89652 X	118	-0-	-89534	-0-	-0-		1	1	117	2	N	-0-		386
*08	89652 X	812	-0-	-88840	-0-	-0-		11	1	777	2	N	18	18 1	386
								4	4	20	9				
*09	86760 X	27562	-0-	-59198	-0-	-0-		223	1	23778	2	N	3156	3043 1	499
								89	4	3472	9				
10	89652 X	26821	-0-	-62831	-0-	-0-		205	1	21263	2	N	4634	4672 1	149
								256	4	5097	9				

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE BROWNE														
WELL #: S 12H RRCID -> 300220 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7352 - 12749														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*11	42720 X	12252	-0-	-30468	-0-	350 1	10446 2	1415 9	N	1286	1286 0		4	
*12	44144 X	15990	-0-	-28154	-0-	392 1	11791 2	3765 9	N	3423	3414 0		13	
*01	44144 X	14142	-0-	-30002	-0-	295 1	10066 2	3736 9	N	3396	3397 0		12	
*02	39872 X	12611	-0-	-27261	-0-	316 1	9262 2	2977 9	N	2706	2706 0		12	
*03	44144 X	11351	-0-	-32793	-0-	291 1	8917 2	2052 9	N	1865	1864 0		13	
*04	42720 X	12787	-0-	-29933	-0-	292 1	9577 2	2857 9	N	2597	2598 0		12	
*05	44144 X	75	-0-	-44069	-0-	31 2	44 9		N	40	40 0		12	
*06	42720 X	-0-	-0-	-42720	-0-				N	-0-			12	
*07	44144 X	128	-0-	-44016	-0-	1 1	116 2		N	10	10 1		12	
*08	44144 X	3536	-0-	-40608	-0-	11 9								
*09	42720 X	9571	-0-	-33149	-0-	36 1	2432 2	1056 9	N	960	956 1		16	
10	44144 X	4255	-0-	-39889	-0-	12 4	1056 9	6746 2	N	2488	2489 1		15	
						63 1	6746 2	2737 9						
						25 4	2737 9							
						3879 2	11 4		N	332	331 1		4	
						365 9								

PGE BROWNE														
WELL #: S 11H RRCID -> 300221 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7346 - 17318														
*11	65340 X	35047	-0-	-30293	-0-	1000 1	29817 2	4114 9	N	3740	3742 0		6	
*12	67518 X	38172	-0-	-29346	-0-	116 4	4114 9	7832 9	N	7120	7103 0		23	
*01	67518 X	35898	-0-	-31620	-0-	973 1	29264 2	7266 9	N	6605	6607 0		21	
*02	60984 X	30845	-0-	-30139	-0-	103 4	7832 9	23524 2	N	5796	5796 0		21	
*03	67518 X	28559	-0-	-38959	-0-	812 1	27695 2	6376 9	N	4489	4486 0		24	
*04	65340 X	33647	-0-	-31693	-0-	125 4	7266 9	4938 9	N	6561	6564 0		21	
*05	67518 X	197	-0-	-67321	-0-	802 1	23524 2	7217 9	N	104	104 0		21	
*06	65340 X	-0-	-0-	-65340	-0-	143 4	6376 9		N	-0-			21	
*07	67518 X	4604	-0-	-62914	-0-	738 1	22652 2	82 2	N	52	52 1		21	
*08	102073 X	102073	-0-	-0-	-0-	231 4	4938 9							
*09	65340 X	52751	-0-	-12589	-0-	777 1	25491 2		N					
10	67518 X	22881	-0-	-44637	-0-	162 4	7217 9							
						1 1	82 2		N					
						114 9								
						33 1	4511 2	57 9	N					
						3 4	57 9							
						1224 1	83051 2	17373 9	N	15794	15726 1		89	
						425 4	17373 9							
						402 1	42888 2	9301 9	N	8455	8458 1		86	
						160 4	9301 9							
						22035 2	62 4		N	713	716 1		8	
						784 9								

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915										
PGE BROWNE				WELL #: G 11H		RRCID -> 300228		COMPL. DATE 12/01/2022		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7774 - 17992				
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*11	63180	X	12537	-0-	-50643	-0-	349 1	10407 2	Y	1583	1604	1		30
							40 4	1741 9						
*12	65286	X	13187	-0-	-52099	-0-	359 1	10803 2	Y	1806	1809	1		27
							38 4	1987 9						
*01	65286	X	12134	-0-	-53152	-0-	288 1	9831 2	Y	1792	1819	1		-0-
							44 4	1971 9						
*02	58968	X	10878	-0-	-48090	-0-	300 1	8811 2	Y	1557	1531	1		26
							54 4	1713 9						
*03	65286	X	12742	-0-	-52544	-0-	337 1	10346 2	Y	1776	1778	1		24
							105 4	1954 9						
*04	63180	X	12715	-0-	-50465	-0-	315 1	10319 2	Y	1832	1819	1		37
							66 4	2015 9						
*05	65286	X	46	-0-	-65240	-0-	39 2	7 9	Y	6	21	1		22
*06	63180	X	-0-	-0-	-63180	-0-			Y	-0-				22
*07	65286	X	185	-0-	-65101	-0-	1 1	163 2	Y	19				41
							21 9							
*08	65286	X	15519	-0-	-49767	-0-	201 1	13672 2	Y	1433	1465	1		9
							70 4	1576 9						
*09	63180	X	16239	-0-	-46941	-0-	135 1	14401 2	Y	1499	1421	1		87
							54 4	1649 9						
10	65286	X	8348	-0-	-56938	-0-	1788 1	5274 2	Y	1150	1185	1		74
							21 4	1265 9						

GATES 010 CHK-B TR1				WELL #: S204H		RRCID -> 300235		COMPL. DATE 07/28/2024		TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A				
01	21329	X	21329	-0-	-0-	-0-	77 1	18985 2	N	2061	645	0	1408 1	49
							2267 9							
02	17954	X	17954	-0-	-0-	-0-	70 1	15886 2	N	1816	548	0	1284 1	33
							1998 9							
03	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	59 1	14634 2	N	1661	558	0	1103 1	33
							7 4	1827 9						
04	16980	X	16980	-0-	-0-	-0-	73 1	14525 2	N	2163	783	0	1380 1	33
							3 4	2379 9						
05	16287	X	16287	-0-	-0-	-0-	136 1	14209 2	N	1759	672	0	1089 1	31
							7 4	1935 9						
06	13944	X	13944	-0-	-0-	-0-	113 1	11462 2	N	2146	873	0	1280 1	24
							8 4	2361 9						
07	14907	X	14907	-0-	-0-	-0-	140 1	12898 2	N	1690	640	0	1056 1	18
							10 4	1859 9						
08	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	150 1	13112 2	N	1366	555	0	810 1	19
							23 4	1503 9						
09	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	160 1	12806 2	N	1116	435	0	661 1	39
							13 4	1228 9						
10	17820	X	13974	-0-	-3846	-0-	241 1	11732 2	N	1819	1845	1		42
							2001 9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B TR1														
WELL #: P 10H RRCID -> 300236 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7784 - 19837														
CNTY: WEBB														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	65550 X	40365	-0-	-25185	-0-	95 1	31057 2	N	8375	1851 0	6535 1	318		
12	67735 X	40099	-0-	-27636	-0-	9213 9	30716 2	N	8437	2089 0	6291 1	373		
01	67735 X	39949	-0-	-27786	-0-	9281 9	30154 2	N	8794	2754 0	6009 1	402		
02	61180 X	34530	-0-	-26650	-0-	122 1	26183 2	N	7484	2260 0	5292 1	334		
03	67735 X	33254	-0-	-34481	-0-	9673 9	25499 2	N	6945	2333 0	4613 1	333		
04	65550 X	35577	-0-	-29973	-0-	115 1	26454 2	N	8167	2959 0	5212 1	329		
05	67735 X	34966	-0-	-32769	-0-	8232 9	26024 2	N	7891	3016 0	4885 1	319		
06	65550 X	32440	-0-	-33110	-0-	103 1	24380 2	N	7094	2887 0	4232 1	294		
07	67735 X	31089	-0-	-36646	-0-	12 4	23652 2	N	6510	2465 0	4067 1	272		
08	67735 X	30429	-0-	-37306	-0-	133 1	23124 2	N	6364	2586 0	3771 1	279		
09	65550 X	27297	-0-	-38253	-0-	6 4	20992 2	N	5473	2133 0	3241 1	378		
10	67735 X	37282	-0-	-30453	-0-	250 1	19664 2	N	15628	14681 0	861 1	180		
						12 4	17191 9							

GATES 010 CHK-B TR1														
WELL #: S201H RRCID -> 300237 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8010 - 18987														
11	62400 X	38058	-0-	-24342	-0-	92 1	30354 2	N	6920	1530 0	5400 1	68		
12	64480 X	36871	-0-	-27609	-0-	7612 9	29895 2	N	6251	1547 0	4661 1	109		
01	64480 X	28311	-0-	-36169	-0-	100 1	23408 2	N	4371	1369 0	2987 1	123		
02	58240 X	24547	-0-	-33693	-0-	6876 9	18873 2	N	5083	1535 0	3594 1	77		
03	64480 X	19352	-0-	-45128	-0-	95 1	15675 2	N	3278	1101 0	2177 1	77		
04	62400 X	18678	-0-	-43722	-0-	4808 9	15200 2	N	3089	1119 0	1971 1	76		
05	64480 X	22395	-0-	-42085	-0-	83 1	18491 2	N	3380	1292 0	2093 1	71		
06	62400 X	20678	-0-	-41722	-0-	5591 9	16963 2	N	3215	1308 0	1918 1	60		
07	64480 X	18859	-0-	-45621	-0-	63 1	16055 2	N	2379	901 0	1486 1	52		
08	64480 X	18398	-0-	-46082	-0-	8 4	15536 2	N	2415	981 0	1431 1	55		
09	62400 X	16974	-0-	-45426	-0-	76 1	14009 2	N	2524	984 0	1495 1	100		
10	64480 X	16656	-0-	-47824	-0-	4 4	14165 2	N	2001	2092 1		47		
						177 1								
						9 4								
						167 1								
						11 4								
						174 1								
						13 4								
						177 1								
						28 4								
						175 1								
						14 4								
						290 1								
						2201 9								

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE DOS														
WELL #: E 11H RRCID -> 300248 COMPL. DATE 06/20/2024 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7885 - 18363														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11	124643 X	124643	-0-	-0-	-0-	101886	2	22757	9	N	20688	20792	0	78
*12	131639 X	131639	-0-	-0-	-0-	107659	2	23980	9	N	21800	21786	0	92
*01	117722 X	117722	-0-	-0-	-0-	95707	2	22015	9	N	20014	20021	0	85
*02	98011 X	98011	-0-	-0-	-0-	79918	2	18093	9	N	16448	16424	0	109
*03	93958 X	93958	-0-	-0-	-0-	75721	2	392	4	N	16223	16227	0	105
						17845	9							
*04	95537 X	95537	-0-	-0-	-0-	78667	2	715	4	N	14686	14699	0	92
						16155	9							
*05	95694 X	95694	-0-	-0-	-0-	80324	2	18	4	N	13956	13668	0	84
						15352	9							
*06	79023 X	79023	-0-	-0-	-0-	66914	2	12109	9	N	11008	10972	0	120
*07	82413 X	82413	-0-	-0-	-0-	69513	2	19	4	N	11710	11686	0	144
						12881	9							
*08	80517 X	80517	-0-	-0-	-0-	66991	2	74	4	N	12229	12079	0	294
						13452	9							
*09	71025 X	71025	-0-	-0-	-0-	60280	2	36	4	N	9735	9851	0	178
						10709	9							
*10	90479 X	90479	-0-	-0-	-0-	57616	2	43	4	N	29836	29818	0	196
						32820	9							
GATES 010 CHK-B TR1														
WELL #: J201H RRCID -> 300253 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7635 - 15312														
11	18330 X	17735	-0-	-595	-0-	42	1	13889	2	N	3458	765	0	61
						3804	9					2	8	
12	18941 X	12710	-0-	-6231	-0-	34	1	10180	2	N	2269	562	0	75
						2496	9					1	8	
01	18941 X	16273	-0-	-2668	-0-	55	1	13559	2	N	2417	757	0	83
						2659	9					1	8	
02	17108 X	15106	-0-	-2002	-0-	56	1	12783	2	N	2061	622	0	65
						2267	9							
03	18941 X	14550	-0-	-4391	-0-	52	1	12803	2	N	1535	516	0	64
						6	4	1689	9					
04	18330 X	14171	-0-	-4159	-0-	63	1	12503	2	N	1456	527	0	64
						3	4	1602	9					
05	18941 X	11530	-0-	-7411	-0-	97	1	10144	2	N	1167	446	0	62
						5	4	1284	9					
06	18330 X	11340	-0-	-6990	-0-	98	1	9924	2	N	1192	485	0	58
						7	4	1311	9					
07	18941 X	10966	-0-	-7975	-0-	104	1	9561	2	N	1175	445	0	54
						8	4	1293	9					
08	18941 X	9726	-0-	-9215	-0-	95	1	8367	2	N	1135	461	0	56
						15	4	1249	9					
09	18330 X	8824	-0-	-9506	-0-	97	1	7718	2	N	910	355	0	72
						8	4	1001	9					
10	18941 X	7779	-0-	-11162	-0-	6782	2	997	9	N	906	935	1	21

LORENZO (AUSTIN CHALK) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC GATES 010 CHK-B TR1															//CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB //CONT.// 781915 WELL #: J202H RRCID -> 300254 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7710 - 17436														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
*11	44340 X	40505	-0-	-3835	-0-		98 8208	1 9	32199	2	N	7462	1650 5	0 8	5823	1	90												
*12	45818 X	35981	-0-	-9837	-0-		95 7484	1 9	28402	2	N	6804	1684 2	0 8	5073	1	135												
*01	45818 X	30979	-0-	-14839	-0-		105 5022	1 9	25852	2	N	4565	1430 1	0 8	3119	1	150												
*02	41384 X	25953	-0-	-15431	-0-		95 4291	1 9	21567	2	N	3901	1178 0	0	2759	1	114												
*03	45818 X	28214	-0-	-17604	-0-		95 11	1 4	23524	2	N	4167	1400 0	0	2768	1	113												
*04	44340 X	29415	-0-	-14925	-0-		124 6	1 4	24754	2	N	4119	1492 0	0	2629	1	111												
*05	45818 X	24692	-0-	-21126	-0-		201 10	1 4	20981	2	N	3182	1216 0	0	1970	1	107												
*06	44340 X	16683	-0-	-27657	-0-		142 10	1 4	14342	2	N	1990	810 0	0	1187	1	100												
*07	45818 X	15842	-0-	-29976	-0-		146 11	1 4	13472	2	N	2012	762 0	0	1257	1	93												
*08	45818 X	23240	-0-	-22578	-0-		224 35	1 4	19600	2	N	3074	1249 0	0	1822	1	96												
*09	44340 X	20889	-0-	-23451	-0-		219 18	1 4	17486	2	N	2878	1121 0	0	1704	1	149												
10	45818 X	10609	-0-	-35209	-0-		8773	2	1836	9	N	1669	1738 1				39												
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: S203H RRCID -> 300255 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7955 - 17883																													
11	35324 X	35324	-0-	-0-	-0-		93 4808	1 9	30423	2	N	4371	966 3	0 8	3411	1	40												
12	35371 X	32053	-0-	-3318	-0-		91 4561	1 9	27401	2	N	4146	1026 1	0 8	3092	1	67												
01	35371 X	27739	-0-	-7632	-0-		97 3719	1 9	23923	2	N	3381	1059 1	0 8	2310	1	78												
02	31948 X	23805	-0-	-8143	-0-		90 3182	1 9	20533	2	N	2893	874 0	0	2046	1	51												
03	35371 X	20888	-0-	-14483	-0-		73 9	1 4	17995	2	N	2555	858 0	0	1697	1	51												
04	34230 X	21563	-0-	-12667	-0-		93 4	1 4	18596	2	N	2609	945 0	0	1665	1	50												
05	35371 X	16720	-0-	-18651	-0-		135 6	1 4	14079	2	N	2273	869 0	0	1407	1	47												
06	34230 X	14336	-0-	-19894	-0-		118 8	1 4	11941	2	N	2063	839 0	0	1231	1	40												
07	35371 X	13641	-0-	-21730	-0-		119 9	1 4	10935	2	N	2344	888 0	0	1464	1	32												
08	35371 X	12061	-0-	-23310	-0-		105 16	1 4	9219	2	N	2474	1005 0	0	1466	1	35												
09	34230 X	8507	-0-	-25723	-0-		82 7	1 4	6573	2	N	1677	654 0	0	994	1	64												
10	35371 X	10443	-0-	-24928	-0-		165 2211	1 9	8067	2	N	2010	2056 1				47												

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE DOS														
WELL #: E 13H RRCID -> 300273 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8277 - 18004														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*11	91829 X	91829	-0-	-0-	-0-	75330	2	16499	9	N	14999	15074	0	58
*12	83684 X	83684	-0-	-0-	-0-	68593	2	15091	9	N	13719	13710	0	67
*01	81778 X	77038	-0-	-4740	-0-	63786	2	13252	9	N	12047	12052	0	62
*02	73864 X	63451	-0-	-10413	-0-	53357	2	10094	9	N	9176	9162	0	76
*03	81778 X	58701	-0-	-23077	-0-	48571	2	252	4	N	8980	8982	0	74
						9878	9							
*04	79140 X	62439	-0-	-16701	-0-	51812	2	471	4	N	9233	9241	0	66
						10156	9							
*05	81778 X	55797	-0-	-25981	-0-	47083	2	11	4	N	7912	7748	0	62
						8703	9							
*06	79140 X	46365	-0-	-32775	-0-	39087	2	7278	9	N	6616	6595	0	83
*07	81778 X	45028	-0-	-36750	-0-	37219	2	10	4	N	7090	7076	0	97
						7799	9							
*08	81778 X	40787	-0-	-40991	-0-	34183	2	38	4	N	5969	5896	0	170
						6566	9							
*09	79140 X	36268	-0-	-42872	-0-	30578	2	18	4	N	5156	5218	0	108
						5672	9							
10	81778 X	51113	-0-	-30665	-0-	30704	2	23	4	N	18533	18525	0	122
						20386	9							
GATES 010 CHK-B TR1														
WELL #: 14H RRCID -> 300277 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7929 - 19143														
*11	79980 X	16915	-0-	-63065	-0-	39	1	12941	2	Y	3577	791	0	153
						3935	9					3	8	
*12	82646 X	18842	-0-	-63804	-0-	49	1	14649	2	Y	3767	933	0	177
						4144	9					1	8	
*01	82646 X	21331	-0-	-61315	-0-	70	1	17215	2	Y	3678	1152	0	189
						4046	9					1	8	
*02	74648 X	22515	-0-	-52133	-0-	82	1	18709	2	Y	3385	1022	0	158
						3724	9							
*03	82646 X	23293	-0-	-59353	-0-	77	1	19102	2	Y	3732	1254	0	157
						9	4	4105	9					
*04	79980 X	26395	-0-	-53585	-0-	110	1	21869	2	Y	4010	1452	0	156
						5	4	4411	9					
*05	82646 X	27165	-0-	-55481	-0-	216	1	22486	2	Y	4048	1547	0	151
						10	4	4453	9					
*06	79980 X	27180	-0-	-52800	-0-	217	1	21948	2	Y	4545	1850	0	135
						15	4	5000	9					
*07	82646 X	24210	-0-	-58436	-0-	215	1	19834	2	Y	3768	1427	0	122
						16	4	4145	9					
*08	82646 X	27867	-0-	-54779	-0-	261	1	22873	2	Y	4265	1733	0	127
						41	4	4692	9					
*09	79980 X	22877	-0-	-57103	-0-	236	1	18832	2	Y	3445	1342	0	190
						19	4	3790	9					
10	82646 X	30368	-0-	-52278	-0-	728	1	18980	2	Y	9670	9085	0	111
						23	4	10637	9					
GATES 010 CHK-B TR1														
WELL #: S202H RRCID -> 300421 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7747 - 16474														
05	41168 X	NO RPT	-0-	-41168	-0-					N	NO RPT			-0-
06	39840 X	NO RPT	-0-	-39840	-0-					N	NO RPT			-0-
07	41168 X	NO RPT	-0-	-41168	-0-					N	NO RPT			-0-
08	41168 X	NO RPT	-0-	-41168	-0-					N	NO RPT			-0-
09	39840 X	NO RPT	-0-	-39840	-0-					N	NO RPT			-0-
10	41168 X	NO RPT	-0-	-41168	-0-					N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)														CNTY: WEBB	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
GATES 010 CHK-B TR1															
WELL #: S205H RRCID -> 300422 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7915 - 16317															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		44857 X	NO RPT	-0-	-44857	-0-				N	NO RPT				-0-
06		43410 X	NO RPT	-0-	-43410	-0-				N	NO RPT				-0-
07		44857 X	NO RPT	-0-	-44857	-0-				N	NO RPT				-0-
08		44857 X	NO RPT	-0-	-44857	-0-				N	NO RPT				-0-
09		43410 X	NO RPT	-0-	-43410	-0-				N	NO RPT				-0-
10		44857 X	NO RPT	-0-	-44857	-0-				N	NO RPT				-0-
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE G															
WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517															
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BRISCOE R															
WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 12532 - 15439															
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BRISCOE J GU3 STATE 34															
WELL #: 7H RRCID -> 282262 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956															
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BRISCOE CATARINA EAST GU1															
WELL #: 14H RRCID -> 282267 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641															
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BRISCOE STATE AR (SA6)															
WELL #: 207H RRCID -> 282274 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261															
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997														
BRISCOE R GU4 STATE 162			WELL #: 7H			RRCID -> 282378			COMPL. DATE 07/26/2015			TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH				WELL #: C917H		RRCID -> 285369		COMPL. DATE 10/04/2018			TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8641 - 16527						
*02	14528 X	14528	-0-	-0-	-0-	719	1	13240	2	Y	517	516	0	1	1		26
						569	9										
*03	16337 X	15749	-0-	-588	-0-	740	1	14438	2	Y	519	508	0	5	1		32
						571	9										
04	15215 X	15215	-0-	-0-	-0-	698	1	13980	2	Y	488	493	0	1	1		26
						537	9										
05	16337 X	15483	-0-	-854	-0-	740	1	14219	2	Y	476	466	0				36
						524	9										
06	15570 X	13620	-0-	-1950	-0-	650	1	12498	2	Y	429	447	0				18
						472	9										
07	16089 X	3688	-0-	-12401	-0-	177	1	3413	2	Y	89	101	0	1	1		5
						98	9										
08	15748 X	-0-	-0-	-15748	-0-					Y	-0-	5	0				-0-
09	15210 X	1211	-0-	-13999	-0-	56	1	1149	2	Y	5	5	0				-0-
						6	9										
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
WATSON (SA2) STATE				WELL #: 167H		RRCID -> 287003		COMPL. DATE 03/16/2019			TOTAL DEPTH 7756 PERF. 9216 - 22472						
*02	30520 X	29073	-0-	-1447	-0-	1440	1	26430	2	Y	1094	1093	0	3	1		55
						1203	9										
*03	33790 X	31468	-0-	-2322	-0-	1476	1	28804	2	Y	1080	1059	0	10	1		66
						1188	9										
04	30060 X	30060	-0-	-0-	-0-	1369	1	27499	2	Y	1084	1089	0	2	1		59
						1192	9										
05	31465 X	31207	-0-	-258	-0-	1486	1	28562	2	Y	1054	1033	0	1	1		79
						1159	9										
06	30450 X	29689	-0-	-761	-0-	1418	1	27197	2	Y	976	1014	0	1	1		40
						1074	9										
07	31465 X	23141	-0-	-8324	-0-	1106	1	21427	2	Y	553	559	0	3	1		31
						608	9										
08	33683 X	33683	-0-	-0-	-0-	1559	1	31342	2	Y	711	701	0	1	1		40
						782	9										
09	30210 X	30055	-0-	-155	-0-	1351	1	27741	2	Y	875	871	0	1	1		43
						963	9										
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						43

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997														
BRISCOE C (SA1) STATE				WELL #: 108H		RRCID -> 287452		COMPL. DATE 09/06/2023				TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7213 - 18482						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
*02	7560 X	3266	-0-	-4294	-0-	130	1	2454	2	Y		620	657	0	4	1	31	
						682	9											
*03	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-	69	1	1383	2	Y		-0-	26	0	5	1	-0-	
04	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	319	9					290	274	0			16	
						253	1	4867	2	Y		1436	1344	0			108	
05	8153 X	6700	-0-	-1453	-0-	1580	9											
06	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	340	1	6462	2	Y		1458	1505	0	1	1	60	
						1604	9											
07	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	287	1	5500	2	Y		1370	1348	0	5	1	77	
						1507	9											
08	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	251	1	5054	2	Y		1293	1296	0	2	1	72	
						1422	9											
09	7890 X	6535	-0-	-1355	-0-	241	1	4910	2	Y		1258	1266	0	2	1	62	
						1384	9											
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					62	
GALVAN RANCH				WELL #: B904H		RRCID -> 287490		COMPL. DATE 05/08/2020				TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9163 - 20469						
*02	22092 X	20757	-0-	-1335	-0-	1009	1	18521	2	Y		1115	1125	0	4	1	56	
						1227	9											
*03	24459 X	22292	-0-	-2167	-0-	1022	1	19966	2	Y		1185	1158	0	10	1	73	
						1304	9											
04	19922 X	19922	-0-	-0-	-0-	890	1	17859	2	Y		1066	1079	0	2	1	58	
						1173	9											
05	22556 X	22556	-0-	-0-	-0-	1057	1	20335	2	Y		1058	1036	0	1	1	79	
						1164	9											
06	21570 X	20555	-0-	-1015	-0-	967	1	18548	2	Y		945	984	0	1	1	39	
						1040	9											
07	22289 X	20423	-0-	-1866	-0-	950	1	18461	2	Y		920	904	0	3	1	52	
						1012	9											
08	22289 X	20363	-0-	-1926	-0-	917	1	18441	2	Y		914	914	0	1	1	51	
						1005	9											
09	21570 X	17869	-0-	-3701	-0-	794	1	16281	2	Y		722	736	0	1	1	36	
						794	9											
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					36	
BRISCOE J (SA5)				WELL #: 477H		RRCID -> 288066		COMPL. DATE 09/27/2024				TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8220 - 21374						
*02	14567 X	14567	-0-	-0-	-0-	683	1	12568	2	Y		1196	1205	0	4	1	60	
						1316	9											
*03	15635 X	15635	-0-	-0-	-0-	702	1	13710	2	Y		1112	1093	0	11	1	68	
						1223	9											
04	14905 X	14905	-0-	-0-	-0-	660	1	13224	2	Y		928	944	0	2	1	50	
						1021	9											
05	17112 X	15475	-0-	-1637	-0-	712	1	13679	2	Y		985	960	0	1	1	74	
						1084	9											
06	16560 X	14663	-0-	-1897	-0-	687	1	13162	2	Y		740	782	0	1	1	31	
						814	9											
07	16120 X	15063	-0-	-1057	-0-	693	1	13420	2	Y		864	844	0	2	1	49	
						950	9											
08	15624 X	14968	-0-	-656	-0-	660	1	13279	2	Y		935	931	0	1	1	52	
						1029	9											
09	14970 X	14580	-0-	-390	-0-	621	1	12745	2	Y		1104	1101	0	1	1	54	
						1214	9											
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					54	

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997												
BRISCOE R (SA24)			WELL #: 457H		RRCID -> 288277		COMPL. DATE 09/11/2024				TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7536 - 20788				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE		
*02	18564 X	13416	-0-	-5148	-0-	644 954	1 9	11818	2	Y	867	879 0	3 1	43	
*03	20553 X	13572	-0-	-6981	-0-	616 925	1 9	12031	2	Y	841	824 0	8 1	52	
04	12427 X	12427	-0-	-0-	-0-	543 957	1 9	10927	2	Y	870	874 0	1 1	47	
05	17453 X	12928	-0-	-4525	-0-	593 914	1 9	11421	2	Y	831	815 0	1 1	62	
06	16890 X	12021	-0-	-4869	-0-	551 880	1 9	10590	2	Y	800	828 0	1 1	33	
07	14849 X	13473	-0-	-1376	-0-	616 936	1 9	11921	2	Y	851	833 0	3 1	48	
08	13578 X	12457	-0-	-1121	-0-	552 809	1 9	11096	2	Y	735	741 0	1 1	41	
09	12510 X	12120	-0-	-390	-0-	525 818	1 9	10777	2	Y	744	747 0	1 1	37	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				37	
BRISCOE R (SA22)			WELL #: 437H		RRCID -> 288278		COMPL. DATE 09/13/2024				TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7446 - 20136				
*02	17052 X	14233	-0-	-2819	-0-	674 1175	1 9	12384	2	Y	1068	1068 0	3 1	53	
*03	18879 X	15142	-0-	-3737	-0-	675 1289	1 9	13178	2	Y	1172	1144 0	9 1	72	
04	14608 X	14608	-0-	-0-	-0-	630 1321	1 9	12657	2	Y	1201	1206 0	2 1	65	
05	18011 X	15017	-0-	-2994	-0-	686 1118	1 9	13213	2	Y	1016	1004 0	1 1	76	
06	17430 X	14993	-0-	-2437	-0-	690 1087	1 9	13216	2	Y	988	1022 0	1 1	41	
07	15748 X	13871	-0-	-1877	-0-	629 1078	1 9	12164	2	Y	980	963 0	3 1	55	
08	15128 X	13967	-0-	-1161	-0-	613 1073	1 9	12281	2	Y	975	975 0	1 1	54	
09	15000 X	13898	-0-	-1102	-0-	593 1139	1 9	12166	2	Y	1035	1036 0	2 1	51	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				51	
GALVAN RANCH			WELL #: B910H		RRCID -> 289499		COMPL. DATE 09/07/2021				TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8865 - 21067				
*02	26040 X	23773	-0-	-2267	-0-	1142 1634	1 9	20997	2	Y	1485	1483 0	4 1	74	
*03	28613 X	25684	-0-	-2929	-0-	1168 1703	1 9	22813	2	Y	1548	1514 0	13 1	95	
04	23994 X	23994	-0-	-0-	-0-	1064 1621	1 9	21309	2	Y	1474	1487 0	2 1	80	
05	27559 X	25125	-0-	-2434	-0-	1155 1772	1 9	22198	2	Y	1611	1569 0	1 1	121	
06	26490 X	23724	-0-	-2766	-0-	1094 1587	1 9	21043	2	Y	1443	1503 0	1 1	60	
07	26288 X	23884	-0-	-2404	-0-	1099 1542	1 9	21243	2	Y	1402	1378 0	5 1	79	
08	25699 X	23426	-0-	-2273	-0-	1043 1419	1 9	20964	2	Y	1290	1295 0	2 1	72	
09	24300 X	22828	-0-	-1472	-0-	992 1481	1 9	20355	2	Y	1346	1350 0	2 1	66	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				66	

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B916H		RRCID -> 289576		COMPL. DATE 10/27/2021	
GALVAN RANCH		WELL #: B916H		RRCID -> 289576		COMPL. DATE 10/27/2021		TOTAL DEPTH 8739	
M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE		AMT CODE	
*02		28644 X		25283		-0-		-3361	
03		31713 X		27384		-0-		-4329	
04		26072 X		26072		-0-		-0-	
05		27776 X		25235		-0-		-2541	
06		26880 X		25896		-0-		-984	
07		27776 X		26320		-0-		-1456	
08		27373 X		25729		-0-		-1644	
09		26070 X		24840		-0-		-1230	
10		0 X		NO RPT		-0-		-0-	
*02		28644 X		25283		-0-		-3361	
03		31713 X		27384		-0-		-4329	
04		26072 X		26072		-0-		-0-	
05		27776 X		25235		-0-		-2541	
06		26880 X		25896		-0-		-984	
07		27776 X		26320		-0-		-1456	
08		27373 X		25729		-0-		-1644	
09		26070 X		24840		-0-		-1230	
10		0 X		NO RPT		-0-		-0-	
*02		28644 X		25283		-0-		-3361	
03		31713 X		27384		-0-		-4329	
04		26072 X		26072		-0-		-0-	
05		27776 X		25235		-0-		-2541	
06		26880 X		25896		-0-		-984	
07		27776 X		26320		-0-		-1456	
08		27373 X		25729		-0-		-1644	
09		26070 X		24840		-0-		-1230	
10		0 X		NO RPT		-0-		-0-	
*02		28644 X		25283		-0-		-3361	
03		31713 X		27384		-0-		-4329	
04		26072 X		26072		-0-		-0-	
05		27776 X		25235		-0-		-2541	
06		26880 X		25896		-0-		-984	
07		27776 X		26320		-0-		-1456	
08		27373 X		25729		-0-		-1644	
09		26070 X		24840		-0-		-1230	
10		0 X		NO RPT		-0-		-0-	
*02		28644 X		25283		-0-		-3361	
03		31713 X		27384		-0-		-4329	
04		26072 X		26072		-0-		-0-	
05		27776 X		25235		-0-		-2541	
06		26880 X		25896		-0-		-984	
07		27776 X		26320		-0-		-1456	
08		27373 X		25729		-0-		-1644	
09		26070 X		24840		-0-		-1230	
10		0 X		NO RPT		-0-		-0-	
*02		28644 X		25283		-0-		-3361	
03		31713 X		27384		-0-		-4329	
04		26072 X		26072		-0-		-0-	
05		27776 X		25235		-0-		-2541	
06		26880 X		25896		-0-		-984	
07		27776 X		26320		-0-		-1456	
08		27373 X		25729		-0-		-1644	
09		26070 X		24840		-0-		-1230	
10		0 X		NO RPT		-0-		-0-	
*02		28644 X		25283		-0-		-3361	
03		31713 X		27384		-0-		-4329	
04		26072 X		26072		-0-		-0-	
05		27776 X		25235		-0-		-2541	
06		26880 X		25896		-0-		-984	
07		27776 X		26320		-0-		-1456	
08		27373 X		25729		-0-		-1644	
09		26070 X		24840		-0-		-1230	
10		0 X		NO RPT		-0-		-0-	
*02		28644 X		25283		-0-		-3361	
03		31713 X		27384		-0-		-4329	
04		26072 X		26072		-0-		-0-	
05		27776 X		25235		-0-		-2541	
06		26880 X		25896		-0-		-984	
07		27776 X		26320		-0-		-1456	
08		27373 X		25729		-0-		-1644	
09		26070 X		24840		-0-		-1230	
10		0 X		NO RPT		-0-		-0-	
*02		28644 X		25283		-0-		-3361	
03		31713 X		27384		-0-		-4329	
04		26072 X		26072		-0-		-0-	
05		27776 X		25235		-0-		-2541	
06		26880 X		25896		-0-		-984	
07		27776 X		26320		-0-		-1456	
08		27373 X		25729		-0-		-1644	
09		26070 X		24840		-0-		-1230	
10		0 X		NO RPT		-0-		-0-	

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//		788997													
BRISCOE R				WELL #:		6H	RRCID ->	289893	COMPL. DATE	06/04/2020	TOTAL	DEPTH	7372	PERF.	7282 -	7292			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRISCOE R				WELL #:		1H	RRCID ->	289895	COMPL. DATE	06/11/2020	TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	7178 -	7188			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRISCOE R				WELL #:		279H	RRCID ->	290265	COMPL. DATE	11/06/2023	TOTAL	DEPTH	7292	PERF.	7448 -	16717			
*02	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1643	2	Y	335	349	0	2	1		17	
							369	9											
*03	806 X	-0-	-0-	-806	-0-	-0-					Y	-0-	14	0	3	1		-0-	
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*05	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	3960 X	626	-0-	-3334	-0-	-0-	23	1	410	2	Y	175	168	0				7	
							193	9											
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-	-0-					Y	1	7	0	1	1		-0-	
08	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1773	2	Y	720	680	0				40	
							792	9											
09	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	669	2	Y	333	356	0	1	1		16	
							366	9											
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						16	
SAN AMBROSIA D				WELL #:		2H	RRCID ->	290592	COMPL. DATE	03/11/2021	TOTAL	DEPTH	6764	PERF.	6570 -	6720			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GALVAN RANCH				WELL #:		A902H	RRCID ->	291270	COMPL. DATE	07/15/2023	TOTAL	DEPTH	9052	PERF.	9470 -	18643			
05	T. A.	10374	-0-	10374	16329	438	1	8409	2	Y	1388	1334	0	1	1			104	
						1527	9												
06	T. A.	8738	-0-	8738	25067	377	1	7251	2	Y	1009	1070	0	1	1			42	
						1110	9												
07	34465 X	9398	-0-	-25067	-0-	397	1	7694	2	Y	1188	1160	0	3	1			67	
						1307	9												
08	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	371	1	7469	2	Y	1050	1057	0	1	1			59	
						1155	9												
09	10050 X	8682	-0-	-1368	-0-	351	1	7186	2	Y	1041	1047	0	2	1			51	
						1145	9												
10	10385 X	NO RPT	-0-	-10385	-0-	-0-					Y	NO RPT						51	

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH																
//CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB //CONT.// 788997 WELL #: A952H RRCID -> 291365 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9282 - 20302																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	26544 X	24199	-0-	-2345	-0-	1162 1724	1 9	21313	2	Y	1567	1562	0	4	1	78
*03	29388 X	26027	-0-	-3361	-0-	1186 1659	1 9	23182	2	Y	1508	1479	0	14	1	93
04	24640 X	24640	-0-	-0-	-0-	1090 1680	1 9	21870	2	Y	1527	1535	0	2	1	83
05	27776 X	25048	-0-	-2728	-0-	1158 1629	1 9	22261	2	Y	1481	1452	0	1	1	111
06	26010 X	23426	-0-	-2584	-0-	1087 1488	1 9	20851	2	Y	1353	1407	0	1	1	56
07	26784 X	23508	-0-	-3276	-0-	1084 1469	1 9	20955	2	Y	1335	1312	0	4	1	75
08	26040 X	23300	-0-	-2740	-0-	1042 1362	1 9	20896	2	Y	1238	1242	0	2	1	69
09	24630 X	22757	-0-	-1873	-0-	992 1422	1 9	20343	2	Y	1293	1296	0	2	1	64
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64
GALVAN RANCH WELL #: A951H RRCID -> 291366 COMPL. DATE 04/05/2022 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9351 - 21925																
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
03	29274 X	29274	-0-	-0-	-0-	1389 718	1 9	27167	2	Y	653	613	0			40
04	34454 X	34454	-0-	-0-	-0-	1606 634	1 9	32214	2	Y	576	584	0	1	1	31
05	29808 X	29808	-0-	-0-	-0-	1430 807	1 9	27571	2	Y	734	710	0			55
06	28320 X	25784	-0-	-2536	-0-	1233 934	1 9	23617	2	Y	849	869	0			35
07	35588 X	24765	-0-	-10823	-0-	1173 915	1 9	22677	2	Y	832	817	0	3	1	47
08	35588 X	23406	-0-	-12182	-0-	1071 848	1 9	21487	2	Y	771	774	0	1	1	43
09	34440 X	21829	-0-	-12611	-0-	975 825	1 9	20029	2	Y	750	755	0	1	1	37
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
GALVAN RANCH WELL #: A954H RRCID -> 291367 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 10122 - 20686																
*02	13748 X	10994	-0-	-2754	-0-	535 603	1 9	9856	2	Y	548	549	0	1	1	27
*03	17081 X	13581	-0-	-3500	-0-	628 653	1 9	12300	2	Y	594	580	0	5	1	36
04	11947 X	11947	-0-	-0-	-0-	540 617	1 9	10790	2	Y	561	566	0	1	1	30
05	17081 X	12415	-0-	-4666	-0-	582 616	1 9	11217	2	Y	560	548	0			42
06	13290 X	11517	-0-	-1773	-0-	543 568	1 9	10406	2	Y	516	537	0			21
07	13578 X	10904	-0-	-2674	-0-	510 554	1 9	9840	2	Y	504	495	0	2	1	28
08	13578 X	8740	-0-	-4838	-0-	397 354	1 9	7989	2	Y	322	331	0	1	1	18
09	12000 X	11614	-0-	-386	-0-	512 611	1 9	10491	2	Y	555	546	0			27
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997 WELL #: A958H			ASSOCIATED RRCID -> 291404		CAPACITY COMPL. DATE 04/06/2022			CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9463 - 20996						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	41496 X	36454	-0-	-5042	-0-		1777 2000	1 9	32677	2	Y	1818	1814	0	5	1	91
*03	44144 X	39266	-0-	-4878	-0-		1812 2063	1 9	35391	2	Y	1875	1835	0	16	1	115
04	37031 X	37031	-0-	-0-	-0-		1660 2045	1 9	33326	2	Y	1859	1870	0	3	1	101
05	38378 X	37620	-0-	-758	-0-		1763 1935	1 9	33922	2	Y	1759	1727	0	1	1	132
06	37140 X	35651	-0-	-1489	-0-		1672 1870	1 9	32109	2	Y	1700	1761	0	1	1	70
07	38378 X	36050	-0-	-2328	-0-		1678 1916	1 9	32456	2	Y	1742	1709	0	5	1	98
08	38378 X	35764	-0-	-2614	-0-		1609 1827	1 9	32328	2	Y	1661	1664	0	2	1	93
09	37020 X	35232	-0-	-1788	-0-		1553 1784	1 9	31895	2	Y	1622	1632	0	3	1	80
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					80

GALVAN RANCH			WELL #: A956H			RRCID -> 291405		COMPL. DATE 04/06/2022			TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9352 - 20833						
*02	27664 X	23889	-0-	-3775	-0-		1155 1572	1 9	21162	2	Y	1429	1426	0	4	1	71
*03	29233 X	25648	-0-	-3585	-0-		1171 1594	1 9	22883	2	Y	1449	1418	0	13	1	89
04	24154 X	24154	-0-	-0-	-0-		1074 1550	1 9	21530	2	Y	1409	1420	0	2	1	76
05	24924 X	24465	-0-	-459	-0-		1132 1498	1 9	21835	2	Y	1362	1335	0	1	1	102
06	24120 X	22929	-0-	-1191	-0-		1068 1376	1 9	20485	2	Y	1251	1300	0	1	1	52
07	24924 X	22935	-0-	-1989	-0-		1059 1368	1 9	20508	2	Y	1244	1222	0	4	1	70
08	24924 X	22529	-0-	-2395	-0-		1010 1233	1 9	20286	2	Y	1121	1128	0	1	1	62
09	24120 X	20896	-0-	-3224	-0-		926 992	1 9	18978	2	Y	902	918	0	2	1	44
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					44

GALVAN RANCH			WELL #: A942H			RRCID -> 291443		COMPL. DATE 10/31/2021			TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9653 - 17472						
*02	22456 X	14131	-0-	-8325	-0-		688 813	1 9	12630	2	Y	739	740	0	2	1	37
*03	20553 X	14262	-0-	-6291	-0-		657 734	1 9	12871	2	Y	667	656	0	7	1	41
04	13351 X	13351	-0-	-0-	-0-		596 759	1 9	11996	2	Y	690	693	0	1	1	37
05	17391 X	13202	-0-	-4189	-0-		616 734	1 9	11852	2	Y	667	654	0			50
06	16170 X	12501	-0-	-3669	-0-		586 679	1 9	11236	2	Y	617	641	0			26
07	15624 X	11729	-0-	-3895	-0-		548 607	1 9	10574	2	Y	552	545	0	2	1	31
08	14260 X	12849	-0-	-1411	-0-		576 686	1 9	11587	2	Y	624	619	0	1	1	35
09	13350 X	12112	-0-	-1238	-0-		531 636	1 9	10945	2	Y	578	584	0	1	1	28
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					28

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997										
BRISCOE C				WELL #:	2H	RRCID ->	291460	COMPL. DATE	09/02/2021	TOTAL DEPTH	6642	PERF.	6457	-	6592
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH				WELL #:	A944H	RRCID ->	291637	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL DEPTH	9072	PERF.	9588	-	17483
*02	20636 X	18419	-0-	-2217	-0-	899	1	16515	2	Y	914	910	0	2 1	46
						1005	9								
*03	22475 X	19642	-0-	-2833	-0-	905	1	17721	2	Y	924	905	0	8 1	57
						1016	9								
04	18311 X	18311	-0-	-0-	-0-	825	1	16522	2	Y	876	884	0	1 1	48
						964	9								
05	19375 X	18995	-0-	-380	-0-	890	1	17148	2	Y	870	852	0	1 1	65
						957	9								
06	18750 X	17602	-0-	-1148	-0-	825	1	15820	2	Y	870	898	0	1 1	36
						957	9								
07	19375 X	15981	-0-	-3394	-0-	749	1	14515	2	Y	652	648	0	3 1	37
						717	9								
08	19375 X	16363	-0-	-3012	-0-	744	1	14917	2	Y	638	638	0	1 1	36
						702	9								
09	18390 X	16933	-0-	-1457	-0-	746	1	15293	2	Y	813	808	0	1 1	40
						894	9								
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				40
GALVAN RANCH				WELL #:	15H	RRCID ->	291650	COMPL. DATE	07/02/2021	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	8941	-	9103
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SAN AMBROSIA C (SA2)				WELL #:	3318H	RRCID ->	292682	COMPL. DATE	12/28/2022	TOTAL DEPTH	6727	PERF.	6935	-	17768
*02	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-	43	0	2 1	-0-
03	7285 X	1723	-0-	-5562	-0-	22	1	401	2	Y	1182	1109	0		73
						1300	9								
04	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	39	1	756	2	Y	1211	1216	0	2 1	66
						1332	9								
05	7285 X	811	-0-	-6474	-0-	34	1	605	2	Y	156	209	0	1 1	12
						172	9								
06	4620 X	942	-0-	-3678	-0-	36	1	686	2	Y	200	204	0		8
						220	9								
07	2201 X	530	-0-	-1671	-0-	9	1	167	2	Y	322	311	0	1 1	18
						354	9								
08	2201 X	412	-0-	-1789	-0-	14	1	257	2	Y	128	139	0		7
						141	9								
09	2130 X	673	-0-	-1457	-0-	17	1	373	2	Y	257	251	0		13
						283	9								
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997 WELL #: C909H			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
						RRCID -> 292782		COMPL. DATE 07/06/2023		TOTAL DEPTH 8429		PERF. 8771 - 18752				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	42336 X	38900	-0-	-3436	-0-	1943 1322	1 9	35635	2	Y	1202	1199	0	3	1	60
03	46872 X	42415	-0-	-4457	-0-	1997 1364	1 9	39054	2	Y	1240	1213	0	11	1	76
04	40083 X	40083	-0-	-0-	-0-	1841 1357	1 9	36885	2	Y	1234	1241	0	2	1	67
05	43338 X	41774	-0-	-1564	-0-	2000 1282	1 9	38492	2	Y	1165	1144	0	1	1	87
06	41940 X	38205	-0-	-3735	-0-	1835 1184	1 9	35186	2	Y	1076	1117	0	1	1	45
07	43059 X	9961	-0-	-33098	-0-	476 300	1 9	9185	2	Y	273	300	0	3	1	15
08	42408 X	22657	-0-	-19751	-0-	1045 598	1 9	21014	2	Y	544	529	0			30
09	49785 X	49785	-0-	-0-	-0-	2248 1403	1 9	46134	2	Y	1275	1241	0	1	1	63
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63
GALVAN RANCH			WELL #: C911H			RRCID -> 292783		COMPL. DATE 07/07/2023		TOTAL DEPTH 8429		PERF. 8826 - 18538				
*02	41804 X	38207	-0-	-3597	-0-	1918 1097	1 9	35192	2	Y	997	994	0	3	1	50
03	46283 X	38258	-0-	-8025	-0-	1812 1035	1 9	35411	2	Y	941	924	0	9	1	58
04	38780 X	38780	-0-	-0-	-0-	1786 1159	1 9	35835	2	Y	1054	1054	0	1	1	57
05	42749 X	36382	-0-	-6367	-0-	1747 1025	1 9	33610	2	Y	932	918	0	1	1	70
06	41370 X	38464	-0-	-2906	-0-	1853 1077	1 9	35534	2	Y	979	1007	0	1	1	41
07	42284 X	6587	-0-	-35697	-0-	310 278	1 9	5999	2	Y	253	277	0	3	1	14
08	40052 X	-0-	-0-	-40052	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
09	38790 X	2964	-0-	-35826	-0-	132 118	1 9	2714	2	Y	107	102	0			5
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
GALVAN RANCH			WELL #: A904H			RRCID -> 292875		COMPL. DATE 09/15/2022		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 9449 - 19430				
*02	29344 X	26770	-0-	-2574	-0-	1263 2321	1 9	23186	2	Y	2110	2111	0	6	1	105
*03	32488 X	28547	-0-	-3941	-0-	1275 2352	1 9	24920	2	Y	2138	2093	0	19	1	131
04	27007 X	27007	-0-	-0-	-0-	1167 2380	1 9	23460	2	Y	2164	2175	0	3	1	117
05	29853 X	26937	-0-	-2916	-0-	1217 2283	1 9	23437	2	Y	2075	2035	0	2	1	155
06	28890 X	25348	-0-	-3542	-0-	1150 2163	1 9	22035	2	Y	1966	2039	0	1	1	81
07	29605 X	25742	-0-	-3863	-0-	1147 2380	1 9	22215	2	Y	2164	2117	0	6	1	122
08	28551 X	23659	-0-	-4892	-0-	1027 1982	1 9	20650	2	Y	1802	1821	0	3	1	100
09	27000 X	24136	-0-	-2864	-0-	1017 2224	1 9	20895	2	Y	2022	2020	0	3	1	99
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH				WELL #: A908H		RRCID -> 292876		COMPL. DATE 09/22/2022				TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9395 - 19592				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	21980 X	19804	-0-	-2176	-0-		899 1	16477 2	Y		2207	2204 0	6 1			110
							2428 9									
*03	24800 X	21263	-0-	-3537	-0-		915 1	17900 2	Y		2225	2179 0	19 1			137
							2448 9									
04	20507 X	20507	-0-	-0-	-0-		854 1	17115 2	Y		2307	2316 0	3 1			125
							2538 9									
05	24831 X	19839	-0-	-4992	-0-		866 1	16700 2	Y		2066	2034 0	2 1			155
							2273 9									
06	21750 X	19587	-0-	-2163	-0-		856 1	16451 2	Y		2073	2141 0	1 1			86
							2280 9									
07	21886 X	19797	-0-	-2089	-0-		857 1	16591 2	Y		2135	2094 0	7 1			120
							2349 9									
08	21266 X	19292	-0-	-1974	-0-		807 1	16233 2	Y		2047	2050 0	3 1			114
							2252 9									
09	20520 X	18070	-0-	-2450	-0-		733 1	15035 2	Y		2093	2101 0	3 1			103
							2302 9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103
GALVAN RANCH				WELL #: A910H		RRCID -> 292891		COMPL. DATE 09/28/2022				TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9549 - 20742				
*02	40264 X	32071	-0-	-8193	-0-		1532 1	28128 2	Y		2192	2217 0	7 1			109
							2411 9									
*03	39587 X	28520	-0-	-11067	-0-		1292 1	25260 2	Y		1789	1769 0	19 1			110
							1968 9									
04	16271 X	16271	-0-	-0-	-0-		738 1	14775 2	Y		689	759 0	3 1			37
							758 9									
05	46810 X	38109	-0-	-8701	-0-		1740 1	33458 2	Y		2646	2485 0				198
							2911 9									
06	45300 X	31839	-0-	-13461	-0-		1462 1	28065 2	Y		2102	2211 0	2 1			87
							2312 9									
07	35495 X	32040	-0-	-3455	-0-		1458 1	28235 2	Y		2134	2094 0	7 1			120
							2347 9									
08	38099 X	29519	-0-	-8580	-0-		1302 1	26147 2	Y		1882	1894 0	3 1			105
							2070 9									
09	36870 X	30729	-0-	-6141	-0-		1317 1	27006 2	Y		2187	2181 0	3 1			108
							2406 9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108
GALVAN RANCH				WELL #: A912H		RRCID -> 292892		COMPL. DATE 09/09/2025				TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9458 - 20889				
*02	36876 X	34135	-0-	-2741	-0-		1547 1	28421 2	Y		3788	3785 0	10 1			189
							4167 9									
*03	40827 X	20121	-0-	-20706	-0-		864 1	16897 2	Y		2145	2169 0	33 1			132
							2360 9									
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	129 0	3 1			-0-
*05	34503 X	-0-	-0-	-34503	-0-					Y	-0-					-0-
06	33390 X	-0-	-0-	-33390	-0-					Y	-0-					-0-
07	34503 X	-0-	-0-	-34503	-0-					Y	-0-					-0-
08	20119 X	-0-	-0-	-20119	-0-					Y	-0-					-0-
09	21639 X	21639	-0-	-0-	-0-		893 1	18292 2	Y		2231	2121 0				110
							2454 9									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH															
//CONT.// 54928 500				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
//CONT.// 788997				WELL #: B906H				RRCID -> 293223				COMPL. DATE 01/17/2023			
TOTAL DEPTH 8712				PERF. 9081 - 21185											
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*02		38192 X	33296	-0-	-4896	-0-	1590 2509	1 9	29197	2	Y	2281	2284 0	6 1	114
*03		41509 X	35753	-0-	-5756	-0-	1610 2630	1 9	31513	2	Y	2391	2338 0	20 1	147
04		33680 X	33680	-0-	-0-	-0-	1474 2629	1 9	29577	2	Y	2390	2403 0	4 1	130
05		35805 X	34061	-0-	-1744	-0-	1561 2507	1 9	29993	2	Y	2279	2236 0	2 1	171
06		34650 X	32767	-0-	-1883	-0-	1501 2443	1 9	28823	2	Y	2221	2299 0	1 1	92
07		35805 X	33922	-0-	-1883	-0-	1542 2522	1 9	29858	2	Y	2293	2249 0	7 1	129
08		35743 X	32833	-0-	-2910	-0-	1450 2212	1 9	29171	2	Y	2011	2025 0	3 1	112
09		33690 X	31300	-0-	-2390	-0-	1352 2147	1 9	27801	2	Y	1952	1965 0	3 1	96
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				96

GALVAN RANCH															
WELL #: B908H				RRCID -> 293232				COMPL. DATE 02/01/2023				TOTAL DEPTH 8729			
PERF. 9105 - 21340															
*02		61404 X	56333	-0-	-5071	-0-	2727 3527	1 9	50079	2	Y	3206	3127 0	4 1	160
*03		67797 X	51132	-0-	-16665	-0-	2354 2743	1 9	46035	2	Y	2494	2473 0	28 1	153
04		51300 X	51300	-0-	-0-	-0-	2272 3439	1 9	45589	2	Y	3126	3106 0	4 1	169
05		63581 X	51932	-0-	-11649	-0-	2393 3467	1 9	46072	2	Y	3152	3083 0	2 1	236
06		60300 X	49053	-0-	-11247	-0-	2269 3247	1 9	43537	2	Y	2952	3064 0	2 1	122
07		62310 X	50623	-0-	-11687	-0-	2317 3453	1 9	44853	2	Y	3139	3075 0	9 1	177
08		52948 X	49448	-0-	-3500	-0-	2191 3226	1 9	44031	2	Y	2933	2943 0	4 1	163
09		51300 X	46963	-0-	-4337	-0-	2038 3121	1 9	41804	2	Y	2837	2855 0	5 1	140
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				140

GALVAN RANCH															
WELL #: B918H				RRCID -> 293254				COMPL. DATE 02/01/2023				TOTAL DEPTH 8592			
PERF. 8943 - 19631															
*02		38388 X	35243	-0-	-3145	-0-	1698 2320	1 9	31225	2	Y	2109	2114 0	6 1	105
*03		42501 X	36644	-0-	-5857	-0-	1669 2317	1 9	32658	2	Y	2106	2063 0	19 1	129
04		34183 X	34183	-0-	-0-	-0-	1514 2295	1 9	30374	2	Y	2086	2099 0	3 1	113
05		40486 X	34226	-0-	-6260	-0-	1583 2187	1 9	30456	2	Y	1988	1951 0	1 1	149
06		39180 X	36733	-0-	-2447	-0-	1724 1899	1 9	33110	2	Y	1726	1803 0	1 1	71
07		42285 X	42285	-0-	-0-	-0-	1975 2140	1 9	38170	2	Y	1945	1901 0	5 1	110
08		42260 X	42260	-0-	-0-	-0-	1897 2222	1 9	38141	2	Y	2020	2015 0	2 1	113
09		38193 X	38193	-0-	-0-	-0-	1665 2339	1 9	34189	2	Y	2126	2131 0	3 1	105
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				105

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997 WELL #: B920H			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB							
						RRCID -> 293255	COMPL. DATE 02/04/2023				TOTAL DEPTH	8665	PERF. 8990	- 20073				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	44638 X	44638	-0-	-0-	-0-	-0-		2101 3946 9	1	38591	2	Y	3587	3598	0	10	1	179
*03	45564 X	45564	-0-	-0-	-0-	-0-		2030 3873 9	1	39661	2	Y	3521	3452	0	32	1	216
04	41558 X	41558	-0-	-0-	-0-	-0-		1788 3890 9	1	35880	2	Y	3536	3555	0	5	1	192
05	51553 X	43540	-0-	-8013	-0-	-0-		1963 3787 9	1	37790	2	Y	3443	3375	0	2	1	258
06	49890 X	2687	-0-	-47203	-0-	-0-		127 138 9	1	2422	2	Y	125	376	0	2	1	5
07	49383 X	-0-	-0-	-49383	-0-	-0-						Y	-0-	5	0			-0-
08	45570 X	-0-	-0-	-45570	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	42150 X	28096	-0-	-14054	-0-	-0-		1185 2595 9	1	24316	2	Y	2359	2243	0			116
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					116
GALVAN RANCH						WELL #: A943H	RRCID -> 293330	COMPL. DATE 07/11/2023				TOTAL DEPTH	9441	PERF. 9586	- 22773			
*02	86856 X	58810	-0-	-28046	-0-	-0-		2983 1056 9	1	54771	2	Y	960	984	0	4	1	48
*03	95263 X	64473	-0-	-30790	-0-	-0-		3069 1427 9	1	59977	2	Y	1297	1257	0	8	1	80
04	73199 X	73199	-0-	-0-	-0-	-0-		3368 2265 9	1	67566	2	Y	2059	2025	0	2	1	112
05	89094 X	45847	-0-	-43247	-0-	-0-		2193 1433 9	1	42221	2	Y	1303	1316	0	1	1	98
06	77010 X	-0-	-0-	-77010	-0-	-0-						Y	-0-	97	0	1	1	-0-
07	75578 X	-0-	-0-	-75578	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	75578 X	-0-	-0-	-75578	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	73200 X	41524	-0-	-31676	-0-	-0-		1858 1546 9	1	38120	2	Y	1405	1336	0			69
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					69
GALVAN RANCH						WELL #: A945H	RRCID -> 293331	COMPL. DATE 07/13/2023				TOTAL DEPTH	9384	PERF. 9436	- 22602			
*02	42616 X	35315	-0-	-7301	-0-	-0-		1758 1263 9	1	32294	2	Y	1148	1155	0	4	1	57
*03	47182 X	39042	-0-	-8140	-0-	-0-		1831 1397 9	1	35814	2	Y	1270	1239	0	10	1	78
04	36841 X	36841	-0-	-0-	-0-	-0-		1681 1418 9	1	33742	2	Y	1289	1295	0	2	1	70
05	44826 X	23792	-0-	-21034	-0-	-0-		1131 887 9	1	21774	2	Y	806	815	0	1	1	60
06	42210 X	7640	-0-	-34570	-0-	-0-		368 217 9	1	7055	2	Y	197	248	0	1	1	8
07	51890 X	51890	-0-	-0-	-0-	-0-		2465 1680 9	1	47745	2	Y	1527	1448	0	1	1	86
08	44387 X	44387	-0-	-0-	-0-	-0-		2038 1379 9	1	40970	2	Y	1254	1268	0	2	1	70
09	38790 X	38790	-0-	-0-	-0-	-0-		1744 1274 9	1	35772	2	Y	1158	1169	0	2	1	57
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					57
GALVAN RANCH						WELL #: A 29M	RRCID -> 293731	COMPL. DATE 08/16/2022				TOTAL DEPTH	9637	PERF. N/A				
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB								
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997			WELL #: 2578H			RRCID -> 293790			COMPL. DATE 12/22/2024			TOTAL DEPTH 7104			PERF. 7136 - 19148		
BRISCOE B (SA13)																				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
*02	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-		263	1	4833	2	Y	685	665	0	1	1	34			
*03	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-		754	9	4070	2	Y	651	639	0	6	1	40			
04	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-		211	1	3206	2	Y	534	544	0	1	1	29			
05	6479 X	4110	-0-	-2369	-0-		716	9	3380	2	Y	504	495	0			38			
06	6270 X	4960	-0-	-1310	-0-		160	1	4219	2	Y	474	492	0			20			
07	6479 X	4337	-0-	-2142	-0-		587	9	3608	2	Y	492	482	0	2	1	28			
08	4991 X	4218	-0-	-773	-0-		176	1	3470	2	Y	524	522	0	1	1	29			
09	4950 X	3540	-0-	-1410	-0-		554	9	2911	2	Y	441	447	0	1	1	22			
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		172	1			Y	NO RPT					22			
							576	9												
							144	1												
							485	9												
GALVAN RANCH			WELL #: A925H			RRCID -> 293854			COMPL. DATE 09/01/2023			TOTAL DEPTH 9386			PERF. 9527 - 20335					
*02	52472 X	46491	-0-	-5981	-0-		2296	1	42148	2	Y	1861	1844	0	4	1	93			
*03	57226 X	48919	-0-	-8307	-0-		2047	9	44618	2	Y	1835	1799	0	16	1	113			
04	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-		2282	1	4711	2	Y	208	307	0	3	1	11			
*05	54002 X	-0-	-0-	-54002	-0-		2019	9			Y	-0-	11	0			-0-			
06	50970 X	-0-	-0-	-50970	-0-		237	1			Y	-0-					-0-			
07	51460 X	-0-	-0-	-51460	-0-		229	9			Y	-0-					-0-			
08	48918 X	-0-	-0-	-48918	-0-						Y	-0-					-0-			
09	32037 X	32037	-0-	-0-	-0-		1416	1	29100	2	Y	1383	1315	0			68			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1521	9			Y	NO RPT					68			
GALVAN RANCH			WELL #: A927H			RRCID -> 293882			COMPL. DATE 08/31/2023			TOTAL DEPTH 9439			PERF. 9585 - 22035					
*02	57000 X	57000	-0-	-0-	-0-		2827	1	51952	2	Y	2019	2016	0	5	1	101			
*03	61473 X	60263	-0-	-1210	-0-		2221	9	55197	2	Y	2039	1997	0	18	1	125			
04	35157 X	35157	-0-	-0-	-0-		2823	1	32685	2	Y	765	846	0	3	1	41			
05	65004 X	65004	-0-	-0-	-0-		2243	9	60037	2	Y	1683	1597	0	1	1	126			
06	56700 X	56440	-0-	-260	-0-		1630	1	51794	2	Y	1771	1823	0	1	1	73			
07	58590 X	56231	-0-	-2359	-0-		842	9	51536	2	Y	1848	1811	0	6	1	104			
08	58590 X	52239	-0-	-6351	-0-		3116	1	48224	2	Y	1469	1489	0	2	1	82			
09	56700 X	40483	-0-	-16217	-0-		1851	9	37282	2	Y	1257	1275	0	2	1	62			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		2698	1			Y	NO RPT					62			
							1948	9												
							2662	1												
							2033	9												
							2399	1												
							1616	9												
							1818	1												
							1383	9												
BRISCOE G			WELL #: 59H			RRCID -> 293899			COMPL. DATE 12/20/2022			TOTAL DEPTH 7299			PERF. 6967 - 7205					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997										
BRISCOE G				WELL #:	13H	RRCID ->	293955	COMPL. DATE	12/09/2022	TOTAL DEPTH	7259	PERF.	6958	-	7212
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/09/2025											
BRISCOE R (SA27) STATE				WELL #:	1579H	RRCID ->	294237	COMPL. DATE	07/01/2023	TOTAL DEPTH	7589	PERF.	7628	-	20819
*02	65576 X	56303	-0-	-9273	-0-	2591	1	47592	2	Y	5564	5557	0	15	1 277
						6120	9								
*03	72261 X	58358	-0-	-13903	-0-	2534	1	49553	2	Y	5701	5579	0	49	1 350
						6271	9								
04	54872 X	54872	-0-	-0-	-0-	2307	1	46283	2	Y	5711	5742	0	9	1 310
						6282	9								
05	55333 X	55333	-0-	-0-	-0-	2433	1	46799	2	Y	5546	5437	0	4	1 415
						6101	9								
06	51716 X	51716	-0-	-0-	-0-	2307	1	44279	2	Y	4664	4882	0	4	1 193
						5130	9								
07	51260 X	51260	-0-	-0-	-0-	2264	1	43806	2	Y	4718	4630	0	15	1 266
						5190	9								
08	50143 X	50143	-0-	-0-	-0-	2140	1	43036	2	Y	4515	4523	0	6	1 252
						4967	9								
09	47724 X	47724	-0-	-0-	-0-	2003	1	41121	2	Y	4182	4221	0	7	1 206
						4600	9								
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				206
BRISCOE R (SA26) STATE				WELL #:	1568H	RRCID ->	294268	COMPL. DATE	07/01/2023	TOTAL DEPTH	7699	PERF.	7800	-	20612
*02	46788 X	40034	-0-	-6754	-0-	1775	1	32608	2	Y	5137	5129	0	14	1 256
						5651	9								
*03	51801 X	41813	-0-	-9988	-0-	1747	1	34122	2	Y	5404	5283	0	45	1 332
						5944	9								
04	39710 X	39710	-0-	-0-	-0-	1598	1	32043	2	Y	5517	5542	0	8	1 299
						6069	9								
05	46903 X	39834	-0-	-7069	-0-	1676	1	32248	2	Y	5373	5266	0	4	1 402
						5910	9								
06	45090 X	37417	-0-	-7673	-0-	1607	1	30828	2	Y	4529	4741	0	3	1 187
						4982	9								
07	44237 X	37346	-0-	-6891	-0-	1591	1	30787	2	Y	4516	4434	0	14	1 255
						4968	9								
08	41819 X	35855	-0-	-5964	-0-	1480	1	29716	2	Y	4235	4249	0	5	1 236
						4659	9								
09	39720 X	34224	-0-	-5496	-0-	1376	1	28249	2	Y	4181	4204	0	7	1 206
						4599	9								
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				206
GALVAN RANCH LP				WELL #:	3009H	RRCID ->	294421	COMPL. DATE	08/26/2023	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	8056	-	17612
*02	54600 X	43630	-0-	-10970	-0-	2055	1	37732	2	Y	3494	3481	0	9	1 174
						3843	9								
*03	60450 X	46221	-0-	-14229	-0-	2059	1	40264	2	Y	3544	3469	0	31	1 218
						3898	9								
04	43317 X	43317	-0-	-0-	-0-	1877	1	37621	2	Y	3472	3497	0	5	1 188
						3819	9								
05	43384 X	43384	-0-	-0-	-0-	1968	1	37851	2	Y	3241	3184	0	2	1 243
						3565	9								
06	41628 X	41628	-0-	-0-	-0-	1891	1	36286	2	Y	3137	3248	0	2	1 130
						3451	9								
07	41411 X	41411	-0-	-0-	-0-	1864	1	36105	2	Y	3129	3073	0	10	1 176
						3442	9								
08	41354 X	38854	-0-	-2500	-0-	1710	1	34372	2	Y	2520	2552	0	4	1 140
						2772	9								
09	40020 X	37751	-0-	-2269	-0-	1615	1	33147	2	Y	2717	2719	0	4	1 134
						2989	9								
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				134

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB								
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997			WELL #: 3029H			RRCID -> 294422			COMPL. DATE 08/27/2023			TOTAL DEPTH 7692			PERF. 7928 - 15578		
GALVAN STATE																				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE		
*02	44156 X	37986	-0-		-6170	-0-		1763	1	32408	2	Y	3468	3453	0	9	1	173		
*03	48577 X	40114	-0-		-8463	-0-		3815	9											
04	37485 X	37485	-0-		-0-	-0-		1772	1	34606	2	Y	3396	3330	0	30	1	209		
05	37805 X	37805	-0-		-0-	-0-		3736	9											
06	40020 X	35514	-0-		-4506	-0-		1604	1	32195	2	Y	3351	3373	0	5	1	182		
07	41354 X	36002	-0-		-5352	-0-		3686	9											
08	40114 X	34510	-0-		-5604	-0-		1693	1	32559	2	Y	3230	3168	0	2	1	242		
09	37500 X	33051	-0-		-4449	-0-		3553	9											
10	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-		1594	1	30610	2	Y	3009	3124	0	2	1	125		
								3310	9											
								1608	1	31093	2	Y	3001	2947	0	10	1	169		
								3301	9											
								1503	1	30211	2	Y	2542	2565	0	4	1	142		
								2796	9											
								1396	1	28672	2	Y	2712	2717	0	4	1	133		
								2983	9											
												Y	NO RPT					133		
GALVAN RANCH			WELL #: C970H			RRCID -> 294433			COMPL. DATE 08/28/2023			TOTAL DEPTH 8691			PERF. 8714 - 19783					
*02	53508 X	43862	-0-		-9646	-0-		2203	1	40472	2	Y	1079	1076	0	3	1	54		
03	59241 X	44749	-0-		-14492	-0-		1187	9											
04	43693 X	43693	-0-		-0-	-0-		2121	1	41476	2	Y	1047	1028	0	9	1	64		
05	49259 X	43676	-0-		-5583	-0-		1152	9											
06	47670 X	41170	-0-		-6500	-0-		2014	1	40414	2	Y	1150	1150	0	2	1	62		
07	48546 X	33125	-0-		-15421	-0-		1265	9											
08	45136 X	30288	-0-		-14848	-0-		2096	1	40346	2	Y	1122	1099	0	1	1	84		
09	43680 X	41855	-0-		-1825	-0-		1234	9											
10	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-		1986	1	38102	2	Y	984	1026	0	1	1	41		
								1082	9											
								1579	1	30569	2	Y	888	876	0	3	1	50		
								977	9											
								1406	1	28278	2	Y	549	567	0	1	1	31		
								604	9											
								1895	1	38907	2	Y	957	940	0	1	1	47		
								1053	9											
												Y	NO RPT					47		
BRISCOE G			WELL #: 1218H			RRCID -> 294736			COMPL. DATE 10/11/2023			TOTAL DEPTH 7316			PERF. 7419 - 14485					
*02	10864 X	4361	-0-		-6503	-0-		184	1	3370	2	Y	734	768	0	4	1	41		
*03	11997 X	45	-0-		-11952	-0-		807	9											
04	1019 X	1019	-0-		-0-	-0-		25	2	20	9	Y	18	51	0	7	1	1		
05	10106 X	1352	-0-		-8754	-0-		38	1	714	2	Y	243	230	0			14		
06	9780 X	1514	-0-		-8266	-0-		267	9											
07	4805 X	1391	-0-		-3414	-0-		51	1	970	2	Y	301	291	0			24		
08	1522 X	1522	-0-		-0-	-0-		331	9											
09	1500 X	1370	-0-		-130	-0-		59	1	1163	2	Y	265	277	0			12		
10	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-		292	9											
								53	1	1024	2	Y	285	279	0	1	1	17		
								314	9											
								56	1	1100	2	Y	333	329	0			21		
								366	9											
								48	1	972	2	Y	318	321	0	1	1	17		
								350	9											
												Y	NO RPT					17		

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH			WELL #: B902H		RRCID -> 295147		COMPL. DATE 01/31/2024				TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9227 - 17800				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE					
*02	63700 X	49197	-0-	-14503	-0-	2338 1 3892 9	2	Y	42967	3538	3538 0	10	1	176	
*03	68014 X	52701	-0-	-15313	-0-	2371 1 3989 9	2	Y	46341	3626	3548 0	31	1	223	
04	50312 X	50312	-0-	-0-	-0-	2202 1 3922 9	2	Y	44188	3565	3589 0	6	1	193	
05	55118 X	49596	-0-	-5522	-0-	2275 1 3543 9	2	Y	43778	3221	3171 0	2	1	241	
06	53340 X	46587	-0-	-6753	-0-	2150 1 3189 9	2	Y	41248	2899	3018 0	2	1	120	
07	54405 X	45476	-0-	-8929	-0-	2083 1 3054 9	2	Y	40339	2776	2730 0	9	1	157	
08	52700 X	43120	-0-	-9580	-0-	1915 1 2690 9	2	Y	38515	2445	2463 0	3	1	136	
09	50310 X	40540	-0-	-9770	-0-	1764 1 2576 9	2	Y	36200	2342	2359 0	4	1	115	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					115	
BRISCOE C (SA4)			WELL #: 2179H		RRCID -> 295368		COMPL. DATE 09/15/2023				TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7255 - 17802				
*02	28420 X	27204	-0-	-1216	-0-	1137 1 5234 9	2	Y	20833	4758	4699 0	11	1	265	
*03	27776 X	24844	-0-	-2932	-0-	961 1 5073 9	2	Y	18810	4612	4525 0	47	1	305	
04	23493 X	23493	-0-	-0-	-0-	885 1 4827 9	2	Y	17781	4388	4426 0	8	1	259	
05	27590 X	24504	-0-	-3086	-0-	965 1 4942 9	2	Y	18597	4493	4394 0	3	1	355	
06	26700 X	23142	-0-	-3558	-0-	925 1 4501 9	2	Y	17716	4092	4259 0	3	1	185	
07	27590 X	22878	-0-	-4712	-0-	909 1 4389 9	2	Y	17580	3990	3923 0	14	1	238	
08	24831 X	22169	-0-	-2662	-0-	845 1 4303 9	2	Y	17021	3912	3904 0	5	1	241	
09	23700 X	20219	-0-	-3481	-0-	750 1 4116 9	2	Y	15353	3742	3775 0	7	1	201	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					201	
BRISCOE C (SA5)			WELL #: 2198H		RRCID -> 295369		COMPL. DATE 09/15/2023				TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7069 - 18223				
*02	20784 X	20784	-0-	-0-	-0-	835 1 4598 9	2	Y	15351	4180	4112 0	9	1	232	
*03	19964 X	17731	-0-	-2233	-0-	666 1 4039 9	2	Y	13026	3672	3620 0	41	1	243	
04	17137 X	17137	-0-	-0-	-0-	628 1 3897 9	2	Y	12612	3543	3571 0	6	1	209	
05	21514 X	17788	-0-	-3726	-0-	679 1 4012 9	2	Y	13097	3647	3565 0	3	1	288	
06	20820 X	16726	-0-	-4094	-0-	648 1 3650 9	2	Y	12428	3318	3454 0	2	1	150	
07	21514 X	16362	-0-	-5152	-0-	627 1 3607 9	2	Y	12128	3279	3222 0	11	1	196	
08	17763 X	16058	-0-	-1705	-0-	588 1 3680 9	2	Y	11790	3345	3331 0	4	1	206	
09	17220 X	15637	-0-	-1583	-0-	554 1 3714 9	2	Y	11369	3376	3395 0	6	1	181	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					181	

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 2279H		RRCID -> 295370		COMPL. DATE 07/03/2021		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 7069 - 19070	
BRISCOE C (SA9)		WELL #: 2279H		RRCID -> 295370		COMPL. DATE 07/03/2021		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 7069 - 19070			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
*02	26012 X	181	-0-	-25831	-0-	1	1	108	2	Y	65	233 0	9 1 4
						72	9						
*03	26598 X	6817	-0-	-19781	-0-	235	1	4582	2	Y	1818	1701 0	1 1 120
						2000	9						
04	11690 X	11690	-0-	-0-	-0-	428	1	8571	2	Y	2446	2419 0	3 1 144
						2691	9						
05	21204 X	16726	-0-	-4478	-0-	644	1	12433	2	Y	3317	3197 0	2 1 262
						3649	9						
06	20520 X	16381	-0-	-4139	-0-	650	1	12491	2	Y	2945	3072 0	2 1 133
						3240	9						
07	14562 X	14562	-0-	-0-	-0-	570	1	11076	2	Y	2651	2616 0	10 1 158
						2916	9						
08	16709 X	15522	-0-	-1187	-0-	585	1	11728	2	Y	2917	2892 0	3 1 180
						3209	9						
09	16380 X	14556	-0-	-1824	-0-	533	1	10951	2	Y	2793	2818 0	5 1 150
						3072	9						
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			150
BRISCOE C (SA6)		WELL #: 2219H		RRCID -> 295371		COMPL. DATE 09/21/2023		TOTAL DEPTH 6718		PERF. 7045 - 18389			
*02	19432 X	14534	-0-	-4898	-0-	608	1	11174	2	Y	2502	2498 0	7 1 139
						2752	9						
*03	19313 X	17449	-0-	-1864	-0-	690	1	13439	2	Y	3018	2932 0	25 1 200
						3320	9						
04	15979 X	15979	-0-	-0-	-0-	608	1	12204	2	Y	2879	2904 0	5 1 170
						3167	9						
05	18042 X	16668	-0-	-1374	-0-	662	1	12743	2	Y	2966	2900 0	2 1 234
						3263	9						
06	16890 X	16137	-0-	-753	-0-	641	1	12287	2	Y	2917	3017 0	2 1 132
						3209	9						
07	17453 X	15611	-0-	-1842	-0-	619	1	11985	2	Y	2734	2693 0	10 1 163
						3007	9						
08	17453 X	17032	-0-	-421	-0-	661	1	13304	2	Y	2788	2776 0	3 1 172
						3067	9						
09	16140 X	14161	-0-	-1979	-0-	524	1	10763	2	Y	2613	2640 0	5 1 140
						2874	9						
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			140
BRISCOE C (SA7)		WELL #: 2239H		RRCID -> 295372		COMPL. DATE 09/21/2023		TOTAL DEPTH 6719		PERF. 8008 - 17665			
*02	19880 X	19831	-0-	-49	-0-	890	1	16319	2	Y	2384	2377 0	7 1 133
						2622	9						
*03	20367 X	17055	-0-	-3312	-0-	676	1	13275	2	Y	2822	2745 0	23 1 187
						3104	9						
04	18369 X	18369	-0-	-0-	-0-	717	1	14381	2	Y	2974	2980 0	5 1 176
						3271	9						
05	21917 X	17555	-0-	-4362	-0-	716	1	13822	2	Y	2743	2700 0	2 1 217
						3017	9						
06	21210 X	15295	-0-	-5915	-0-	626	1	12043	2	Y	2387	2494 0	2 1 108
						2626	9						
07	21917 X	15312	-0-	-6605	-0-	633	1	12233	2	Y	2224	2191 0	8 1 133
						2446	9						
08	18910 X	9911	-0-	-8999	-0-	386	1	7779	2	Y	1587	1619 0	3 1 98
						1746	9						
09	18360 X	14691	-0-	-3669	-0-	564	1	11569	2	Y	2325	2295 0	3 1 125
						2558	9						
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			125

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE C (SA8)				//CONT.// //CONT.// WELL #: 2259H	54928 500 788997	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB				
						RRCID -> 295373	COMPL. DATE 09/19/2023	TOTAL	DEPTH	6729	PERF.	7068	-	19080			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	17360	X	6728	-0-	-10632	-0-	254 1752	1 9	4722	2	Y	1593	1610	0	6	1	89
*03	19706	X	19706	-0-	-0-	-0-	784 3572	1 9	15350	2	Y	3247	3105	0	16	1	215
04	15896	X	15896	-0-	-0-	-0-	613 2960	1 9	12323	2	Y	2691	2742	0	5	1	159
05	16337	X	15713	-0-	-624	-0-	627 3026	1 9	12060	2	Y	2751	2691	0	2	1	217
06	18330	X	15600	-0-	-2730	-0-	635 2767	1 9	12198	2	Y	2515	2616	0	2	1	114
07	18941	X	14749	-0-	-4192	-0-	599 2566	1 9	11584	2	Y	2333	2299	0	9	1	139
08	18941	X	15523	-0-	-3418	-0-	612 2636	1 9	12275	2	Y	2396	2384	0	3	1	148
09	15900	X	13310	-0-	-2590	-0-	502 2534	1 9	10274	2	Y	2304	2324	0	4	1	124
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124
BRISCOE B (SA1)					WELL #: 379H	RRCID -> 295436	COMPL. DATE 07/17/2020	TOTAL	DEPTH	6555	PERF.	6885	-	18913			
*02	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	311 1821	1 9	5726	2	Y	1655	1681	0	6	1	83
*03	11284	X	7347	-0-	-3937	-0-	264 1929	1 9	5154	2	Y	1754	1714	0	15	1	108
04	10920	X	8126	-0-	-2794	-0-	279 2240	1 9	5607	2	Y	2036	2031	0	3	1	110
05	8804	X	8174	-0-	-630	-0-	309 1938	1 9	5927	2	Y	1762	1739	0	1	1	132
06	8460	X	8362	-0-	-98	-0-	329 1723	1 9	6310	2	Y	1566	1632	0	1	1	65
07	8680	X	7960	-0-	-720	-0-	308 1705	1 9	5947	2	Y	1550	1523	0	5	1	87
08	8370	X	7521	-0-	-849	-0-	276 1696	1 9	5549	2	Y	1542	1541	0	2	1	86
09	8370	X	6917	-0-	-1453	-0-	245 1672	1 9	5000	2	Y	1520	1529	0	2	1	75
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
GALVAN RANCH					WELL #: A968H	RRCID -> 295470	COMPL. DATE 02/02/2024	TOTAL	DEPTH	8798	PERF.	9399	-	20986			
*02	80584	X	57420	-0-	-23164	-0-	2821 2772	1 9	51827	2	Y	2520	2516	0	7	1	126
*03	83390	X	59540	-0-	-23850	-0-	2759 2835	1 9	53946	2	Y	2577	2523	0	22	1	158
04	55143	X	55143	-0-	-0-	-0-	2486 2764	1 9	49893	2	Y	2513	2531	0	4	1	136
05	70618	X	54736	-0-	-15882	-0-	2571 2690	1 9	49475	2	Y	2445	2396	0	2	1	183
06	62820	X	50148	-0-	-12672	-0-	2362 2450	1 9	45336	2	Y	2227	2316	0	2	1	92
07	63550	X	49252	-0-	-14298	-0-	2309 2252	1 9	44691	2	Y	2047	2017	0	7	1	115
08	59551	X	47794	-0-	-11757	-0-	2163 2179	1 9	43452	2	Y	1981	1984	0	2	1	110
09	55140	X	45462	-0-	-9678	-0-	2016 2112	1 9	41334	2	Y	1920	1933	0	3	1	94
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997 WELL #: A970H			ASSOCIATED RRCID -> 295543		CAPACITY COMPL. DATE 01/31/2024				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 8837 PERF. 9313 - 16978					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	92512	X	69106	-0-	-23406	-0-	3366 3912 9	1	61828	2	Y	3556	3553	0	10	1	177
*03	97991	X	71597	-0-	-26394	-0-	3294 3871 9	1	64432	2	Y	3519	3449	0	31	1	216
04	65506	X	65506	-0-	-0-	-0-	2936 3686 9	1	58884	2	Y	3351	3380	0	5	1	182
05	80073	X	67438	-0-	-12635	-0-	3151 3627 9	1	60660	2	Y	3297	3230	0	2	1	247
06	77490	X	64871	-0-	-12619	-0-	3050 3321 9	1	58500	2	Y	3019	3139	0	2	1	125
07	76477	X	69172	-0-	-7305	-0-	3242 3158 9	1	62772	2	Y	2871	2824	0	10	1	162
08	71610	X	64580	-0-	-7030	-0-	2940 2537 9	1	59103	2	Y	2306	2336	0	3	1	129
09	65520	X	60099	-0-	-5421	-0-	2678 2443 9	1	54978	2	Y	2221	2237	0	4	1	109
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
GALVAN RANCH			WELL #: A962H			RRCID -> 295573		COMPL. DATE 02/09/2024				TOTAL DEPTH 8854 PERF. 9587 - 18794					
*02	68740	X	58211	-0-	-10529	-0-	2785 4255 9	1	51171	2	Y	3868	3869	0	11	1	193
*03	71176	X	60851	-0-	-10325	-0-	2747 4326 9	1	53778	2	Y	3933	3850	0	34	1	242
04	56439	X	56439	-0-	-0-	-0-	2475 4287 9	1	49677	2	Y	3897	3922	0	6	1	211
05	61628	X	56742	-0-	-4886	-0-	2601 4057 9	1	50084	2	Y	3688	3620	0	3	1	276
06	59640	X	52233	-0-	-7407	-0-	2408 3641 9	1	46184	2	Y	3310	3447	0	2	1	137
07	61628	X	51865	-0-	-9763	-0-	2366 3718 9	1	45781	2	Y	3380	3316	0	10	1	191
08	60853	X	49990	-0-	-10863	-0-	2209 3359 9	1	44422	2	Y	3054	3071	0	4	1	170
09	56430	X	47867	-0-	-8563	-0-	2074 3227 9	1	42566	2	Y	2934	2955	0	5	1	144
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					144
GALVAN RANCH			WELL #: A966H			RRCID -> 295574		COMPL. DATE 02/09/2024				TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9334 - 18988					
*02	57176	X	44634	-0-	-12542	-0-	2139 3207 9	1	39288	2	Y	2915	2918	0	8	1	145
*03	59365	X	46514	-0-	-12851	-0-	2102 3319 9	1	41093	2	Y	3017	2951	0	26	1	185
04	43081	X	43081	-0-	-0-	-0-	1891 3234 9	1	37956	2	Y	2940	2961	0	5	1	159
05	49786	X	43046	-0-	-6740	-0-	1974 3066 9	1	38006	2	Y	2787	2735	0	2	1	209
06	48180	X	39723	-0-	-8457	-0-	1833 2721 9	1	35169	2	Y	2474	2579	0	2	1	102
07	49383	X	39453	-0-	-9930	-0-	1811 2602 9	1	35040	2	Y	2365	2326	0	8	1	133
08	46500	X	38055	-0-	-8445	-0-	1694 2335 9	1	34026	2	Y	2123	2135	0	3	1	118
09	43080	X	36310	-0-	-6770	-0-	1578 2341 9	1	32391	2	Y	2128	2138	0	3	1	105
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					105

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB								
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997																
SAN AMBROSIA D (SA4)				WELL #: 1009H		RRCID -> 295614		COMPL. DATE 04/21/2020				TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6623 - 19949								
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*02	23744	X	10368	-0-	-13376	-0-			411	1	7560	2	Y	2179	2284	0	12	1	109	
									2397	9										
*03	26288	X	17665	-0-	-8623	-0-			647	1	12633	2	Y	3986	3831	0	19	1	245	
									4385	9										
04	23876	X	23876	-0-	-0-	-0-			805	1	16141	2	Y	6300	6197	0	6	1	342	
									6930	9										
05	21611	X	21611	-0-	-0-	-0-			808	1	15556	2	Y	4770	4751	0	4	1	357	
									5247	9										
06	21026	X	21026	-0-	-0-	-0-			806	1	15465	2	Y	4323	4498	0	3	1	179	
									4755	9										
07	20730	X	20730	-0-	-0-	-0-			786	1	15234	2	Y	4282	4206	0	14	1	241	
									4710	9										
08	20020	X	20020	-0-	-0-	-0-			735	1	14775	2	Y	4100	4108	0	5	1	228	
									4510	9										
09	19588	X	19588	-0-	-0-	-0-			696	1	14305	2	Y	4170	4187	0	6	1	205	
									4587	9										
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					205	
SAN AMBROSIA F (SA29)				WELL #: 2059H		RRCID -> 295619		COMPL. DATE 05/23/2024				TOTAL DEPTH 6630 PERF. 10361 - 19431								
*02	19936	X	558	-0-	-19378	-0-			15	1	269	2	Y	249	263	0	1	1	12	
									274	9										
*03	22072	X	16137	-0-	-5935	-0-			656	1	12809	2	Y	2429	2290	0	2	1	149	
									2672	9										
04	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-			463	1	9239	2	Y	2489	2499	0	4	1	135	
									2738	9										
05	18662	X	9	-0-	-18653	-0-			1	2	8	9	Y	7	139	0	2	1	1	
06	15630	X	6203	-0-	-9427	-0-			222	1	4322	2	Y	1508	1447	0			62	
									1659	9										
07	16151	X	13565	-0-	-2586	-0-			515	1	10006	2	Y	2767	2668	0	5	1	156	
									3044	9										
08	16151	X	13826	-0-	-2325	-0-			522	1	10470	2	Y	2576	2585	0	3	1	144	
									2834	9										
09	12450	X	12448	-0-	-2	-0-			453	1	9348	2	Y	2406	2428	0	4	1	118	
									2647	9										
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					118	
GALVAN RANCH				WELL #: B932H		RRCID -> 295649		COMPL. DATE 04/26/2024				TOTAL DEPTH 8720 PERF. 9032 - 19838								
*02	104916	X	86658	-0-	-18258	-0-			4205	1	77238	2	Y	4741	4735	0	13	1	236	
									5215	9										
*03	116157	X	90655	-0-	-25502	-0-			4146	1	81080	2	Y	4935	4826	0	42	1	303	
									5429	9										
04	81641	X	81641	-0-	-0-	-0-			3631	1	72889	2	Y	4655	4698	0	8	1	252	
									5121	9										
05	96751	X	80462	-0-	-16289	-0-			3742	1	72045	2	Y	4250	4181	0	3	1	318	
									4675	9										
06	93630	X	73952	-0-	-19678	-0-			3451	1	66256	2	Y	3859	4014	0	3	1	160	
									4245	9										
07	95883	X	74755	-0-	-21128	-0-			3467	1	67134	2	Y	3776	3711	0	12	1	213	
									4154	9										
08	90644	X	73602	-0-	-17042	-0-			3317	1	66640	2	Y	3314	3338	0	4	1	185	
									3645	9										
09	81630	X	69087	-0-	-12543	-0-			3049	1	62596	2	Y	3129	3155	0	5	1	154	
									3442	9										
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					154	

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G			//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997 WELL #: 1159H			ASSOCIATED RRCID -> 295686	CAPACITY COMPL. DATE 05/22/2024				TOTAL	DEPTH	7055	PERF.18500	- 20716	CNTY: WEBB			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	5264	X	3774	-0-	-1490	-0-			141 1069	1 9	2564	2	Y	972	975	0	3	1	48
*03	5828	X	3400	-0-	-2428	-0-			120 942	1 9	2338	2	Y	856	842	0	9	1	53
04	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-			165 1203	1 9	3326	2	Y	1094	1087	0	1	1	59
05	4867	X	4654	-0-	-213	-0-			171 1223	1 9	3260	2	Y	1112	1087	0	1	1	83
06	4710	X	3461	-0-	-1249	-0-			144 609	1 9	2708	2	Y	554	613	0	1	1	23
07	4836	X	4321	-0-	-515	-0-			184 580	1 9	3557	2	Y	527	518	0	2	1	30
08	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-			196 801	1 9	3952	2	Y	728	716	0	1	1	41
09	4680	X	3870	-0-	-810	-0-			142 836	1 9	2892	2	Y	760	763	0	1	1	37
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					37
BRISCOE C (SA12) STATE			WELL #: 1339H			RRCID -> 295701	COMPL. DATE 01/11/2022				TOTAL	DEPTH	7312	PERF. 7147	- 20372				
*02	25508	X	14553	-0-	-10955	-0-			615 2633	1 9	11305	2	Y	2394	2480	0	12	1	133
*03	32917	X	32917	-0-	-0-	-0-			1340 5387	1 9	26190	2	Y	4897	4682	0	24	1	324
04	29298	X	29298	-0-	-0-	-0-			1101 6098	1 9	22099	2	Y	5544	5533	0	8	1	327
05	29667	X	28067	-0-	-1600	-0-			1112 5567	1 9	21388	2	Y	5061	4984	0	4	1	400
06	31860	X	27937	-0-	-3923	-0-			1114 5468	1 9	21355	2	Y	4971	5144	0	3	1	224
07	32922	X	30623	-0-	-2299	-0-			1196 6251	1 9	23176	2	Y	5683	5551	0	17	1	339
08	32922	X	28995	-0-	-3927	-0-			1080 6167	1 9	21748	2	Y	5606	5593	0	7	1	345
09	29310	X	22763	-0-	-6547	-0-			847 4528	1 9	17388	2	Y	4116	4230	0	10	1	221
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					221
BRISCOE C (SA10) STATE			WELL #: 1319H			RRCID -> 295721	COMPL. DATE 01/12/2022				TOTAL	DEPTH	7268	PERF. 7116	- 20152				
*02	16016	X	-0-	-0-	-16016	-0-							Y	-0-	55	0	3	1	-0-
03	17732	X	7524	-0-	-10208	-0-			264 2090	1 9	5170	2	Y	1900	1774	0			126
04	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-			441 2539	1 9	8842	2	Y	2308	2295	0	3	1	136
05	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-			452 2481	1 9	8660	2	Y	2255	2211	0	2	1	178
06	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-			401 2373	1 9	7730	2	Y	2157	2236	0	2	1	97
07	10819	X	10621	-0-	-198	-0-			399 2496	1 9	7726	2	Y	2269	2224	0	7	1	135
08	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-			394 2542	1 9	7906	2	Y	2311	2301	0	3	1	142
09	10470	X	9724	-0-	-746	-0-			345 2287	1 9	7092	2	Y	2079	2105	0	4	1	112
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					112

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997											
BRISCOE C (SA11) STATE				WELL #:	1328H	RRCID ->	295722	COMPL. DATE	01/14/2022	TOTAL	DEPTH	7485	PERF.	7174 - 20587		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*02	11004 X	4382	-0-	-6622	-0-		196	1	3578	2	Y	553	594	0	31	
							608	9								
*03	11842 X	4634	-0-	-7208	-0-		197	1	3828	2	Y	554	543	0	37	
							609	9								
04	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-		199	1	3999	2	Y	545	549	0	32	
							600	9								
05	11842 X	4817	-0-	-7025	-0-		208	1	4014	2	Y	541	530	0	43	
							595	9								
06	11340 X	4396	-0-	-6944	-0-		188	1	3600	2	Y	553	571	0	25	
							608	9								
07	4929 X	3448	-0-	-1481	-0-		141	1	2742	2	Y	514	506	0	31	
							565	9								
08	4929 X	2491	-0-	-2438	-0-		90	1	1755	2	Y	587	581	0	36	
							646	9								
09	4800 X	2570	-0-	-2230	-0-		94	1	1905	2	Y	519	526	0	28	
							571	9								
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			28	

SAN AMBROSIA C (SA3)				WELL #:	3319H	RRCID ->	295723	COMPL. DATE	03/19/2022	TOTAL	DEPTH	6517	PERF.	6712 - 17828		
*02	12964 X	1139	-0-	-11825	-0-		45	1	827	2	Y	243	317	0	12	
							267	9								
*03	14012 X	2918	-0-	-11094	-0-		106	1	2133	2	Y	617	589	0	38	
							679	9								
04	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-		237	1	4722	2	Y	1588	1539	0	86	
							1747	9								
05	14012 X	8090	-0-	-5922	-0-		299	1	5810	2	Y	1801	1751	0	135	
							1981	9								
06	10380 X	3659	-0-	-6721	-0-		139	1	2686	2	Y	758	861	0	31	
							834	9								
07	6882 X	1041	-0-	-5841	-0-		18	1	379	2	Y	585	581	0	33	
							644	9								
08	19488 X	19488	-0-	-0-	-0-		610	1	12222	2	Y	6051	5746	0	337	
							6656	9								
09	16801 X	16801	-0-	-0-	-0-		595	1	12116	2	Y	3718	3863	0	183	
							4090	9								
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			183	

GALVAN RANCH				WELL #:	B930H	RRCID ->	295738	COMPL. DATE	04/26/2024	TOTAL	DEPTH	8661	PERF.	9038 - 19773		
*02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-		66	1			Y	-0-			-0-	
03	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-		72	9	1279	2	Y	65	61	0	4	
							1502	9								
04	T. A.	46345	-0-	46345	46345		2128	1	42715	2	Y	1365	1295	0	74	
							1502	9								
05	T. A.	40370	-0-	40370	86715		1910	1	36776	2	Y	1531	1489	0	115	
							1684	9								
06	T. A.	40024	-0-	40024	126739		1908	1	36631	2	Y	1350	1408	0	56	
							1485	9								
07	168679 X	41940	-0-	-126739	-0-		1982	1	38381	2	Y	1434	1405	0	81	
							1577	9								
08	39525 X	39525	-0-	-0-	-0-		1798	1	36183	2	Y	1404	1405	0	78	
							1544	9								
09	46350 X	36421	-0-	-9929	-0-		1621	1	33247	2	Y	1412	1419	0	69	
							1553	9								
10	41943 X	NO RPT	-0-	-41943	-0-						Y	NO RPT			69	

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997												
BRISCOE C (SA14)		WELL #:		1379H		RRCID ->		295835		COMPL. DATE 01/14/2022		TOTAL DEPTH		7361 PERF. 7017 - 20153		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	9660 X	-0-	-0-	-9660	-0-							Y	-0-	41 0	2 1	-0-
03	11470 X	3996	-0-	-7474	-0-			146 1	1	2829 2	Y	928	867 0			61
								1021 9								
04	10532 X	10532	-0-	-0-	-0-			397 1	1	7957 2	Y	1980	1922 0	2 1		117
								2178 9								
05	11036 X	10409	-0-	-627	-0-			418 1	1	8001 2	Y	1809	1781 0	2 1		143
								1990 9								
06	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-			291 1	1	5568 2	Y	1336	1418 0	1 1		60
								1470 9								
07	10819 X	5326	-0-	-5493	-0-			199 1	1	3843 2	Y	1167	1152 0	5 1		70
								1284 9								
08	10819 X	10564	-0-	-255	-0-			390 1	1	7830 2	Y	2131	2069 0	1 1		131
								2344 9								
09	10530 X	10233	-0-	-297	-0-			379 1	1	7755 2	Y	1908	1933 0	4 1		102
								2099 9								
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				102
BRISCOE C (SA13) STATE		WELL #:		1359H		RRCID ->		295854		COMPL. DATE 01/13/2022		TOTAL DEPTH		7313 PERF. 7160 - 20345		
*02	17647 X	17647	-0-	-0-	-0-			730 1	1	13363 2	Y	3231	3128 0	4 1		180
								3554 9								
*03	13919 X	12820	-0-	-1099	-0-			463 1	1	9021 2	Y	3033	2980 0	32 1		201
								3336 9								
04	9729 X	9729	-0-	-0-	-0-			365 1	1	7312 2	Y	1865	1951 0	5 1		110
								2052 9								
05	19499 X	11215	-0-	-8284	-0-			439 1	1	8434 2	Y	2129	2070 0	1 1		168
								2342 9								
06	18870 X	8806	-0-	-10064	-0-			346 1	1	6677 2	Y	1621	1715 0	1 1		73
								1783 9								
07	19499 X	8362	-0-	-11137	-0-			319 1	1	6200 2	Y	1675	1642 0	6 1		100
								1843 9								
08	12834 X	10623	-0-	-2211	-0-			404 1	1	8096 2	Y	1930	1909 0	2 1		119
								2123 9								
09	11128 X	11128	-0-	-0-	-0-			428 1	1	8793 2	Y	1734	1757 0	3 1		93
								1907 9								
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				93
GALVAN RANCH		WELL #:		A967H		RRCID ->		295913		COMPL. DATE 02/06/2024		TOTAL DEPTH		8844 PERF. 9249 - 19355		
*02	74732 X	57832	-0-	-16900	-0-			2782 1	1	51131 2	Y	3563	3562 0	10 1		178
								3919 9								
*03	75392 X	61374	-0-	-14018	-0-			2788 1	1	54542 2	Y	3676	3597 0	31 1		226
								4044 9								
04	56436 X	56436	-0-	-0-	-0-			2496 1	1	50086 2	Y	3504	3534 0	6 1		190
								3854 9								
05	64511 X	56875	-0-	-7636	-0-			2625 1	1	50526 2	Y	3385	3319 0	2 1		254
								3724 9								
06	62430 X	52067	-0-	-10363	-0-			2419 1	1	46427 2	Y	2928	3059 0	2 1		121
								3221 9								
07	63984 X	51892	-0-	-12092	-0-			2405 1	1	46538 2	Y	2681	2642 0	9 1		151
								2949 9								
08	61380 X	45622	-0-	-15758	-0-			2066 1	1	41498 2	Y	1871	1915 0	3 1		104
								2058 9								
09	56430 X	45215	-0-	-11215	-0-			1980 1	1	40647 2	Y	2353	2338 0	3 1		116
								2588 9								
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				116

LORENZO (AUSTIN CHALK)															CNTY: WEBB									
SM ENERGY COMPANY																								
BRISCOE G (SA14) STATE																								
WELL #: 2218H															RRCID -> 295941									
															COMPL. DATE 03/12/2023									
															TOTAL DEPTH 7036									
															PERF. 7316 - 14997									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM									
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
*02	16632 X	5806	-0-	-10826	-0-			234	1	4301	2	Y	1155	1210	0	64								
								1271	9															
*03	16833 X	98	-0-	-16735	-0-			6	2	92	9	Y	84	131	0	6								
04	13377 X	13377	-0-	-0-	-0-			488	1	9756	2	Y	2848	2686	0	168								
								3133	9															
05	15035 X	11004	-0-	-4031	-0-			399	1	7690	2	Y	2650	2607	0	209								
								2915	9															
06	13860 X	8488	-0-	-5372	-0-			300	1	5759	2	Y	2208	2315	0	100								
								2429	9															
07	13733 X	8579	-0-	-5154	-0-			301	1	5802	2	Y	2251	2209	0	134								
								2476	9															
08	13733 X	8691	-0-	-5042	-0-			298	1	5967	2	Y	2205	2200	0	136								
								2426	9															
09	13380 X	7835	-0-	-5545	-0-			255	1	5212	2	Y	2153	2169	0	116								
								2368	9															
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			116								

BRISCOE G (SA15) STATE															WELL #: 2229H									
															RRCID -> 295942									
															COMPL. DATE 03/07/2023									
															TOTAL DEPTH 6896									
															PERF. 7226 - 15114									
*02	32368 X	12044	-0-	-20324	-0-			534	1	9790	2	Y	1564	1632	0	87								
								1720	9															
*03	32922 X	27	-0-	-32895	-0-			27	2			Y	-0-	72	0	-0-								
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-								
05	28161 X	28161	-0-	-0-	-0-			1196	1	23003	2	Y	3602	3318	0	284								
								3962	9															
06	29828 X	29828	-0-	-0-	-0-			1247	1	23958	2	Y	4203	4295	0	190								
								4623	9															
07	19562 X	19562	-0-	-0-	-0-			820	1	15878	2	Y	2604	2624	0	156								
								2864	9															
08	26908 X	19687	-0-	-7221	-0-			785	1	15763	2	Y	2854	2831	0	176								
								3139	9															
09	26040 X	23057	-0-	-2983	-0-			895	1	18386	2	Y	3433	3420	0	184								
								3776	9															
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			184								

BRISCOE G															WELL #: 109H									
															RRCID -> 295962									
															COMPL. DATE 12/06/2019									
															TOTAL DEPTH 7144									
															PERF. 8000 - 14502									
*02	8932 X	4506	-0-	-4426	-0-			185	1	3438	2	Y	803	835	0	40								
								883	9															
*03	10974 X	-0-	-0-	-10974	-0-							Y	-0-	33	0	-0-								
04	74 X	74	-0-	-0-	-0-			29	2	45	9	Y	41	39	0	2								
05	10106 X	21	-0-	-10085	-0-			21	2			Y	-0-	2	0	-0-								
06	9780 X	-0-	-0-	-9780	-0-							Y	-0-			-0-								
07	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-							Y	-0-			-0-								
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-			-0-								
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-							Y	-0-			-0-								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-								

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997		WELL #: 1209H		RRCID -> 295972		COMPL. DATE 03/09/2023		TOTAL DEPTH 7106		PERF. 7302 - 14181		
BRISCOE G																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
*02	27832 X	11661	-0-	-16171	-0-			501 1934 9	1	9226	2	Y	1758	1828 0	9 1	98
*03	30225 X	16413	-0-	-13812	-0-			690 2278 9	1	13445	2	Y	2071	2015 0	17 1	137
04	22100 X	22100	-0-	-0-	-0-			880 3596 9	1	17624	2	Y	3269	3210 0	3 1	193
05	25017 X	24447	-0-	-570	-0-			997 4225 9	1	19225	2	Y	3841	3729 0	2 1	303
06	24210 X	22381	-0-	-1829	-0-			929 929 1	1	17856	2	Y	3269	3421 0	3 1	148
07	22754 X	22548	-0-	-206	-0-			3596 927 1	1	17996	2	Y	3295	3235 0	11 1	197
08	24428 X	22086	-0-	-2342	-0-			3625 876 1	1	17614	2	Y	3269	3261 0	4 1	201
09	23670 X	20507	-0-	-3163	-0-			3596 794 1	1	16275	2	Y	3125	3152 0	6 1	168
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			3438 9				Y	NO RPT			168
BRISCOE G (SA13) STATE				WELL #: 2209H		RRCID -> 295973		COMPL. DATE 03/13/2023		TOTAL DEPTH 6893		PERF. 7224 - 14879				
*02	24836 X	9589	-0-	-15247	-0-			418 1486 9	1	7685	2	Y	1351	1403 0	7 1	75
*03	26009 X	16863	-0-	-9146	-0-			706 2341 9	1	13816	2	Y	2128	2049 0	13 1	141
04	22685 X	22685	-0-	-0-	-0-			916 3389 9	1	18380	2	Y	3081	3036 0	4 1	182
05	21372 X	21372	-0-	-0-	-0-			888 3403 9	1	17081	2	Y	3094	3030 0	2 1	244
06	20010 X	19368	-0-	-642	-0-			814 2966 9	1	15588	2	Y	2696	2816 0	2 1	122
07	20677 X	18875	-0-	-1802	-0-			796 2719 9	1	15360	2	Y	2472	2437 0	9 1	148
08	20677 X	18669	-0-	-2008	-0-			755 2731 9	1	15183	2	Y	2483	2475 0	3 1	153
09	20010 X	16898	-0-	-3112	-0-			668 2532 9	1	13698	2	Y	2302	2327 0	4 1	124
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			124
BRISCOE C (SA21) STATE				WELL #: 1299H		RRCID -> 296027		COMPL. DATE 02/15/2024		TOTAL DEPTH 7257		PERF. 7084 - 21134				
*02	99344 X	74570	-0-	-24774	-0-			3061 15290 9	1	56219	2	Y	13900	13732 0	33 1	773
*03	90675 X	72332	-0-	-18343	-0-			2747 15816 9	1	53769	2	Y	14378	14063 0	136 1	952
04	67107 X	67107	-0-	-0-	-0-			2523 13980 9	1	50604	2	Y	12709	12887 0	24 1	750
05	76570 X	64695	-0-	-11875	-0-			2595 12139 9	1	49961	2	Y	11035	10904 0	10 1	871
06	74100 X	59475	-0-	-14625	-0-			2384 11393 9	1	45698	2	Y	10357	10752 0	8 1	468
07	76570 X	58383	-0-	-18187	-0-			2334 10903 9	1	45146	2	Y	9912	9752 0	36 1	592
08	72323 X	56036	-0-	-16287	-0-			2169 10294 9	1	43573	2	Y	9358	9362 0	12 1	576
09	67110 X	52797	-0-	-14313	-0-			1992 9933 9	1	40872	2	Y	9030	9105 0	16 1	485
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			485

12/12/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1830

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// //CONT.// WELL #: A926H		54928 500 788997	ASSOCIATED RRCID -> 296039		CAPACITY COMPL. DATE 07/14/2024				CNTY: WEBB 9261 PERF. 9582 - 22506				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	14336 X	7937	-0-	-6399	-0-	371 745 9	1	6821	2	Y	677	678 0	2 1			34
*03	14043 X	7860	-0-	-6183	-0-	348 716 9	1	6796	2	Y	651	639 0	6 1			40
04	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	226 525 9	1	4518	2	Y	477	490 0	1 1			26
05	9517 X	6612	-0-	-2905	-0-	299 549 9	1	5764	2	Y	499	488 0				37
06	9210 X	6165	-0-	-3045	-0-	278 558 9	1	5329	2	Y	507	523 0				21
07	8773 X	6032	-0-	-2741	-0-	265 606 9	1	5161	2	Y	551	539 0	2 1			31
08	7874 X	4054	-0-	-3820	-0-	177 304 9	1	3573	2	Y	276	291 0	1 1			15
09	6390 X	2301	-0-	-4089	-0-	98 157 9	1	2046	2	Y	143	151 0				7
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
BRISCOE G			WELL #: 1098H		RRCID -> 296045	COMPL. DATE 07/12/2022				TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7433 - 16125						
*02	T. A.	4714	-0-	4714	24965	206 734 9	1	3774	2	Y	667	649 0	1 1			37
*03	T. A.	5136	-0-	5136	30101	214 768 9	1	4154	2	Y	698	682 0	7 1			46
04	32633 X	2532	-0-	-30101	-0-	103 414 9	1	2015	2	Y	376	399 0	1 1			22
05	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	243 970 9	1	4639	2	Y	882	834 0				70
06	5190 X	2102	-0-	-3088	-0-	95 175 9	1	1832	2	Y	159	221 0	1 1			7
07	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	212 975 9	1	4128	2	Y	886	839 0	1 1			53
08	5363 X	3912	-0-	-1451	-0-	152 675 9	1	3085	2	Y	614	628 0	1 1			38
09	5190 X	3486	-0-	-1704	-0-	132 609 9	1	2745	2	Y	554	561 0	1 1			30
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
GALVAN RANCH			WELL #: A922H		RRCID -> 296056	COMPL. DATE 01/18/2025				TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9595 - 22054						
*02	188440 X	142740	-0-	-45700	-0-	6633 14298 9	1	121809	2	Y	12998	12958 0	33 1			648
*03	208630 X	98036	-0-	-110594	-0-	4344 8729 9	1	84963	2	Y	7935	7981 0	114 1			488
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1425 1651 9	1	27438	2	Y	-0-	476 0	12 1			-0-
05	180358 X	30514	-0-	-149844	-0-	2884 4777 9	1	55338	2	Y	1501	1389 0				112
06	166260 X	62999	-0-	-103261	-0-	2786 5293 9	1	53916	2	Y	4343	4274 0	1 1			180
07	157821 X	61995	-0-	-95826	-0-	2522 4959 9	1	50716	2	Y	4812	4707 0	14 1			271
08	98022 X	58197	-0-	-39825	-0-	2486 4551 9	1	51008	2	Y	4508	4522 0	6 1			251
09	63000 X	58045	-0-	-4955	-0-					Y	4137	4177 0	7 1			204
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					204

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997													
BRISCOE B (SA12)			WELL #: 2569H		RRCID -> 296074		COMPL. DATE 01/14/2025				TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6959 - 18741					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*02	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	471	1	8621	2	Y	1748	1691	0	2	1	87
						1923	9									
03	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	316	1	6169	2	Y	1446	1429	0	15	1	89
						1591	9									
04	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	283	1	5671	2	Y	1493	1499	0	2	1	81
						1642	9									
05	12183 X	8243	-0-	-3940	-0-	322	1	6226	2	Y	1541	1506	0	1	1	115
						1695	9									
06	11790 X	7764	-0-	-4026	-0-	308	1	5926	2	Y	1391	1447	0	1	1	58
						1530	9									
07	12183 X	7854	-0-	-4329	-0-	306	1	5934	2	Y	1467	1438	0	4	1	83
						1614	9									
08	8246 X	7439	-0-	-807	-0-	277	1	5559	2	Y	1457	1457	0	2	1	81
						1603	9									
09	7980 X	5902	-0-	-2078	-0-	216	1	4447	2	Y	1126	1150	0	2	1	55
						1239	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
BRISCOE B (SA14)			WELL #: 2589H		RRCID -> 296075		COMPL. DATE 12/22/2024				TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6951 - 19148					
*02	30941 X	30941	-0-	-0-	-0-	1336	1	24538	2	Y	4606	4638	0	14	1	230
						5067	9									
*03	31434 X	29827	-0-	-1607	-0-	1185	1	23147	2	Y	4995	4877	0	41	1	307
						5495	9									
04	28281 X	28281	-0-	-0-	-0-	1075	1	21575	2	Y	5119	5140	0	8	1	278
						5631	9									
05	35774 X	28710	-0-	-7064	-0-	1141	1	21951	2	Y	5107	4998	0	4	1	383
						5618	9									
06	34620 X	26790	-0-	-7830	-0-	1091	1	20911	2	Y	4353	4553	0	3	1	180
						4788	9									
07	34193 X	26901	-0-	-7292	-0-	1080	1	20930	2	Y	4446	4361	0	14	1	251
						4891	9									
08	29822 X	25079	-0-	-4743	-0-	973	1	19568	2	Y	4125	4141	0	5	1	230
						4538	9									
09	28290 X	24442	-0-	-3848	-0-	930	1	19102	2	Y	4009	4036	0	6	1	197
						4410	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					197
BRISCOE A			WELL #: 919H		RRCID -> 296082		COMPL. DATE 11/21/2023				TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7622 - 14576					
*02	15988 X	13768	-0-	-2220	-0-	576	1	10572	2	Y	2382	2379	0	6	1	119
						2620	9									
*03	17701 X	12345	-0-	-5356	-0-	494	1	9674	2	Y	1979	1955	0	21	1	122
						2177	9									
04	13265 X	13265	-0-	-0-	-0-	501	1	10032	2	Y	2484	2468	0	3	1	135
						2732	9									
05	13710 X	13710	-0-	-0-	-0-	547	1	10538	2	Y	2386	2340	0	2	1	179
						2625	9									
06	13230 X	13230	-0-	-0-	-0-	543	1	10377	2	Y	2100	2190	0	2	1	87
						2310	9									
07	13113 X	12769	-0-	-344	-0-	513	1	9956	2	Y	2091	2053	0	7	1	118
						2300	9									
08	13113 X	11361	-0-	-1752	-0-	438	1	8790	2	Y	1939	1947	0	2	1	108
						2133	9									
09	12690 X	10614	-0-	-2076	-0-	392	1	8038	2	Y	1985	1992	0	3	1	98
						2184	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997														
SAN AMBROSIA F (SA34)				WELL #:	2148H	RRCID ->	296083	COMPL. DATE	06/10/2024	TOTAL	DEPTH	6679	PERF.	7072	-	17493			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	20146 X	20146	-0-	-0-	-0-		812	1	15607	2	Y	3388	3352	0	3	1		268	
							3727	9											
06	18066 X	18066	-0-	-0-	-0-		737	1	14082	2	Y	2952	3085	0	2	1		133	
							3247	9											
07	18321 X	17386	-0-	-935	-0-		699	1	13595	2	Y	2811	2766	0	10	1		168	
							3092	9											
08	18321 X	16940	-0-	-1381	-0-		657	1	13192	2	Y	2810	2802	0	3	1		173	
							3091	9											
09	17730 X	15782	-0-	-1948	-0-		600	1	12301	2	Y	2619	2646	0	5	1		141	
							2881	9											
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						141	

BRISCOE C				WELL #:	2328H	RRCID ->	296086	COMPL. DATE	03/21/2024	TOTAL	DEPTH	6967	PERF.	8134	-	17322			
*02	21336 X	6687	-0-	-14649	-0-		287	1	5250	2	Y	1045	1108	0	7	1		58	
							1150	9											
*03	24259 X	24259	-0-	-0-	-0-		900	1	17603	2	Y	5233	4935	0	10	1		346	
							5756	9											
04	19148 X	19148	-0-	-0-	-0-		698	1	13985	2	Y	4059	4156	0	9	1		240	
							4465	9											
05	21855 X	19007	-0-	-2848	-0-		724	1	13963	2	Y	3927	3854	0	3	1		310	
							4320	9											
06	23490 X	7322	-0-	-16168	-0-		280	1	5407	2	Y	1486	1726	0	3	1		67	
							1635	9											
07	24273 X	-0-	-0-	-24273	-0-						Y	-0-	62	0	5	1		-0-	
08	24273 X	-0-	-0-	-24273	-0-						Y	-0-						-0-	
09	19140 X	526	-0-	-18614	-0-		13	1	302	2	Y	192	182	0				10	
							211	9											
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						10	

BRISCOE C (SA15) STATE				WELL #:	1239H	RRCID ->	296113	COMPL. DATE	04/12/2025	TOTAL	DEPTH	7098	PERF.	7150	-	19766			
*02	102760 X	10278	-0-	-92482	-0-		456	1	8346	2	Y	1342	1739	0	26	1		75	
							1476	9											
*03	93589 X	-0-	-0-	-93589	-0-						Y	-0-	62	0	13	1		-0-	
04	40849 X	40849	-0-	-0-	-0-		1479	1	29672	2	Y	8816	8296	0				520	
							9698	9											
05	71579 X	40598	-0-	-30981	-0-		1611	1	30980	2	Y	7279	7217	0	7	1		575	
							8007	9											
06	63840 X	36966	-0-	-26874	-0-		1473	1	28233	2	Y	6600	6872	0	5	1		298	
							7260	9											
07	41974 X	38144	-0-	-3830	-0-		1513	1	29284	2	Y	6679	6555	0	23	1		399	
							7347	9											
08	41974 X	36093	-0-	-5881	-0-		1376	1	27621	2	Y	6451	6445	0	8	1		397	
							7096	9											
09	40860 X	34318	-0-	-6542	-0-		1288	1	26448	2	Y	5984	6049	0	11	1		321	
							6582	9											
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						321	

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997													
SAN AMBROSIA F (SA32)				WELL #:	2139H	RRCID ->	296118	COMPL. DATE	06/09/2024	TOTAL	DEPTH	6568	PERF.	6949	- 17407			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	57008 X	-0-	-0-	-57008	-0-		-0-					Y	-0-	43 0	2 1		-0-	
03	53506 X	41109	-0-	-12397	-0-		-0-	1761	1	34409	2	Y	4490	4193 0			-297	
								4939	9									
04	43925 X	43925	-0-	-0-	-0-		-0-	1793	1	35982	2	Y	5591	5551 0	7 1		330	
								6150	9									
05	41283 X	41283	-0-	-0-	-0-		-0-	1749	1	33668	2	Y	5333	5238 0	4 1		421	
								5866	9									
06	39360 X	37974	-0-	-1386	-0-		-0-	1613	1	30932	2	Y	4935	5129 0	4 1		223	
								5429	9									
07	40672 X	36692	-0-	-3980	-0-		-0-	1574	1	30450	2	Y	4244	4197 0	17 1		253	
								4668	9									
08	40672 X	35065	-0-	-5607	-0-		-0-	1451	1	29195	2	Y	4017	4018 0	5 1		247	
								4419	9									
09	39360 X	31859	-0-	-7501	-0-		-0-	1290	1	26491	2	Y	3707	3748 0	7 1		199	
								4078	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				199	
SAN AMBROSIA F (SA31)				WELL #:	2128H	RRCID ->	296119	COMPL. DATE	06/10/2024	TOTAL	DEPTH	6694	PERF.	7095	- 17687			
*02	36960 X	-0-	-0-	-36960	-0-		-0-					Y	-0-	37 0	2 1		-0-	
03	36071 X	36071	-0-	-0-	-0-		-0-	1364	1	26689	2	Y	7289	6807 0			-482	
								8018	9									
04	30737 X	30737	-0-	-0-	-0-		-0-	1163	1	23327	2	Y	5679	5814 0	12 1		335	
								6247	9									
05	27996 X	27996	-0-	-0-	-0-		-0-	1123	1	21639	2	Y	4758	4713 0	4 1		376	
								5234	9									
06	25584 X	25584	-0-	-0-	-0-		-0-	1044	1	20044	2	Y	4087	4275 0	3 1		185	
								4496	9									
07	26071 X	25016	-0-	-1055	-0-		-0-	1016	1	19668	2	Y	3938	3874 0	14 1		235	
								4332	9									
08	26071 X	24076	-0-	-1995	-0-		-0-	942	1	18937	2	Y	3815	3810 0	5 1		235	
								4197	9									
09	25230 X	21846	-0-	-3384	-0-		-0-	841	1	17218	2	Y	3443	3486 0	7 1		185	
								3787	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				185	
BRISCOE C (SA17) STATE				WELL #:	1259H	RRCID ->	296165	COMPL. DATE	02/09/2024	TOTAL	DEPTH	7166	PERF.	7230	- 20453			
*02	115556 X	10951	-0-	-104605	-0-		-0-	483	1	8887	2	Y	1437	2004 0	35 1		80	
								1581	9									
*03	112778 X	46885	-0-	-65893	-0-		-0-	1748	1	34162	2	Y	9977	9383 0	14 1		660	
								10975	9									
04	104668 X	104668	-0-	-0-	-0-		-0-	4006	1	80303	2	Y	18508	18060 0	16 1		1092	
								20359	9									
05	99603 X	83579	-0-	-16024	-0-		-0-	3394	1	65334	2	Y	13501	13513 0	14 1		1066	
								14851	9									
06	95790 X	71775	-0-	-24015	-0-		-0-	2941	1	56461	2	Y	11248	11797 0	9 1		508	
								12373	9									
07	99603 X	64342	-0-	-35261	-0-		-0-	2610	1	50536	2	Y	10178	10039 0	39 1		608	
								11196	9									
08	99603 X	59833	-0-	-39770	-0-		-0-	2367	1	47559	2	Y	9006	9046 0	13 1		555	
								9907	9									
09	96390 X	55349	-0-	-41041	-0-		-0-	2099	1	43080	2	Y	9245	9289 0	15 1		496	
								10170	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				496	

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE C (SA18) STATE				//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997 WELL #: 1268H	ASSOCIATED RRCID -> 296168	CAPACITY COMPL. DATE 04/30/2025				TOTAL	DEPTH	7284	PERF.	7219	- 20857	CNTY: WEBB	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	68180	X	10472	-0-	-57708	-0-	490 1007	1 9	8975	2	Y	915	1212	0	19	1	51
*03	60977	X	26068	-0-	-34909	-0-	926 7015	1 9	18127	2	Y	6377	5997	0	9	1	422
04	44669	X	44669	-0-	-0-	-0-	1670 9489	1 9	33510	2	Y	8626	8529	0	10	1	509
05	57877	X	42740	-0-	-15137	-0-	1704 8246	1 9	32790	2	Y	7496	7407	0	6	1	592
06	49890	X	37241	-0-	-12649	-0-	1517 6684	1 9	29040	2	Y	6076	6389	0	5	1	274
07	45942	X	36103	-0-	-9839	-0-	1457 6444	1 9	28202	2	Y	5858	5761	0	21	1	350
08	45942	X	35510	-0-	-10432	-0-	1376 6529	1 9	27605	2	Y	5935	5912	0	7	1	366
09	44670	X	31667	-0-	-13003	-0-	1201 5827	1 9	24639	2	Y	5297	5369	0	10	1	284
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					284
BRISCOE C (SA16) STATE				WELL #: 1248H	RRCID -> 296178	COMPL. DATE 04/15/2025				TOTAL	DEPTH	7274	PERF.	7203	- 20204		
*02	66164	X	8797	-0-	-57367	-0-	404 996	1 9	7397	2	Y	905	1194	0	19	1	50
*03	62093	X	19046	-0-	-43047	-0-	662 5433	1 9	12951	2	Y	4939	4653	0	9	1	327
04	31017	X	31017	-0-	-0-	-0-	1117 7492	1 9	22408	2	Y	6811	6728	0	8	1	402
05	50778	X	36883	-0-	-13895	-0-	1450 7555	1 9	27878	2	Y	6868	6723	0	5	1	542
06	45120	X	32892	-0-	-12228	-0-	1309 6463	1 9	25120	2	Y	5875	6147	0	5	1	265
07	31806	X	30399	-0-	-1407	-0-	1194 6056	1 9	23149	2	Y	5505	5421	0	20	1	329
08	36859	X	30869	-0-	-5990	-0-	1176 6041	1 9	23652	2	Y	5492	5476	0	7	1	338
09	35700	X	32063	-0-	-3637	-0-	1221 5784	1 9	25058	2	Y	5258	5305	0	9	1	282
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					282
BRISCOE C (SA20) STATE				WELL #: 1288H	RRCID -> 296283	COMPL. DATE 05/03/2025				TOTAL	DEPTH	7363	PERF.	7208	- 21446		
*02	81956	X	51956	-0-	-30000	-0-	2209 9198	1 9	40549	2	Y	8362	8328	0	23	1	465
*03	78082	X	78082	-0-	-0-	-0-	3054 15330	1 9	59698	2	Y	13936	13397	0	82	1	922
04	45263	X	45263	-0-	-0-	-0-	1643 10630	1 9	32990	2	Y	9664	9993	0	23	1	570
05	66309	X	42222	-0-	-24087	-0-	1634 9156	1 9	31432	2	Y	8324	8230	0	7	1	657
06	73740	X	39094	-0-	-34646	-0-	1518 8437	1 9	29139	2	Y	7670	7975	0	6	1	346
07	76198	X	37423	-0-	-38775	-0-	1436 8185	1 9	27802	2	Y	7441	7317	0	26	1	444
08	76198	X	35805	-0-	-40393	-0-	1322 7934	1 9	26549	2	Y	7213	7204	0	9	1	444
09	45270	X	36474	-0-	-8796	-0-	1356 7259	1 9	27859	2	Y	6599	6677	0	12	1	354
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					354

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997													
BRISCOE B (SA17)		WELL #:		3539H		RRCID -> 296350		COMPL. DATE 04/08/2025		TOTAL DEPTH		6528 PERF. 6845 - 13976					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	55328 X	37223	-0-	-18105	-0-		1530 1 7596 9		28097 2	Y	6905		6919 0	20 1		344	
*03	61256 X	32276	-0-	-28980	-0-		1198 1 7618 9		23460 2	Y	6925		6782 0	61 1		426	
04	25992 X	25992	-0-	-0-	-0-		925 1 6534 9		18533 2	Y	5940		6033 0	11 1		322	
05	33728 X	33605	-0-	-123	-0-		1300 1 7271 9		25034 2	Y	6610		6433 0	4 1		495	
06	32640 X	30461	-0-	-2179	-0-		1230 1 5645 9		23586 2	Y	5132		5411 0	4 1		212	
07	33728 X	30413	-0-	-3315	-0-		1214 1 5687 9		23512 2	Y	5170		5074 0	16 1		292	
08	33573 X	27460	-0-	-6113	-0-		1058 1 5183 9		21219 2	Y	4712		4735 0	6 1		263	
09	32520 X	22898	-0-	-9622	-0-		851 1 4600 9		17447 2	Y	4182		4232 0	7 1		206	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					206	
BRISCOE B (SA16)				WELL #:		3528H		RRCID -> 296360		COMPL. DATE 04/11/2025		TOTAL DEPTH		6659 PERF. 6945 - 13869			
*02	41468 X	25967	-0-	-15501	-0-		1104 1 4543 9		20320 2	Y	4130		4132 0	11 1		206	
*03	45911 X	24507	-0-	-21404	-0-		982 1 4342 9		19183 2	Y	3947		3874 0	36 1		243	
04	20948 X	20948	-0-	-0-	-0-		821 1 3659 9		16468 2	Y	3326		3383 0	6 1		180	
05	23591 X	23591	-0-	-0-	-0-		943 1 4507 9		18141 2	Y	4097		3968 0	2 1		307	
06	22290 X	21335	-0-	-955	-0-		884 1 3516 9		16935 2	Y	3196		3368 0	3 1		132	
07	23033 X	21018	-0-	-2015	-0-		862 1 3476 9		16680 2	Y	3160		3104 0	10 1		178	
08	23033 X	19242	-0-	-3791	-0-		757 1 3274 9		15211 2	Y	2976		2984 0	4 1		166	
09	22290 X	16588	-0-	-5702	-0-		633 1 2935 9		13020 2	Y	2668		2698 0	5 1		131	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					131	
BRISCOE B (SA15)				WELL #:		3519H		RRCID -> 296361		COMPL. DATE 04/06/2025		TOTAL DEPTH		6533 PERF. 6923 - 13649			
*02	45304 X	32274	-0-	-13030	-0-		1365 1 5863 9		25046 2	Y	5330		5326 0	14 1		266	
*03	50158 X	25357	-0-	-24801	-0-		1009 1 4606 9		19742 2	Y	4187		4149 0	47 1		257	
04	27270 X	27270	-0-	-0-	-0-		1035 1 5435 9		20800 2	Y	4941		4924 0	6 1		268	
05	28582 X	28141	-0-	-441	-0-		1126 1 5339 9		21676 2	Y	4854		4755 0	3 1		364	
06	27660 X	25621	-0-	-2039	-0-		1065 1 4121 9		20435 2	Y	3746		3952 0	3 1		155	
07	28582 X	25593	-0-	-2989	-0-		1046 1 4323 9		20224 2	Y	3930		3851 0	12 1		222	
08	28117 X	23290	-0-	-4827	-0-		910 1 4063 9		18317 2	Y	3694		3705 0	5 1		206	
09	27270 X	21537	-0-	-5733	-0-		814 1 4022 9		16701 2	Y	3656		3676 0	6 1		180	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					180	

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997												
BRISCOE C				WELL #:	60H	RRCID ->	296367	COMPL. DATE	11/05/2023	TOTAL	DEPTH	6729	PERF.	6308 -	6448		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SAN AMBROSIA F (SA35)				WELL #:	2159H	RRCID ->	296390	COMPL. DATE	06/09/2024	TOTAL	DEPTH	6572	PERF.	6949 -	17554		
*02	50260 X	-0-	-0-	-50260	-0-						Y	-0-	36	0	2	1	-0-
03	53148 X	53148	-0-	-0-	-0-	2273	1	44481	2	Y	5813	5428	0				385
						6394	9										
04	45640 X	45640	-0-	-0-	-0-	1856	1	37181	2	Y	6003	6024	0	10	1		354
						6603	9										
05	41336 X	41336	-0-	-0-	-0-	1764	1	33975	2	Y	5088	5035	0	5	1		402
						5597	9										
06	37530 X	37153	-0-	-377	-0-	1609	1	30840	2	Y	4276	4482	0	3	1		193
						4704	9										
07	38781 X	34595	-0-	-4186	-0-	1498	1	28966	2	Y	3755	3709	0	15	1		224
						4131	9										
08	38781 X	33429	-0-	-5352	-0-	1386	1	27870	2	Y	3794	3779	0	5	1		234
						4173	9										
09	37530 X	30478	-0-	-7052	-0-	1242	1	25500	2	Y	3396	3442	0	6	1		182
						3736	9										
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					182
BRISCOE C				WELL #:	0019H	RRCID ->	296414	COMPL. DATE	05/20/2025	TOTAL	DEPTH	6284	PERF.	6594 -	20696		
*02	92400 X	65394	-0-	-27006	-0-	2655	1	48744	2	Y	12723	12739	0	36	1		634
						13995	9										
*03	88753 X	62710	-0-	-26043	-0-	2391	1	46761	2	Y	12325	12090	0	112	1		757
						13558	9										
04	58811 X	58811	-0-	-0-	-0-	2123	1	42590	2	Y	12816	12859	0	19	1		695
						14098	9										
05	60698 X	45587	-0-	-15111	-0-	1793	1	34500	2	Y	8449	8502	0	9	1		633
						9294	9										
06	59852 X	59852	-0-	-0-	-0-	2349	1	45076	2	Y	11297	11457	0	5	1		468
						12427	9										
07	60698 X	52881	-0-	-7817	-0-	2046	1	39585	2	Y	10227	10082	0	36	1		577
						11250	9										
08	60698 X	47800	-0-	-12898	-0-	1811	1	36420	2	Y	8699	8779	0	12	1		485
						9569	9										
09	58740 X	48519	-0-	-10221	-0-	1779	1	36463	2	Y	9343	9355	0	13	1		460
						10277	9										
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					460

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB								
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997																
BRISCOE C (SA23)				WELL #: 0029H		RRCID -> 296550		COMPL. DATE 05/24/2025				TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6749 - 19849								
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*02	77392	X	66040	-0-	-11352	-0-			2686	1	49356	2	Y	12725	12739	0	35	1	635	
									13998	9										
*03	85684	X	64154	-0-	-21530	-0-			2449	1	47857	2	Y	12589	12338	0	112	1	774	
									13848	9										
04	60068	X	60068	-0-	-0-	-0-			2179	1	43714	2	Y	12886	12942	0	19	1	699	
									14175	9										
05	61473	X	54274	-0-	-7199	-0-			2111	1	40634	2	Y	10481	10386	0	9	1	785	
									11529	9										
06	60450	X	60450	-0-	-0-	-0-			2367	1	45465	2	Y	11471	11774	0	7	1	475	
									12618	9										
07	61473	X	56488	-0-	-4985	-0-			2196	1	42547	2	Y	10677	10514	0	36	1	602	
									11745	9										
08	61473	X	56505	-0-	-4968	-0-			2176	1	43716	2	Y	9648	9699	0	13	1	538	
									10613	9										
09	59490	X	57506	-0-	-1984	-0-			2163	1	44417	2	Y	9933	9967	0	15	1	489	
									10926	9										
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					489	
BRISCOE C (SA24)				WELL #: 0008H		RRCID -> 296603		COMPL. DATE 12/19/2024				TOTAL DEPTH 6432 PERF. 7312 - 19781								
*02	50792	X	37620	-0-	-13172	-0-			1553	1	28514	2	Y	6866	6893	0	20	1	342	
									7553	9										
*03	54436	X	36220	-0-	-18216	-0-			1409	1	27506	2	Y	6641	6515	0	60	1	408	
									7305	9										
04	34126	X	34126	-0-	-0-	-0-			1264	1	25372	2	Y	6809	6838	0	10	1	369	
									7490	9										
05	35650	X	33743	-0-	-1907	-0-			1318	1	25346	2	Y	6435	6317	0	5	1	482	
									7079	9										
06	34500	X	32764	-0-	-1736	-0-			1308	1	25062	2	Y	5813	6050	0	4	1	241	
									6394	9										
07	35650	X	19761	-0-	-15889	-0-			786	1	15207	2	Y	3425	3455	0	18	1	193	
									3768	9										
08	35650	X	-0-	-0-	-35650	-0-							Y	-0-	189	0	4	1	-0-	
09	34140	X	-0-	-0-	-34140	-0-							Y	-0-					-0-	
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE R				WELL #: 1519H		RRCID -> 296645		COMPL. DATE 11/06/2025				TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7306 - 19166								
*02	70504	X	52971	-0-	-17533	-0-			2318	1	42579	2	Y	7340	7324	0	19	1	366	
									8074	9										
*03	71424	X	55464	-0-	-15960	-0-			2257	1	44172	2	Y	8214	8010	0	65	1	505	
									9035	9										
04	50962	X	50962	-0-	-0-	-0-			2017	1	40496	2	Y	7681	7757	0	13	1	416	
									8449	9										
05	56141	X	50790	-0-	-5351	-0-			2083	1	40119	2	Y	7807	7633	0	5	1	585	
									8588	9										
06	54330	X	47499	-0-	-6831	-0-			1989	1	38150	2	Y	6691	6994	0	5	1	277	
									7360	9										
07	56141	X	44909	-0-	-11232	-0-			1841	1	35636	2	Y	6756	6631	0	21	1	381	
									7432	9										
08	55459	X	40251	-0-	-15208	-0-			1596	1	32066	2	Y	5990	6029	0	8	1	334	
									6589	9										
09	50970	X	38104	-0-	-12866	-0-			1478	1	30321	2	Y	5732	5775	0	9	1	282	
									6305	9										
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					282	

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R				//CONT.// //CONT.// WELL #: 1528H	54928 500 788997	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB								
				RRCID ->	296660	COMPL. DATE	11/06/2025	TOTAL	DEPTH	7392	PERF.	7415	-	19646					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	69636	X	55824	-0-	-13812	-0-			2447 8478	1 9	44899	2	Y	7707	7721	0	22	1	384
*03	74369	X	53244	-0-	-21125	-0-			2167 8697	1 9	42380	2	Y	7906	7736	0	68	1	486
04	49929	X	49929	-0-	-0-	-0-			1963 8549	1 9	39417	2	Y	7772	7825	0	12	1	421
05	55273	X	48036	-0-	-7237	-0-			1973 8093	1 9	37970	2	Y	7357	7222	0	5	1	551
06	53490	X	44967	-0-	-8523	-0-			1865 7274	1 9	35828	2	Y	6613	6885	0	5	1	274
07	55273	X	42160	-0-	-13113	-0-			1718 7176	1 9	33266	2	Y	6524	6409	0	21	1	368
08	53258	X	38926	-0-	-14332	-0-			1530 6584	1 9	30812	2	Y	5985	6012	0	8	1	333
09	49920	X	37287	-0-	-12633	-0-			1429 6516	1 9	29342	2	Y	5924	5957	0	9	1	291
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					291
BRISCOE R				WELL #: 1539H	RRCID ->	296662	COMPL. DATE	11/06/2025	TOTAL	DEPTH	7245	PERF.	7216	-	19903				
*02	92596	X	67978	-0-	-24618	-0-			2876 12271	1 9	52831	2	Y	11155	11192	0	32	1	556
*03	109182	X	67212	-0-	-41970	-0-			2655 12684	1 9	51873	2	Y	11531	11280	0	98	1	709
04	58561	X	58561	-0-	-0-	-0-			2254 11101	1 9	45206	2	Y	10092	10236	0	18	1	547
05	67487	X	51751	-0-	-15736	-0-			2089 9467	1 9	40195	2	Y	8606	8501	0	7	1	645
06	65310	X	53303	-0-	-12007	-0-			2142 10027	1 9	41134	2	Y	9115	9377	0	6	1	377
07	67487	X	53459	-0-	-14028	-0-			2160 9507	1 9	41792	2	Y	8643	8504	0	29	1	487
08	67208	X	48941	-0-	-18267	-0-			1920 8445	1 9	38576	2	Y	7677	7726	0	10	1	428
09	58560	X	45791	-0-	-12769	-0-			1740 8335	1 9	35716	2	Y	7577	7620	0	12	1	373
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					373
BRISCOE J (SA9) STATE				WELL #: 7149H	RRCID ->	296900	COMPL. DATE	08/31/2024	TOTAL	DEPTH	7711	PERF.	7914	-	17524				
*02	122836	X	73775	-0-	-49061	-0-			3670 2680	1 9	67425	2	Y	2436	2431	0	6	1	121
03	122419	X	75058	-0-	-47361	-0-			3531 2481	1 9	69046	2	Y	2255	2216	0	21	1	139
04	62717	X	62717	-0-	-0-	-0-			2868 2356	1 9	57493	2	Y	2142	2162	0	3	1	116
05	86614	X	60039	-0-	-26575	-0-			2859 2182	1 9	54998	2	Y	1984	1950	0	1	1	149
06	83820	X	55839	-0-	-27981	-0-			2669 1918	1 9	51252	2	Y	1744	1820	0	1	1	72
07	81654	X	56922	-0-	-24732	-0-			2705 1835	1 9	52382	2	Y	1668	1640	0	6	1	94
08	75051	X	52923	-0-	-22128	-0-			2438 1495	1 9	48990	2	Y	1359	1375	0	2	1	76
09	62730	X	52303	-0-	-10427	-0-			2359 1495	1 9	48449	2	Y	1359	1366	0	2	1	67
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					67

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY SAN AMBROSIA D			//CONT.// //CONT.// WELL #: 0009H			54928 500 788997		ASSOCIATED RRCID -> 296992		CAPACITY COMPL. DATE 05/14/2023		CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6595 - 11988							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	20524	X	4794	-0-		-15730		-0-	199 923 9	1	3672	2	Y	839	903	0	6	1	42
*03	22723	X	11490	-0-		-11233		-0-	486 1582 9	1	9422	2	Y	1438	1385	0	7	1	88
04	16788	X	16788	-0-		-0-		-0-	653 3024 9	1	13111	2	Y	2749	2686	0	2	1	149
05	18259	X	16031	-0-		-2228		-0-	651 2837 9	1	12543	2	Y	2579	2533	0	2	1	193
06	15600	X	14561	-0-		-1039		-0-	607 2289 9	1	11665	2	Y	2081	2186	0	2	1	86
07	17298	X	13034	-0-		-4264		-0-	544 1948 9	1	10542	2	Y	1771	1750	0	7	1	100
08	17298	X	11379	-0-		-5919		-0-	462 1645 9	1	9272	2	Y	1495	1510	0	2	1	83
09	16800	X	10444	-0-		-6356		-0-	415 1543 9	1	8486	2	Y	1403	1415	0	2	1	69
10	0	X	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					69
SAN AMBROSIA D (SA10)			WELL #: 3219H			RRCID -> 297003		COMPL. DATE 05/18/2023		TOTAL DEPTH 6208 PERF. 7066 - 19264									
*02	6776	X	-0-	-0-		-6776		-0-					Y	-0-					-0-
03	7502	X	3347	-0-		-4155		-0-	51 2343 9	1	953	2	Y	2130	1999	0			131
04	12156	X	12156	-0-		-0-		-0-	344 4927 9	1	6885	2	Y	4479	4364	0	3	1	243
05	11854	X	11854	-0-		-0-		-0-	414 3495 9	1	7945	2	Y	3177	3179	0	3	1	238
06	11284	X	11284	-0-		-0-		-0-	425 2706 9	1	8153	2	Y	2460	2594	0	2	1	102
07	10680	X	10680	-0-		-0-		-0-	405 2443 9	1	7832	2	Y	2221	2190	0	8	1	125
08	10334	X	10334	-0-		-0-		-0-	374 2456 9	1	7504	2	Y	2233	2231	0	3	1	124
09	9450	X	9450	-0-		-0-		-0-	342 2035 9	1	7073	2	Y	1850	1880	0	3	1	91
10	0	X	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					91
SAN AMBROSIA D (SA11)			WELL #: 3228H			RRCID -> 297088		COMPL. DATE 05/20/2023		TOTAL DEPTH 6338 PERF. 7667 - 18659									
*03	24552	X	-0-	-0-		-24552		-0-					Y	-0-					-0-
04	36640	X	36640	-0-		-0-		-0-	1202 11272 9	1	24166	2	Y	10247	9691	0			556
05	21819	X	21819	-0-		-0-		-0-	791 5855 9	1	15173	2	Y	5323	5473	0	7	1	399
06	18305	X	18305	-0-		-0-		-0-	692 4289 9	1	13324	2	Y	3899	4134	0	3	1	161
07	37696	X	16666	-0-		-21030		-0-	620 3951 9	1	12095	2	Y	3592	3538	0	12	1	203
08	37696	X	14991	-0-		-22705		-0-	536 3692 9	1	10763	2	Y	3356	3368	0	4	1	187
09	36630	X	13657	-0-		-22973		-0-	481 3262 9	1	9914	2	Y	2965	3001	0	5	1	146
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					146

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997										
BRISCOE J (SA7)				WELL #:	1659H	RRCID ->	297113	COMPL. DATE	08/30/2024	TOTAL	DEPTH	7340	PERF.	7599	- 21320
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*02	173488 X	127977	-0-	-45511	-0-		5976	1	109801	2	Y	11091	11058	0	553
							12200	9							
*03	192076 X	124676	-0-	-67400	-0-		5547	1	108485	2	Y	9676	9536	0	595
							10644	9							
04	100518 X	100518	-0-	-0-	-0-		4301	1	86274	2	Y	9039	9129	0	490
							9943	9							
05	141763 X	97498	-0-	-44265	-0-		4368	1	84065	2	Y	8241	8108	0	617
							9065	9							
06	137190 X	88702	-0-	-48488	-0-		4008	1	76889	2	Y	7095	7413	0	294
							7805	9							
07	141546 X	88023	-0-	-53523	-0-		3947	1	76428	2	Y	6953	6833	0	392
							7648	9							
08	124682 X	78886	-0-	-45796	-0-		3426	1	68838	2	Y	6020	6069	0	335
							6622	9							
09	100530 X	73710	-0-	-26820	-0-		3145	1	64550	2	Y	5468	5525	0	269
							6015	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			269

BRISCOE J (SA10) STATE				WELL #:	7159H	RRCID ->	297114	COMPL. DATE	08/30/2024	TOTAL	DEPTH	7683	PERF.	7778	- 17539
*02	129024 X	70476	-0-	-58548	-0-		3513	1	64524	2	Y	2217	2216	0	111
							2439	9							
*03	121086 X	69071	-0-	-52015	-0-		3253	1	63633	2	Y	1986	1956	0	122
							2185	9							
04	57624 X	57624	-0-	-0-	-0-		2640	1	53016	2	Y	1789	1811	0	97
							1968	9							
05	78926 X	55615	-0-	-23311	-0-		2654	1	51106	2	Y	1686	1656	0	126
							1855	9							
06	76380 X	47994	-0-	-28386	-0-		2305	1	44202	2	Y	1352	1421	0	56
							1487	9							
07	77996 X	43527	-0-	-34469	-0-		2081	1	40294	2	Y	1047	1040	0	59
							1152	9							
08	69068 X	39906	-0-	-29162	-0-		1838	1	36965	2	Y	1003	1005	0	56
							1103	9							
09	57630 X	36753	-0-	-20877	-0-		1657	1	33949	2	Y	1043	1046	0	51
							1147	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			51

BRISCOE J (SA8)				WELL #:	1679H	RRCID ->	297115	COMPL. DATE	08/30/2024	TOTAL	DEPTH	7333	PERF.	7658	- 21324
*02	184464 X	135692	-0-	-48772	-0-		6406	1	117641	2	Y	10586	10542	0	528
							11645	9							
*03	198214 X	136354	-0-	-61860	-0-		6130	1	119853	2	Y	9428	9284	0	579
							10371	9							
04	111564 X	111564	-0-	-0-	-0-		4833	1	96940	2	Y	8901	8983	0	483
							9791	9							
05	146909 X	107475	-0-	-39434	-0-		4847	1	93282	2	Y	8496	8337	0	636
							9346	9							
06	142170 X	99166	-0-	-43004	-0-		4502	1	86386	2	Y	7525	7844	0	311
							8278	9							
07	146909 X	93913	-0-	-52996	-0-		4270	1	82657	2	Y	6351	6280	0	358
							6986	9							
08	136369 X	86230	-0-	-50139	-0-		3783	1	76066	2	Y	5801	5829	0	323
							6381	9							
09	111570 X	86118	-0-	-25452	-0-		3693	1	75768	2	Y	6052	6068	0	298
							6657	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			298

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH															
//CONT.// 54928 500				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
//CONT.// 788997				WELL #: A936H				RRCID -> 297235				COMPL. DATE 01/15/2025			
TOTAL DEPTH 9237				PERF. 9606				- 22419							
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*02	217336	X	135570	-0-	-81766	-0-		6529	1	119893	2	Y	8316	8438 0	29 1 415
								9148	9						
*03	240622	X	140333	-0-	-100289	-0-		6365	1	124429	2	Y	8672	8481 0	73 1 533
								9539	9						
04	126738	X	126738	-0-	-0-	-0-		5597	1	112257	2	Y	8076	8158 0	13 1 438
								8884	9						
05	186496	X	123552	-0-	-62944	-0-		5678	1	109293	2	Y	7801	7649 0	6 1 584
								8581	9						
06	176130	X	109564	-0-	-66566	-0-		5083	1	97559	2	Y	6293	6612 0	5 1 260
								6922	9						
07	150040	X	105395	-0-	-44645	-0-		4843	1	93774	2	Y	6162	6055 0	20 1 347
								6778	9						
08	140337	X	97251	-0-	-43086	-0-		4330	1	87027	2	Y	5358	5399 0	7 1 299
								5894	9						
09	126750	X	87869	-0-	-38881	-0-		3840	1	78774	2	Y	4777	4833 0	8 1 235
								5255	9						
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		235
GALVAN RANCH															
WELL #: A934H				RRCID -> 297236				COMPL. DATE 01/14/2025				TOTAL DEPTH 9167			
PERF. 9478				- 22633											
*02	213220	X	143663	-0-	-69557	-0-		6898	1	126709	2	Y	9142	9254 0	31 1 456
								10056	9						
*03	233027	X	146486	-0-	-86541	-0-		6638	1	129802	2	Y	9133	8948 0	80 1 561
								10046	9						
04	134775	X	134775	-0-	-0-	-0-		5981	1	119968	2	Y	8024	8136 0	14 1 435
								8826	9						
05	174778	X	131532	-0-	-43246	-0-		6084	1	117082	2	Y	7605	7464 0	6 1 570
								8366	9						
06	169140	X	111040	-0-	-58100	-0-		5163	1	99042	2	Y	6214	6522 0	5 1 257
								6835	9						
07	158906	X	106547	-0-	-52359	-0-		4912	1	95116	2	Y	5926	5829 0	20 1 334
								6519	9						
08	146475	X	97403	-0-	-49072	-0-		4351	1	87450	2	Y	5093	5136 0	7 1 284
								5602	9						
09	134790	X	87573	-0-	-47217	-0-		3840	1	78775	2	Y	4507	4561 0	8 1 222
								4958	9						
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		222
GALVAN RANCH															
WELL #: A928H				RRCID -> 297237				COMPL. DATE 06/23/2025				TOTAL DEPTH 9166			
PERF. 9537				- 22607											
*02	227416	X	157164	-0-	-70252	-0-		7375	1	135459	2	Y	13027	13082 0	39 1 650
								14330	9						
*03	251782	X	159518	-0-	-92264	-0-		7127	1	139305	2	Y	11896	11700 0	115 1 731
								13086	9						
04	153220	X	153220	-0-	-0-	-0-		6744	1	135263	2	Y	10194	10354 0	18 1 553
								11213	9						
05	182714	X	144596	-0-	-38118	-0-		6561	1	126253	2	Y	10711	10455 0	7 1 802
								11782	9						
06	176820	X	113528	-0-	-63292	-0-		5172	1	99252	2	Y	8276	8728 0	7 1 343
								9104	9						
07	173817	X	126478	-0-	-47339	-0-		5664	1	109675	2	Y	10126	9872 0	26 1 571
								11139	9						
08	159526	X	99120	-0-	-60406	-0-		4370	1	87829	2	Y	6292	6500 0	12 1 351
								6921	9						
09	153210	X	98144	-0-	-55066	-0-		4218	1	86567	2	Y	6690	6702 0	10 1 329
								7359	9						
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		329

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH															CNTY: WEBB				
//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997 WELL #: A930H															RRCID -> 297238				
															COMPL. DATE 06/25/2025				
															TOTAL DEPTH 9220				
															PERF. 9259 - 22642				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*02	234920	X	186113	-0-	-48807	-0-			8838	1	162337	2	Y	13580	13620	0	39	1	677
									14938	9									
*03	260090	X	174995	-0-	-85095	-0-			7815	1	152771	2	Y	13099	12852	0	119	1	805
									14409	9									
04	171404	X	171404	-0-	-0-	-0-			7492	1	150301	2	Y	12374	12488	0	20	1	671
									13611	9									
05	197346	X	154202	-0-	-43144	-0-			7061	1	135887	2	Y	10231	10127	0	9	1	766
									11254	9									
06	190980	X	126555	-0-	-64425	-0-			5791	1	111075	2	Y	8808	9202	0	7	1	365
									9689	9									
07	197346	X	128132	-0-	-69214	-0-			5772	1	111754	2	Y	9642	9435	0	28	1	544
									10606	9									
08	176855	X	100117	-0-	-76738	-0-			4409	1	88618	2	Y	6445	6619	0	11	1	359
									7090	9									
09	171390	X	101205	-0-	-70185	-0-			4340	1	89055	2	Y	7100	7100	0	10	1	349
									7810	9									
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					349
GALVAN RANCH															WELL #: A938H				
															RRCID -> 297293				
															COMPL. DATE 01/10/2025				
															TOTAL DEPTH 9196				
															PERF. 9514 - 23246				
*02	179704	X	102328	-0-	-77376	-0-			4823	1	88606	2	Y	8090	8106	0	23	1	403
									8899	9									
*03	198958	X	103105	-0-	-95853	-0-			4627	1	90467	2	Y	7283	7167	0	71	1	448
									8011	9									
04	88258	X	88258	-0-	-0-	-0-			3855	1	77306	2	Y	6452	6539	0	11	1	350
									7097	9									
05	102951	X	84214	-0-	-18737	-0-			3828	1	73690	2	Y	6087	5977	0	4	1	456
									6696	9									
06	99630	X	72426	-0-	-27204	-0-			3312	1	63552	2	Y	5056	5299	0	4	1	209
									5562	9									
07	102951	X	67082	-0-	-35869	-0-			3041	1	58825	2	Y	4742	4668	0	16	1	267
									5216	9									
08	102951	X	61875	-0-	-41076	-0-			2728	1	54869	2	Y	3889	3933	0	6	1	217
									4278	9									
09	88260	X	55503	-0-	-32757	-0-			2381	1	48852	2	Y	3882	3902	0	6	1	191
									4270	9									
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					191
GALVAN RANCH															WELL #: A940H				
															RRCID -> 297294				
															COMPL. DATE 01/11/2025				
															TOTAL DEPTH 9252				
															PERF. 9659 - 23569				
*02	200620	X	183080	-0-	-17540	-0-			8794	1	161518	2	Y	11607	11667	0	35	1	579
									12768	9									
*03	222115	X	182605	-0-	-39510	-0-			8281	1	161898	2	Y	11296	11079	0	102	1	694
									12426	9									
04	158463	X	158463	-0-	-0-	-0-			7008	1	140521	2	Y	9940	10078	0	17	1	539
									10934	9									
05	183272	X	155911	-0-	-27361	-0-			7191	1	138434	2	Y	9351	9183	0	7	1	700
									10286	9									
06	177360	X	136875	-0-	-40485	-0-			6354	1	121911	2	Y	7827	8197	0	6	1	324
									8610	9									
07	183272	X	132815	-0-	-50457	-0-			6091	1	117905	2	Y	8017	7864	0	25	1	452
									8819	9									
08	182590	X	124541	-0-	-58049	-0-			5528	1	111115	2	Y	7180	7223	0	9	1	400
									7898	9									
09	158460	X	114815	-0-	-43645	-0-			4999	1	102575	2	Y	6583	6648	0	11	1	324
									7241	9									
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					324

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997												
BRISCOE B (SA20)		WELL #:		1388H		RRCID -> 297582		COMPL. DATE 04/20/2025		TOTAL DEPTH 7437 PERF. 8088 - 19669						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	70196 X	37334	-0-	-32862	-0-	1590	1	29195	2	Y	5954	5934	0	17	1	331
						6549	9									
*03	77717 X	41083	-0-	-36634	-0-	1677	1	32787	2	Y	6017	5892	0	58	1	398
						6619	9									
04	34111 X	34111	-0-	-0-	-0-	1347	1	26983	2	Y	5255	5333	0	10	1	310
						5781	9									
05	36030 X	36030	-0-	-0-	-0-	1475	1	28378	2	Y	5615	5478	0	4	1	443
						6177	9									
06	33990 X	24697	-0-	-9293	-0-	1020	1	19557	2	Y	3745	4015	0	4	1	169
						4120	9									
07	35123 X	23273	-0-	-11850	-0-	921	1	17829	2	Y	4112	4022	0	13	1	246
						4523	9									
08	35123 X	27411	-0-	-7712	-0-	1093	1	21984	2	Y	3940	3938	0	5	1	243
						4334	9									
09	33990 X	25068	-0-	-8922	-0-	973	1	19974	2	Y	3746	3781	0	7	1	201
						4121	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					201
GALVAN RANCH				WELL #:		A911H		RRCID -> 297584		COMPL. DATE 01/06/2025		TOTAL DEPTH 9274		PERF. 9505 - 19404		
*02	207704 X	104685	-0-	-103019	-0-	5007	1	91958	2	Y	7018	7026	0	20	1	350
						7720	9									
*03	203856 X	95785	-0-	-108071	-0-	4330	1	84640	2	Y	6195	6102	0	62	1	381
						6815	9									
04	57392 X	57392	-0-	-0-	-0-	2539	1	50925	2	Y	3571	3749	0	9	1	194
						3928	9									
05	76535 X	76535	-0-	-0-	-0-	3499	1	67347	2	Y	5172	4977	0	2	1	387
						5689	9									
06	98040 X	63180	-0-	-34860	-0-	2905	1	55752	2	Y	4112	4326	0	3	1	170
						4523	9									
07	101308 X	65851	-0-	-35457	-0-	3001	1	58074	2	Y	4342	4254	0	13	1	245
						4776	9									
08	95790 X	53981	-0-	-41809	-0-	2388	1	48023	2	Y	3245	3304	0	5	1	181
						3570	9									
09	74070 X	59016	-0-	-15054	-0-	2547	1	52265	2	Y	3822	3810	0	5	1	188
						4204	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					188
GALVAN RANCH				WELL #:		A915H		RRCID -> 297585		COMPL. DATE 01/05/2025		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 9995 - 16524		
*02	157220 X	71103	-0-	-86117	-0-	3408	1	62590	2	Y	4641	4657	0	14	1	231
						5105	9									
*03	155372 X	55746	-0-	-99626	-0-	2544	1	49717	2	Y	3168	3163	0	41	1	195
						3485	9									
04	25981 X	25981	-0-	-0-	-0-	1149	1	23070	2	Y	1602	1705	0	5	1	87
						1762	9									
05	56120 X	56120	-0-	-0-	-0-	2570	1	49441	2	Y	3735	3541	0	1	1	280
						4109	9									
06	82410 X	44345	-0-	-38065	-0-	2047	1	39320	2	Y	2707	2873	0	2	1	112
						2978	9									
07	78678 X	42800	-0-	-35878	-0-	1954	1	37819	2	Y	2752	2700	0	9	1	155
						3027	9									
08	56141 X	39923	-0-	-16218	-0-	1773	1	35662	2	Y	2262	2288	0	3	1	126
						2488	9									
09	54300 X	37707	-0-	-16593	-0-	1640	1	33655	2	Y	2193	2207	0	4	1	108
						2412	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE B (SA21)				//CONT.// //CONT.// WELL #: 1399H	54928 500 788997	ASSOCIATED RRCID -> 297772		CAPACITY COMPL. DATE 04/22/2025					CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7229 - 19521				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*02	70196 X	47988	-0-	-22208	-0-	1915	1	35163	2	Y	9918	9849	0	26	1	552	
*03	77717 X	49735	-0-	-27982	-0-	10910	9	1957	1	38242	2	Y	8669	8550	0	574	
04	41211 X	41211	-0-	-0-	-0-	9536	9	1571	1	31535	2	Y	7368	7493	0	435	
05	51848 X	51848	-0-	-0-	-0-	8105	9	2097	1	40348	2	Y	8548	8302	0	675	
06	49170 X	47127	-0-	-2043	-0-	9403	9	1930	1	37024	2	Y	7430	7764	0	335	
07	50809 X	43823	-0-	-6986	-0-	8173	9	1781	1	34445	2	Y	6906	6803	0	412	
08	50809 X	42105	-0-	-8704	-0-	7597	9	1678	1	33742	2	Y	6077	6106	0	374	
09	49170 X	41393	-0-	-7777	-0-	6685	9	1610	1	33029	2	Y	6140	6174	0	330	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6754	9			Y	NO RPT					330	
BRISCOE B (SA22)				WELL #: 1408H	RRCID -> 297815	COMPL. DATE 04/24/2025					TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7343 - 19737						
*02	60956 X	33603	-0-	-27353	-0-	1401	1	25721	2	Y	5892	5791	0	12	1	328	
*03	67487 X	35353	-0-	-32134	-0-	6481	9	1471	1	28770	2	Y	4647	4609	0	308	
04	25626 X	25626	-0-	-0-	-0-	5112	9	1035	1	20756	2	Y	3486	3580	0	206	
05	27543 X	27543	-0-	-0-	-0-	3835	9	1136	1	21866	2	Y	4128	4005	0	326	
06	30750 X	27737	-0-	-3013	-0-	4541	9	1177	1	22619	2	Y	3583	3744	0	162	
07	31775 X	30445	-0-	-1330	-0-	3941	9	1278	1	24759	2	Y	4007	3918	0	239	
08	31775 X	22942	-0-	-8833	-0-	4408	9	934	1	18737	2	Y	2974	3025	0	183	
09	27750 X	21842	-0-	-5908	-0-	3271	9	861	1	17636	2	Y	3041	3056	0	163	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3345	9			Y	NO RPT					163	
BRISCOE B (SA11)				WELL #: 2558H	RRCID -> 297816	COMPL. DATE 05/05/2025					TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7106 - 19317						
*02	29498 X	29498	-0-	-0-	-0-	1175	1	21583	2	Y	6127	6357	0	29	1	306	
*03	40433 X	40433	-0-	-0-	-0-	6740	9	1587	1	30997	2	Y	7135	6948	0	439	
04	40655 X	40655	-0-	-0-	-0-	7849	9	1605	1	32208	2	Y	6220	6311	0	337	
05	35314 X	35314	-0-	-0-	-0-	6842	9	1429	1	27546	2	Y	5763	5664	0	432	
06	34947 X	34947	-0-	-0-	-0-	6339	9	1454	1	27876	2	Y	5106	5323	0	211	
07	41757 X	33921	-0-	-7836	-0-	5617	9	1401	1	27119	2	Y	4910	4828	0	277	
08	41757 X	30036	-0-	-11721	-0-	5401	9	1203	1	24173	2	Y	4236	4271	0	236	
09	40410 X	25985	-0-	-14425	-0-	4660	9	1012	1	20746	2	Y	3843	3883	0	189	
10	36115 X	NO RPT	-0-	-36115	-0-	4227	9			Y	NO RPT					189	

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE B (SA9)			//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997 WELL #: 2538H			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
						RRCID -> 297939	COMPL. DATE 05/12/2025				TOTAL DEPTH	7108	PERF. 7043	- 19015			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	65106 X	65106	-0-	-0-	-0-		2488 1	16952 9	45666 2	Y		15411	15462 0	45 1			768
*03	51643 X	51643	-0-	-0-	-0-		1906 1	12484 9	37253 2	Y		11349	11284 0	136 1			697
04	44017 X	44017	-0-	-0-	-0-		1617 1	10003 9	32397 2	Y		9094	9281 0	17 1			493
05	37891 X	37891	-0-	-0-	-0-		1475 1	8036 9	28380 2	Y		7305	7215 0	6 1			577
06	33298 X	33298	-0-	-0-	-0-		1302 1	7026 9	24970 2	Y		6387	6671 0	5 1			288
07	44578 X	30521	-0-	-14057	-0-		1202 1	6048 9	23271 2	Y		5498	5436 0	22 1			328
08	44578 X	31407	-0-	-13171	-0-		1202 1	6063 9	24142 2	Y		5512	5494 0	7 1			339
09	43140 X	33094	-0-	-10046	-0-		1288 1	5330 9	26476 2	Y		4845	4915 0	9 1			260
10	37882 X	NO RPT	-0-	-37882	-0-					Y		NO RPT					260
BRISCOE G			WELL #: 1019H			RRCID -> 297980	COMPL. DATE 04/07/2024				TOTAL DEPTH	7061	PERF. 7393	- 16174			
*02	41440 X	29868	-0-	-11572	-0-		1199 1	6683 9	21986 2	Y		6075	6019 0	15 1			338
*03	45880 X	29886	-0-	-15994	-0-		1133 1	6589 9	22164 2	Y		5990	5872 0	60 1			396
04	26872 X	26872	-0-	-0-	-0-		1002 1	5746 9	20124 2	Y		5224	5302 0	10 1			308
05	26322 X	26322	-0-	-0-	-0-		1044 1	5211 9	20067 2	Y		4737	4667 0	4 1			374
06	24060 X	22733	-0-	-1327	-0-		907 1	4404 9	17422 2	Y		4004	4194 0	3 1			181
07	24862 X	22179	-0-	-2683	-0-		870 1	4437 9	16872 2	Y		4034	3960 0	14 1			241
08	24862 X	21630	-0-	-3232	-0-		820 1	4315 9	16495 2	Y		3923	3917 0	5 1			242
09	24060 X	19894	-0-	-4166	-0-		742 1	3916 9	15236 2	Y		3560	3604 0	7 1			191
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					191
BRISCOE C (SA19) STATE			WELL #: 1279H			RRCID -> 298017	COMPL. DATE 05/02/2025				TOTAL DEPTH	7169	PERF. 6960	- 20859			
*02	89152 X	49123	-0-	-40029	-0-		2123 1	7997 9	39003 2	Y		7270	7263 0	22 1			404
*03	81530 X	65297	-0-	-16233	-0-		2607 1	11729 9	50961 2	Y		10663	10290 0	71 1			706
04	74760 X	48936	-0-	-25824	-0-		1924 1	8403 9	38609 2	Y		7639	7877 0	17 1			451
05	70277 X	50539	-0-	-19738	-0-		2094 1	8116 9	40329 2	Y		7378	7240 0	6 1			583
06	63180 X	45523	-0-	-17657	-0-		1905 1	7084 9	36534 2	Y		6440	6727 0	5 1			291
07	65286 X	43774	-0-	-21512	-0-		1820 1	6697 9	35257 2	Y		6088	5993 0	22 1			364
08	65286 X	41856	-0-	-23430	-0-		1678 1	6437 9	33741 2	Y		5852	5848 0	8 1			360
09	48930 X	38855	-0-	-10075	-0-		1529 1	5919 9	31407 2	Y		5381	5442 0	10 1			289
10	50530 X	NO RPT	-0-	-50530	-0-					Y		NO RPT					289

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G (SA16)				//CONT.// 54928 500 788997 WELL #: 1028H	ASSOCIATED RRCID -> 298021	CAPACITY COMPL. DATE 04/07/2024				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7393 - 16625							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	32228 X	22550	-0-	-9678	-0-		920 4725	1 9	16905	2	Y	4295	4251	0	11	1	239
*03	35278 X	21857	-0-	-13421	-0-		840 4599	1 9	16418	2	Y	4181	4101	0	42	1	277
04	20111 X	20111	-0-	-0-	-0-		761 4125	1 9	15225	2	Y	3750	3799	0	7	1	221
05	19610 X	19610	-0-	-0-	-0-		783 3720	1 9	15107	2	Y	3382	3333	0	3	1	267
06	18210 X	17983	-0-	-227	-0-		739 3086	1 9	14158	2	Y	2805	2943	0	2	1	127
07	18817 X	16786	-0-	-2031	-0-		677 3064	1 9	13045	2	Y	2785	2736	0	10	1	166
08	18817 X	16264	-0-	-2553	-0-		627 3082	1 9	12555	2	Y	2802	2792	0	3	1	173
09	18210 X	15162	-0-	-3048	-0-		566 2929	1 9	11667	2	Y	2663	2688	0	5	1	143
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					143
GALVAN RANCH				WELL #: A953H	RRCID -> 298272	COMPL. DATE 04/01/2025				TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9340 - 22219							
*02	251076 X	170685	-0-	-80391	-0-		8440 7269	1 9	154976	2	Y	6608	6643	0	20	1	329
*03	277977 X	175573	-0-	-102404	-0-		8231 6458	1 9	160884	2	Y	5871	5781	0	58	1	361
04	269010 X	148205	-0-	-120805	-0-		6795 5128	1 9	136282	2	Y	4662	4761	0	9	1	253
05	257300 X	141065	-0-	-116235	-0-		6733 4752	1 9	129580	2	Y	4320	4246	0	3	1	324
06	215820 X	134922	-0-	-80898	-0-		6490 3894	1 9	124538	2	Y	3540	3714	0	3	1	147
07	188883 X	135911	-0-	-52972	-0-		6497 3626	1 9	125788	2	Y	3296	3246	0	11	1	186
08	175584 X	125376	-0-	-50208	-0-		5795 3126	1 9	116455	2	Y	2842	2866	0	4	1	158
09	148200 X	112138	-0-	-36062	-0-		5079 2856	1 9	104203	2	Y	2596	2622	0	4	1	128
10	141050 X	NO RPT	-0-	-141050	-0-						Y	NO RPT					128
GALVAN RANCH				WELL #: B922H	RRCID -> 298289	COMPL. DATE 03/23/2025				TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8846 - 16941							
*02	129248 X	96330	-0-	-32918	-0-		4471 9753	1 9	82106	2	Y	8866	8905	0	26	1	442
*03	143096 X	90996	-0-	-52100	-0-		4013 8532	1 9	78451	2	Y	7756	7643	0	78	1	477
04	138480 X	76801	-0-	-61679	-0-		3282 7696	1 9	65823	2	Y	6996	7082	0	12	1	379
05	143096 X	70558	-0-	-72538	-0-		3162 6538	1 9	60858	2	Y	5944	5873	0	5	1	445
06	125940 X	63672	-0-	-62268	-0-		2872 5677	1 9	55123	2	Y	5161	5388	0	4	1	214
07	106516 X	62868	-0-	-43648	-0-		2815 5544	1 9	54509	2	Y	5040	4954	0	16	1	284
08	90985 X	57624	-0-	-33361	-0-		2510 4705	1 9	50409	2	Y	4277	4317	0	6	1	238
09	76800 X	50270	-0-	-26530	-0-		2140 4200	1 9	43930	2	Y	3818	3861	0	7	1	188
10	70556 X	NO RPT	-0-	-70556	-0-						Y	NO RPT					188

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997 WELL #: B928H			ASSOCIATED RRCID -> 298297		CAPACITY COMPL. DATE 03/30/2025				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8845 - 18781				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	210700 X	158131	-0-	-52569	-0-	7622 1 10490 9	140019 2	Y	9536	9601 0	29 1	476				
*03	233275 X	156461	-0-	-76814	-0-	7118 1 10127 9	139216 2	Y	9206	9032 0	84 1	566				
04	225750 X	129389	-0-	-96361	-0-	5708 1 9160 9	114521 2	Y	8327	8428 0	14 1	451				
05	233275 X	121839	-0-	-111436	-0-	5613 1 8217 9	108009 2	Y	7470	7356 0	6 1	559				
06	198990 X	102425	-0-	-96565	-0-	4732 1 6854 9	90839 2	Y	6231	6527 0	5 1	258				
07	174871 X	99074	-0-	-75797	-0-	4546 1 6521 9	88007 2	Y	5928	5832 0	20 1	334				
08	156457 X	90816	-0-	-65641	-0-	4045 1 5525 9	81246 2	Y	5023	5070 0	7 1	280				
09	129390 X	84014	-0-	-45376	-0-	3657 1 5300 9	75057 2	Y	4818	4853 0	8 1	237				
10	121830 X	NO RPT	-0-	-121830	-0-			Y	NO RPT			237				
GALVAN RANCH			WELL #: B924H			RRCID -> 298353		COMPL. DATE 03/27/2025				TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8877 - 17227				
*02	151984 X	112285	-0-	-39699	-0-	5272 1 10178 9	96835 2	Y	9253	9282 0	27 1	461				
*03	168268 X	118168	-0-	-50100	-0-	5270 1 9847 9	103051 2	Y	8952	8782 0	81 1	550				
04	162840 X	103225	-0-	-59615	-0-	4479 1 8903 9	89843 2	Y	8094	8191 0	14 1	439				
05	168268 X	100972	-0-	-67296	-0-	4590 1 7987 9	88395 2	Y	7261	7150 0	6 1	544				
06	146460 X	86958	-0-	-59502	-0-	3978 1 6652 9	76328 2	Y	6047	6336 0	5 1	250				
07	124217 X	82044	-0-	-42173	-0-	3725 1 6245 9	72074 2	Y	5677	5588 0	19 1	320				
08	118172 X	75059	-0-	-43113	-0-	3301 1 5409 9	66349 2	Y	4917	4956 0	7 1	274				
09	103230 X	69110	-0-	-34120	-0-	2973 1 5090 9	61047 2	Y	4627	4665 0	8 1	228				
10	100967 X	NO RPT	-0-	-100967	-0-			Y	NO RPT			228				
GALVAN RANCH			WELL #: B926H			RRCID -> 298354		COMPL. DATE 03/28/2025				TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8670 - 17757				
*02	187768 X	138029	-0-	-49739	-0-	6633 1 9596 9	121800 2	Y	8724	8802 0	28 1	435				
*03	207886 X	128789	-0-	-79097	-0-	5844 1 8656 9	114289 2	Y	7869	7743 0	77 1	484				
04	201180 X	107463	-0-	-93717	-0-	4745 1 7508 9	95210 2	Y	6825	6927 0	12 1	370				
05	207886 X	99879	-0-	-108007	-0-	4607 1 6643 9	88629 2	Y	6039	5952 0	5 1	452				
06	174330 X	85635	-0-	-88695	-0-	3976 1 5404 9	76255 2	Y	4913	5158 0	4 1	203				
07	152644 X	82126	-0-	-70518	-0-	3784 1 5053 9	73289 2	Y	4594	4522 0	16 1	259				
08	128774 X	74839	-0-	-53935	-0-	3346 1 4258 9	67235 2	Y	3871	3909 0	5 1	216				
09	107460 X	67108	-0-	-40352	-0-	2936 1 3909 9	60263 2	Y	3554	3589 0	6 1	175				
10	99882 X	NO RPT	-0-	-99882	-0-			Y	NO RPT			175				

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH			WELL #: A957H		RRCID -> 298449		COMPL. DATE 04/02/2025				TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9396 - 21756						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	222712 X	146910	-0-	-75802		-0-	7303 5445 9	1	134162	2	Y	4950	4988	0	16	1	247
*03	246574 X	131023	-0-	-115551		-0-	6147 4689 9	1	120187	2	Y	4263	4204	0	44	1	262
04	238320 X	115543	-0-	-122777		-0-	5296 4010 9	1	106237	2	Y	3645	3703	0	6	1	198
05	223014 X	107136	-0-	-115878		-0-	5114 3600 9	1	98422	2	Y	3273	3223	0	3	1	245
06	180570 X	98102	-0-	-82468		-0-	4689 3505 9	1	89908	2	Y	3186	3297	0	2	1	132
07	162595 X	95500	-0-	-67095		-0-	4531 3278 9	1	87691	2	Y	2980	2934	0	10	1	168
08	131037 X	87897	-0-	-43140		-0-	4036 2741 9	1	81120	2	Y	2492	2518	0	3	1	139
09	115530 X	78415	-0-	-37115		-0-	2741 3533 9	1	72464	2	Y	2198	2225	0	4	1	108
10	107136 X	NO RPT	-0-	-107136		-0-	2418	9			Y	NO RPT					108
SAN AMBROSIA F (SA37)				WELL #: 0018H		RRCID -> 298500		COMPL. DATE 09/15/2025				TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6735 - 19698					
05	103225 X	35191	-0-	-68034		-0-	1290 9103 9	1	24798	2	N	8275	8209	0	8	1	653
06	57000 X	47175	-0-	-9825		-0-	1897 8885 9	1	36393	2	N	8077	8359	0	6	1	365
07	45167 X	41280	-0-	-3887		-0-	1627 8128 9	1	31525	2	N	7389	7285	0	28	1	441
08	45167 X	34692	-0-	-10475		-0-	1336 6500 9	1	26856	2	N	5909	5977	0	9	1	364
09	47190 X	26841	-0-	-20349		-0-	1018 4916 9	1	20907	2	N	4469	4583	0	10	1	240
10	48763 X	NO RPT	-0-	-48763		-0-					N	NO RPT					240
SAN AMBROSIA F (SA44) STATE				WELL #: 1238H		RRCID -> 298660		COMPL. DATE 04/11/2025				TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7289 - 18016					
05	SHUT IN	98755	-0-	98755		127790	3875 20304 9	1	74576	2	Y	18458	17370	0	5	1	1458
06	194288 X	66498	-0-	-127790		-0-	2560 14796 9	1	49142	2	Y	13451	14289	0	13	1	607
07	78182 X	62655	-0-	-15527		-0-	2465 12467 9	1	47723	2	Y	11334	11218	0	46	1	677
08	78182 X	58523	-0-	-19659		-0-	2270 10659 9	1	45594	2	Y	9690	9756	0	14	1	597
09	75660 X	48940	-0-	-26720		-0-	1850 9110 9	1	37980	2	Y	8282	8417	0	17	1	445
10	78182 X	NO RPT	-0-	-78182		-0-					Y	NO RPT					445

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997											
BRISCOE B (SA23)				WELL #: 1419H		RRCID -> 298868		COMPL. DATE 04/27/2025				TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7249 - 19908			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	63728 X	51522	-0-	-12206	-0-	2021 1	37106 2	Y	11268	11305 0	36 1	627			
						12395 9									
*03	72826 X	72826	-0-	-0-	-0-	2861 1	55927 2	Y	12762	12434 0	110 1	845			
						14038 9									
04	68280 X	62272	-0-	-6008	-0-	2393 1	47990 2	Y	10808	10994 0	21 1	638			
						11889 9									
05	61746 X	61746	-0-	-0-	-0-	2468 1	47472 2	Y	10733	10515 0	8 1	848			
						11806 9									
06	68280 X	53487	-0-	-14793	-0-	2180 1	41878 2	Y	8572	9026 0	7 1	387			
						9429 9									
07	70556 X	51587	-0-	-18969	-0-	2092 1	40463 2	Y	8211	8078 0	30 1	490			
						9032 9									
08	70556 X	48052	-0-	-22504	-0-	1897 1	38200 2	Y	7232	7267 0	10 1	445			
						7955 9									
09	62280 X	43357	-0-	-18923	-0-	1665 1	34223 2	Y	6790	6859 0	12 1	364			
						7469 9									
10	61752 X	NO RPT	-0-	-61752	-0-			Y	NO RPT			364			
SAN AMBROSIA F (SA42) STATE				WELL #: 1228H		RRCID -> 298996		COMPL. DATE 10/02/2024				TOTAL DEPTH 7253 PERF. N/A			
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21757 04/19/2025															
BRISCOE RANCH				WELL #: 2069H		RRCID -> 299078		COMPL. DATE 07/04/2025				TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6544 - 19115			
*04	95880 X	74871	-0-	-21009	-0-	60062 2	14809 9	N	13463	13794 1		1373			
05	99076 X	-0-	-0-	-99076	-0-			N	12366	12492 1		1247			
*06	59902 X	59902	-0-	-0-	-0-	48801 2	11101 9	N	10092	10537 1		802			
07	99076 X	50559	-0-	-48517	-0-	42547 2	8012 9	N	7284	7257 1		829			
*08	99076 X	52277	-0-	-46799	-0-	42678 2	9599 9	N	8726	8761 1		794			
09	74880 X	46413	-0-	-28467	-0-	38058 2	8355 9	N	7595	7683 1		706			
10	61907 X	NO RPT	-0-	-61907	-0-			N	NO RPT			706			
GALVAN RANCH				WELL #: A914H		RRCID -> 299105		COMPL. DATE 05/29/2025				TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9513 - 22272			
05	SHUT IN	2888	-0-	2888	2888	124 1	2391 2	N	339	314 0		25			
						373 9									
06	SHUT IN	115028	-0-	115028	117916	5197 1	99766 2	N	9150	8796 0		379			
						10065 9									
07	312771 X	194855	-0-	-117916	-0-	8738 1	169157 2	N	15418	14899 0	29 1	869			
						16960 9									
08	181350 X	162805	-0-	-18545	-0-	7007 1	140816 2	N	13620	13712 0	18 1	759			
						14982 9									
*09	135299 X	135299	-0-	-0-	-0-	5701 1	116980 2	N	11471	11645 0	21 1	564			
						12618 9									
10	181350 X	NO RPT	-0-	-181350	-0-			N	NO RPT			564			

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//			54928 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//			788997														
GALVAN RANCH			WELL #: A937H			RRCID -> 299176			COMPL. DATE 07/04/2025			TOTAL DEPTH 9442			PERF. 9612 - 20266					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	162156	-0-		162156		162156	7574	1	146619	2	N	N	7239	6831	0			408	
								7963	9											
08	SHUT IN	254621	-0-		254621		416777	11374	1	228508	2	N	N	13399	13052	0	8	1	747	
								14739	9											
*09	624002 X	207225	-0-		-416777		-0-	9038	1	185426	2	N	N	11601	11756	0	21	1	571	
								12761	9											
10	257207 X	NO RPT	-0-		-257207		-0-					N	N	NO RPT					571	

GALVAN RANCH					WELL #: A918H			RRCID -> 299200			COMPL. DATE 05/04/2025			TOTAL DEPTH 9218			PERF.10014 - 21071			
05	SHUT IN	78839	-0-		78839		78839	3272	1	62991	2	N	N	11433	10577	0			856	
								12576	9											
06	SHUT IN	191686	-0-		191686		270525	8478	1	162693	2	N	N	18650	18727	0	7	1	772	
								20515	9											
07	482436 X	211911	-0-		-270525		-0-	9313	1	180322	2	N	N	20251	19822	0	59	1	1142	
								22276	9											
08	188945 X	183308	-0-		-5637		-0-	7818	1	157155	2	N	N	16668	16857	0	24	1	929	
								18335	9											
*09	182850 X	140453	-0-		-42397		-0-	5816	1	119350	2	N	N	13897	14116	0	26	1	684	
								15287	9											
10	188945 X	NO RPT	-0-		-188945		-0-					N	N	NO RPT					684	

GALVAN RANCH					WELL #: A919H			RRCID -> 299221			COMPL. DATE 05/01/2025			TOTAL DEPTH 9402			PERF.10132 - 22100			
05	SHUT IN	140024	-0-		140024		140024	5893	1	113438	2	N	N	18812	17403	0			1409	
								20693	9											
06	SHUT IN	217984	-0-		217984		358008	9905	1	189982	2	N	N	16452	17168	0	12	1	681	
								18097	9											
07	585780 X	227772	-0-		-358008		-0-	10284	1	199020	2	N	N	16789	16471	0	52	1	947	
								18468	9											
08	213565 X	213565	-0-		-0-		-0-	9413	1	189170	2	N	N	13620	13788	0	20	1	759	
								14982	9											
*09	205590 X	202720	-0-		-2870		-0-	8834	1	181314	2	N	N	11429	11605	0	21	1	562	
								12572	9											
10	212443 X	NO RPT	-0-		-212443		-0-					N	N	NO RPT					562	

GALVAN RANCH					WELL #: C915H			RRCID -> 299385			COMPL. DATE 08/26/2025			TOTAL DEPTH 8441			PERF. 8885 - 17387			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	10949	-0-		10949		10949	502	1	10119	2	N	N	298	281	0			17	
								328	9											
*09	SHUT IN	143528	-0-		143528		154477	6394	1	131180	2	N	N	5413	5164	0			266	
								5954	9											
*10	182528 X	NO RPT	-0-		-182528		-0-					N	N	NO RPT					266	

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997												
SAN AMBROSIA D (SA14)				WELL #: 3268H		RRCID -> 299454		COMPL. DATE 03/23/2025				TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6506 - 15134				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR	83702	-0-	83702	83702	3220	1	61982	2	N	16818	16043	0	7	1	1328
						18500	9									
06	130203 X	46501	-0-	-83702	-0-	1752	1	33632	2	N	10106	10967	0	11	1	456
						11117	9									
07	65441 X	53960	-0-	-11481	-0-	2123	1	41070	2	N	9788	9625	0	35	1	584
						10767	9									
08	47023 X	47023	-0-	-0-	-0-	1776	1	35711	2	N	8669	8707	0	12	1	534
						9536	9									
*09	70140 X	41110	-0-	-29030	-0-	1540	1	31586	2	N	7258	7387	0	15	1	390
						7984	9									
10	72478 X	NO RPT	-0-	-72478	-0-					N	NO RPT					390
GALVAN RANCH				WELL #: A916H		RRCID -> 299483		COMPL. DATE 05/29/2025				TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9588 - 23282				
05	SHUT IN	5828	-0-	5828	5828	244	1	4664	2	N	836	773	0			63
						920	9									
06	SHUT IN	156096	-0-	156096	161924	7035	1	134958	2	N	12821	12352	0	1	1	531
						14103	9									
07	417290 X	255366	-0-	-161924	-0-	11417	1	221062	2	N	20806	20124	0	40	1	1173
						22887	9									
08	237615 X	224866	-0-	-12749	-0-	9727	1	195490	2	N	17863	18017	0	24	1	995
						19649	9									
*09	174376 X	174376	-0-	-0-	-0-	7364	1	151114	2	N	14453	14709	0	28	1	711
						15898	9									
10	237615 X	NO RPT	-0-	-237615	-0-					N	NO RPT					711
GALVAN RANCH				WELL #: C913H		RRCID -> 299484		COMPL. DATE 02/07/2025				TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	7612	-0-	7612	7612	352	1	7106	2	N	140	132	0			8
						154	9									
*09	SHUT IN	116598	-0-	116598	124210	5230	1	107338	2	N	3664	3492	0			180
						4030	9									
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	124210					N	NO RPT					180
GALVAN RANCH				WELL #: A941H		RRCID -> 299557		COMPL. DATE 07/04/2025				TOTAL DEPTH 9404 PERF. 9612 - 20119				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	109438	-0-	109438	109438	5124	1	99211	2	N	4639	4377	0			262
						5103	9									
08	SHUT IN	238938	-0-	238938	348376	10750	1	215980	2	N	11098	10737	0	5	1	618
						12208	9									
*09	571366 X	222990	-0-	-348376	-0-	9835	1	201805	2	N	10318	10411	0	17	1	508
						11350	9									
10	239413 X	NO RPT	-0-	-239413	-0-					N	NO RPT					508

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997													
SAN AMBROSIA D (SA15)		WELL #:		3279H	RRCID ->	299595	COMPL. DATE	05/10/2025	TOTAL	DEPTH	6406	PERF.	6571	-	14737		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE		
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	
*05	0	19803	-0-	19803	19803		752	1	14425	2	N	4205	3873	0			332
							4626	9									
*06	0	21243	-0-	21243	41046		817	1	15645	2	N	4346	4479	0	3	1	196
							4781	9									
07	77428 X	36382	-0-	-41046	-0-		1416	1	27399	2	N	6879	6649	0	15	1	411
							7567	9									
08	28861 X	26304	-0-	-2557	-0-		976	1	19624	2	N	5185	5268	0	9	1	319
							5704	9									
09	27930 X	18468	-0-	-9462	-0-		657	1	13496	2	N	3923	4022	0	9	1	211
							4315	9									
10	28861 X	NO RPT	-0-	-28861	-0-						N	NO RPT					211
BRISCOE C		WELL #:		59M	RRCID ->	299604	COMPL. DATE	03/02/2025	TOTAL	DEPTH	6534	PERF.	N/A				
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
BRISCOE C		WELL #:		0018H	RRCID ->	299618	COMPL. DATE	03/11/2025	TOTAL	DEPTH	6421	PERF.	N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
BRISCOE C		WELL #:		0039H	RRCID ->	299702	COMPL. DATE	03/19/2025	TOTAL	DEPTH	6291	PERF.	N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
BRISCOE C		WELL #:		0028H	RRCID ->	299704	COMPL. DATE	03/25/2025	TOTAL	DEPTH	6394	PERF.	N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
BRISCOE C		WELL #:		0049H	RRCID ->	299804	COMPL. DATE	04/01/2025	TOTAL	DEPTH	6269	PERF.	N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE C (SA25)		WELL #: 0059H		RRCID -> 299851		COMPL. DATE 04/08/2025		TOTAL DEPTH 6242		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRISCOE C (SA26)		WELL #: 0048H		RRCID -> 299903		COMPL. DATE 04/18/2025		TOTAL DEPTH 6378		PERF. N/A			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRISCOE C (SA27)		WELL #: 0069H		RRCID -> 299904		COMPL. DATE 04/27/2025		TOTAL DEPTH 6268		PERF. N/A			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRISCOE C (SA28)		WELL #: 0038H		RRCID -> 299905		COMPL. DATE 05/06/2025		TOTAL DEPTH 6402		PERF. N/A			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SAN AMBROSIA F (SA38)		WELL #: 0039H		RRCID -> 299962		COMPL. DATE 09/16/2025		TOTAL DEPTH 6318		PERF. 6732 - 19597			
*02	61768 X	3416	-0-	-58352	-0-	112	1	2063 2	N	1128	1065 0		63
						1241	9						
*03	70215 X	70215	-0-	-0-	-0-	2196	1	42924 2	N	22814	21356 0	11 1	1510
						25095	9						
*04	96604 X	96604	-0-	-0-	-0-	3145	1	63090 2	N	27608	27452 0	37 1	1629
						30369	9						
*05	68386 X	60112	-0-	-8274	-0-	2025	1	38998 2	N	17354	17592 0	21 1	1370
						19089	9						
*06	88432 X	88432	-0-	-0-	-0-	3259	1	62533 2	N	20582	21011 0	12 1	929
						22640	9						
*07	88609 X	88609	-0-	-0-	-0-	3364	1	65117 2	N	18298	18063 0	71 1	1093
						20128	9						
08	75826 X	75826	-0-	-0-	-0-	2841	1	57071 2	N	14467	14646 0	23 1	891
						15914	9						
09	66180 X	56449	-0-	-9731	-0-	2067	1	42430 2	N	10865	11148 0	25 1	583
						11952	9						
10	68386 X	NO RPT	-0-	-68386	-0-				N	NO RPT			583
SAN AMBROSIA D (SA16)		WELL #: 3288H		RRCID -> 300111		COMPL. DATE 03/23/2025		TOTAL DEPTH 6543		PERF. 6676 - 14949			
*09	31851 X	31851	-0-	-0-	-0-	1163	1	23840 2	N	6225	6321 0	12 1	334
						6848	9						
10	26970 X	NO RPT	-0-	-26970	-0-				N	NO RPT			334

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997										
SAN AMBROSIA F (SA42) STATE				WELL #:	1228H	RRCID ->	300295	COMPL. DATE	04/11/2025	TOTAL	DEPTH	7253	PERF.	7370	- 17114
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	32180 X	32180	-0-	-0-	-0-		1110 1 8800 9	22270	2	N	8000	7528 0			472
*05	92751 X	92751	-0-	-0-	-0-		3449 1 22913 9	66389	2	N	20830	19651 0	6 1		1645
*06	63108 X	63108	-0-	-0-	-0-		2349 1 15666 9	45093	2	N	14242	15230 0	14 1		643
*07	65385 X	65385	-0-	-0-	-0-		2557 1 13306 9	49522	2	N	12096	11968 0	49 1		722
*08	55857 X	55857	-0-	-0-	-0-		2137 1 10740 9	42980	2	N	9764	9870 0	15 1		601
*09	44695 X	44695	-0-	-0-	-0-		1664 1 8877 9	34154	2	N	8070	8221 0	17 1		433
*10	56637 X	NO RPT	-0-	-56637	-0-					N	NO RPT				433
SAN AMBROSIA F (SA43) STATE				WELL #:	1219H	RRCID ->	300296	COMPL. DATE	04/11/2025	TOTAL	DEPTH	7086	PERF.	7485	- 17263
*04	49020 X	49020	-0-	-0-	-0-		1651 1 14267 9	33102	2	N	12970	12205 0			765
*05	129230 X	129230	-0-	-0-	-0-		4655 1 35027 9	89548	2	N	31843	30083 0	10 1		2515
*06	100819 X	100819	-0-	-0-	-0-		3648 1 27212 9	69959	2	N	24738	26114 0	22 1		1117
*07	95321 X	95321	-0-	-0-	-0-		3577 1 22519 9	69225	2	N	20472	20282 0	85 1		1222
*08	82682 X	82682	-0-	-0-	-0-		3099 1 17322 9	62261	2	N	15747	15974 0	25 1		970
*09	68831 X	68831	-0-	-0-	-0-		2556 1 13847 9	52428	2	N	12588	12855 0	27 1		676
*10	70618 X	NO RPT	-0-	-70618	-0-					N	NO RPT				676
BRISCOE B (SA31)				WELL #:	2629H	RRCID ->	300300	COMPL. DATE	06/23/2025	TOTAL	DEPTH	6629	PERF.	N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SAN AMBROSIA F (SA45) STATE				WELL #:	1229H	RRCID ->	300376	COMPL. DATE	04/11/2025	TOTAL	DEPTH	7146	PERF.	7174	- 18281
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRISCOE B (SA30)				WELL #:	2618H	RRCID ->	300409	COMPL. DATE	07/03/2025	TOTAL	DEPTH	6747	PERF.	N/A	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) TROUBADOUR OPERATING, LLC CACTUS JACK															//CONT.//		54928 500 871292		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
															WELL #:		101H	RRCID -> 298621		COMPL. DATE 01/26/2024		TOTAL	DEPTH	9383	PERF.10092		- 19285	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
05	65286	X	55796	-0-	-9490	-0-		3457	1	48335	2	N		3640	3510	1			320									
06	60120	X	51923	-0-	-8197	-0-		4004	9	45444	2	N		3087	3192	1			215									
07	57009	X	50910	-0-	-6099	-0-		3083	1	44435	2	N		2858	2858	1			215									
08	55924	X	20672	-0-	-35252	-0-		3396	9	17566	2	N		1068	1083	1			200									
09	54000	X	37378	-0-	-16622	-0-		3331	1	2312	9	N		2102	2110	1			192									
10	55800	X	44320	-0-	-11480	-0-		3144	9	38043	2	N		3262	3311	1			143									
								1931	1																			
								1175	9																			
								35066	2																			
								2689	1																			
								3588	9																			
CACTUS JACK															WELL #:		102H	RRCID -> 298622		COMPL. DATE 01/26/2024		TOTAL	DEPTH	9311	PERF. 9890		- 17465	
05	57195	X	56829	-0-	-366	-0-		3485	1	48726	2	N		4198	4016	1			383									
06	55350	X	54494	-0-	-856	-0-		4618	9	46993	2	N		3921	4044	1			260									
07	54963	X	53436	-0-	-1527	-0-		3188	1	45992	2	N		3633	3622	1			271									
08	56823	X	33755	-0-	-23068	-0-		4313	9	29110	2	N		1314	1352	1			233									
09	54990	X	45168	-0-	-9822	-0-		3448	1	3124	9	N		2840	2776	1			297									
10	56823	X	44400	-0-	-12423	-0-		3996	9	37656	2	N		3712	3838	1			171									
								3200	1																			
								1445	9																			
								42044	2																			
								2661	1																			
								4083	9																			
CACTUS JACK															WELL #:		103H	RRCID -> 298722		COMPL. DATE 01/26/2024		TOTAL	DEPTH	9384	PERF.10322		- 20203	
05	76446	X	74303	-0-	-2143	-0-		4504	1	62982	2	N		6197	5897	1			575									
06	73980	X	72678	-0-	-1302	-0-		6817	9	62386	2	N		5509	5722	1			362									
07	71105	X	71105	-0-	-0-	-0-		4232	1	61070	2	N		4960	4951	1			371									
08	74307	X	40311	-0-	-33996	-0-		6060	9	34211	2	N		2126	2091	1			406									
09	72690	X	50093	-0-	-22597	-0-		4579	1	3754	9	N		3413	3545	1			274									
10	75113	X	61663	-0-	-13450	-0-		5456	9	52204	2	N		5245	5314	1			205									
								3761	1																			
								2339	9																			
								46339	2																			
								3689	1																			
								5770	9																			
JOHN GARNER RANCH															WELL #:		203H	RRCID -> 300276		COMPL. DATE 12/28/2024		TOTAL	DEPTH	9109	PERF.10081		- 20030	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-									
01	0	135059	-0-	135059	135059	114537	2	20522	9	N	N	N	18656	18071	1				585									
*02	0	175713	-0-	175713	310772	149445	2	26268	9	N	N	N	23880	24164	1				301									
03	0	166504	-0-	166504	477276	141689	2	24815	9	N	N	N	22559	22596	1				264									
04	0	140316	-0-	140316	617592	119528	2	20788	9	N	N	N	18898	18887	1				275									
05	0	123300	-0-	123300	740892	104763	2	18537	9	N	N	N	16852	16641	1				486									
06	0	115197	-0-	115197	856089	98343	2	16854	9	N	N	N	15322	15611	1				197									
07	0	108244	-0-	108244	964333	92518	2	15726	9	N	N	N	14296	13998	1				495									
08	0	96119	-0-	96119	1060452	82711	2	13408	9	N	N	N	12189	12235	1				449									
09	0	83070	-0-	83070	1143522	71389	2	11681	9	N	N	N	10619	10875	1				193									
10	1216283	X	72761	-0-	-1143522	-0-	60996	2	11765	9	N	N	10695	10561	1				327									

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
TROUBADOUR OPERATING, LLC		//CONT.//		871292										
JOHN GARNER RANCH		WELL #:		202H	RRCID -> 300339	COMPL. DATE 12/23/2024	TOTAL DEPTH	9117	PERF. 9617	- 19539				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	129385	-0-	129385	129385	108272	2	21113	9	N	19194	18558	1	636
*02	0	157610	-0-	157610	286995	132258	2	25352	9	N	23047	23399	1	284
03	0	141280	-0-	141280	428275	118050	2	23230	9	N	21118	21158	1	244
04	0	113962	-0-	113962	542237	94932	2	19030	9	N	17300	17295	1	249
05	0	102471	-0-	102471	644708	85258	2	17213	9	N	15648	15466	1	431
06	0	94122	-0-	94122	738830	78872	2	15250	9	N	13864	14110	1	185
07	0	84668	-0-	84668	823498	70892	2	13776	9	N	12524	12269	1	440
08	0	67452	-0-	67452	890950	55717	2	11735	9	N	10668	10721	1	387
09	0	64244	-0-	64244	955194	53116	2	11128	9	N	10116	10323	1	180
*10	1023139 X	67945	-0-	-955194	-0-	56254	2	11691	9	N	10628	10420	1	388
JOHN GARNER RANCH				WELL #:	201H	RRCID -> 300354	COMPL. DATE 12/23/2024	TOTAL DEPTH	9118	PERF. 9505	- 19374			
01	0	91086	-0-	91086	91086	77073	2	14013	9	N	12739	12287	1	452
*02	0	140065	-0-	140065	231151	120025	2	20040	9	N	18218	18442	1	228
03	0	118506	-0-	118506	349657	100179	2	18327	9	N	16661	16702	1	187
*04	0	90525	-0-	90525	440182	75972	2	14553	9	N	13230	13244	1	173
05	0	40566	-0-	40566	480748	33949	2	6617	9	N	6015	6188	1	-0-
06	0	27101	-0-	27101	507849	21228	2	5873	9	N	5339	5267	1	72
07	0	46067	-0-	46067	553916	38519	2	7548	9	N	6862	6692	1	242
08	0	44656	-0-	44656	598572	37217	2	7439	9	N	6763	6757	1	248
09	0	43291	-0-	43291	641863	36032	2	7259	9	N	6599	6729	1	118
*10	685176 X	43313	-0-	-641863	-0-	35571	2	7742	9	N	7038	6910	1	246
LOS ANGELES (4700)				54941 770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LA SALLE						
REPUBLIC EES, LLC				702639										
TERVITA LOS ANGELES TRD				WELL #:	1	RRCID -> 265589	COMPL. DATE 12/20/2022	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4804	- 5070			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOS CUATROS (JAMES LIME)				54948 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
BAYLOR OPERATING, LLC				058832										
CPL				WELL #:	1	RRCID -> 147923	COMPL. DATE 05/19/1993	TOTAL DEPTH	6863	PERF. 6525	- 6575			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
RIO GRAND EXPLORATION, LLC				712691										
LAS VEGAS RANCH				WELL #:	3	RRCID -> 173161	COMPL. DATE 04/09/1998	TOTAL DEPTH	6436	PERF. 6190	- 6262			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)				54948 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
BAYLOR OPERATING, LLC				058832													
MAVERICK COUNTY				WELL #:	3	RRCID -> 075783	COMPL. DATE 02/24/1978	TOTAL DEPTH	6995	PERF. 6198 - 6689							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
MAVERICK COUNTY				WELL #:	5	RRCID -> 075785	COMPL. DATE 05/15/2000	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6508 - 7763							
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
TURNERY-WINN EXPLORATION CO., INC				WELL #:	1	RRCID -> 076702	COMPL. DATE 03/24/1978	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 6404 - 7464							
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
TURNERY-WINN EXPLORATION CO., INC				WELL #:	4	RRCID -> 079021	COMPL. DATE 09/02/1978	TOTAL DEPTH	6676	PERF. 5950 - 6676							
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC				WELL #:	5	RRCID -> 080425	COMPL. DATE 05/16/2000	TOTAL DEPTH	6960	PERF. 6000 - 7640							
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
COOPER, J. L.				WELL #:	1061	RRCID -> 111684	COMPL. DATE 06/21/1978	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6470 - 6726							
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
LEDDY				WELL #:	1	RRCID -> 171076	COMPL. DATE 05/10/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6805 - 8020							
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.//										54948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
AMRWR, LLC										102699									
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 081977	COMPL. DATE 03/20/1979		TOTAL DEPTH	7001	PERF. 6196 - 7001	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
LOS CUATROS										WELL #:		1H	RRCID -> 272029	COMPL. DATE 03/07/2013		TOTAL DEPTH	6900	PERF. 7485 - 11640	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
FIELD PETROLEUM CORP.										266906									
BURR "D"										WELL #:		1H	RRCID -> 252815	COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH	8046	PERF. 6933 - 7973	
05	3338	X	3338	-0-		-0-		-0-	3338	2				N	-0-				56
06	3302	X	3302	-0-		-0-		-0-	3302	2				N	-0-				56
07	3132	X	3132	-0-		-0-		-0-	3132	2				N	-0-				56
08	3464	X	3464	-0-		-0-		-0-	3464	2				N	-0-				56
09	3610	X	3610	-0-		-0-		-0-	3610	2				N	-0-				56
10	3516	X	3516	-0-		-0-		-0-	3516	2				N	-0-				56
HORIZON ENERGY										400068									
BURR RANCH -7-										WELL #:		1A	RRCID -> 077334	COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH	7072	PERF. 6340 - 6923	
05	1843	N	1843	-0-		-0-		-0-	1808	2	35	9		N	32				194
06	1800	N	1791	-0-		-9		-0-	1766	2	25	9		N	23				217
07	1860	N	1806	-0-		-54		-0-	1784	2	22	9		N	20				237
08	1829	N	1802	-0-		-27		-0-	1790	2	12	9		N	11	173	1		75
09	1806	N	1806	-0-		-0-		-0-	1799	2	7	9		N	6				81
10	1798	N	NO RPT	-0-		-1798		-0-						N	NO RPT				81
BURR ESTATE										WELL #:		1	RRCID -> 077342	COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH	7475	PERF. 6592 - 6959	
05	403	N	345	-0-		-58		-0-	345	2				N	-0-				21
06	420	N	223	-0-		-197		-0-	223	2				N	-0-				21
07	341	N	243	-0-		-98		-0-	243	2				N	-0-				21
08	412	N	412	-0-		-0-		-0-	401	2	11	9		N	10				31
09	334	N	334	-0-		-0-		-0-	319	2	15	9		N	14				45
10	248	N	NO RPT	-0-		-248		-0-						N	NO RPT				45
QUATRO OIL AND GAS, INC.										684588									
MAVERICK COUNTY										WELL #:		2	RRCID -> 076701	COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH	7281	PERF. 6492 - 6714	
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-				47
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-				47
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-				47
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-				47
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-				47
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-				47

OIL AND GAS DIVISION														
LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691														
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
XOG OPERATING LLC 945921														
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LULING-BRANYON (1700) 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710														
TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LULING-BRANYON (1700)		//CONT.//		55679 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GUADALUPE	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710					
TABOR W. H.		WELL #:		64	RRCID -> 074321	COMPL. DATE 09/26/1977	TOTAL DEPTH 2100	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
MERCER, MATTIE		WELL #:		15	RRCID -> 074323	COMPL. DATE 08/17/1977	TOTAL DEPTH 2145	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
DORSET-TILLER		WELL #:		16	RRCID -> 082179	COMPL. DATE 03/06/1979	TOTAL DEPTH 2065	PERF. 1785 - 1887	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
LYLES RANCH (ESCONDIDO)		55960 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
WILLIAMSON OPERATING CO.		925911							
LYLES, LORA		WELL #:		7	RRCID -> 082272	COMPL. DATE 04/12/1979	TOTAL DEPTH 525	PERF. 416 - 432	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
M.E.G. (OLMOS 3900)		56145 200		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DIMMIT		
2 D OIL & GAS LLC		953828							
MCARTY		WELL #:		1	RRCID -> 271223	COMPL. DATE 02/21/2013	TOTAL DEPTH 8120	PERF. 4156 - 4224	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN)		56157 190		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.		035060							
ALKEK		WELL #:		4	RRCID -> 140183	COMPL. DATE 06/05/1991	TOTAL DEPTH 2520	PERF. 2459 - 2520	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.//				56157 190	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MAVERICK				
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.//				035060													
ALKEK				WELL #:	8	RRCID -> 143920		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 2636		PERF. 2542 - 2636					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALKEK				WELL #:	10	RRCID -> 146888		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2639 - 2852					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JOHNSTON UNIT				WELL #:	15	RRCID -> 192739		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2346 - 3400					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JOHNSTON UNIT				WELL #:	18	RRCID -> 195515		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2461 - 2919					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALKEK				WELL #:	16	RRCID -> 197031		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2385 - 5264					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ESPADA OPERATING LLC				254277													
BANDERA ALKEK				WELL #:	2307	RRCID -> 243338		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 2544		PERF. 2404 - 3313					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGUELLITOS (5900)		56794 485	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE			
FIRST UNITED OIL & GAS CORP.		269053								
WITHERS		WELL #:	RRCID -> 114864		COMPL. DATE 11/17/1984		TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					138
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					138
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					138
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					138
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					138
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					138
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2001										
MARTIN RANCH (EDWARDS)		57786 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE			
C&E PRODUCTION, LLC		120529								
MEYERS SWD		WELL #:	RRCID -> 275272		COMPL. DATE 12/29/2015		TOTAL DEPTH 11559 PERF. 10330 - 11396			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MARY ANNA (SAN MIGUEL-A)		57879 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
TERRA ENERGY		843153								
SEARCY		WELL #:	RRCID -> 106614		COMPL. DATE 07/09/1983		TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2298 - 2302			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MARY ANNA (SAN MIGUEL-D)		57879 530	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
TERRA ENERGY		843153								
SEARCY		WELL #:	RRCID -> 106617		COMPL. DATE 07/09/1983		TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MASSIE (STRAWN)		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
HENRY PETROLEUM LLC		378641								
COLE, B. J.		WELL #:	RRCID -> 146211		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 11174 - 11404			
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					-0-
06	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			-0-
07	3720 X	350	-0-	-3370	-0-	350	2			-0-
08	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			-0-
09	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					-0-
10	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					-0-
WEST "E"		WELL #:	RRCID -> 152294		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11348 - 11548			
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					-0-
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			-0-
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			-0-
09	960 N	699	-0-	-261	-0-	699	2			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641										
COLE, B.J.		WELL #:		3	RRCID -> 214673		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL	DEPTH 11720	PERF.11578	- 11680		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
OXY USA WTP LP				630555										
WEST -A-				WELL #:		1	RRCID -> 089655		COMPL. DATE 01/23/1991		TOTAL	DEPTH 13100	PERF.11100	- 11321
05	2299	X		2299	-0-	-0-		-0-	2299	2		N	-0-	-0-
06	3907	X		3907	-0-	-0-		-0-	3907	2		N	-0-	-0-
07	775	X		310	-0-	-465		-0-	310	2		N	-0-	-0-
08	2573	X		2573	-0-	-0-		-0-	2573	2		N	-0-	-0-
09	750	X		159	-0-	-591		-0-	159	2		N	-0-	-0-
10	775	X		-0-	-0-	-775		-0-				N	-0-	-0-
WEST B				WELL #:		1	RRCID -> 093366		COMPL. DATE 02/02/1991		TOTAL	DEPTH 12856	PERF.11051	- 11171
05	325	N		325	-0-	-0-		-0-	325	2		N	-0-	-0-
06	644	N		644	-0-	-0-		-0-	644	2		N	-0-	-0-
07	43	N		43	-0-	-0-		-0-	43	2		N	-0-	-0-
08	328	N		328	-0-	-0-		-0-	328	2		N	-0-	-0-
09	300	N		141	-0-	-159		-0-	141	2		N	-0-	-0-
10	31	N		-0-	-0-	-31		-0-				N	-0-	-0-
WEST -D-				WELL #:		1	RRCID -> 099210		COMPL. DATE 07/14/1990		TOTAL	DEPTH 11556	PERF.11139	- 11340
05	1550	X		1096	-0-	-454		-0-	1096	2		N	-0-	-0-
06	1538	X		1538	-0-	-0-		-0-	1538	2		N	-0-	-0-
07	1550	X		85	-0-	-1465		-0-	85	2		N	-0-	-0-
08	1085	X		405	-0-	-680		-0-	405	2		N	-0-	-0-
09	1500	X		326	-0-	-1174		-0-	326	2		N	-0-	-0-
10	1550	X		-0-	-0-	-1550		-0-				N	-0-	-0-
WEST -D-				WELL #:		2	RRCID -> 102469		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 11700	PERF.11364 - 11525
05	620	N		436	-0-	-184		-0-	436	2		N	-0-	-0-
06	697	N		697	-0-	-0-		-0-	697	2		N	-0-	-0-
07	35	N		35	-0-	-0-		-0-	35	2		N	-0-	-0-
08	602	N		602	-0-	-0-		-0-	602	2		N	-0-	-0-
09	690	N		170	-0-	-520		-0-	170	2		N	-0-	-0-
10	31	N		-0-	-0-	-31		-0-				N	-0-	-0-
WEST "C"				WELL #:		2	RRCID -> 103543		COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL	DEPTH 11450	PERF.11086 - 11240	
05	302	N		302	-0-	-0-		-0-	302	2		N	-0-	-0-
06	171	N		171	-0-	-0-		-0-	171	2		N	-0-	-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	217	N		217	-0-	-0-		-0-	217	2		N	-0-	-0-
09	90	N		-0-	-0-	-90		-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-			N	-0-	-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555							
WEST -A-		WELL #:		2	RRCID -> 104731		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL	DEPTH 11617	PERF.11294 - 11550
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2	N	-0-	-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-	-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-	-0-
09	600	N	186	-0-	-414	-0-	186	2	N	-0-	-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-

WEST "C"		WELL #:		4	RRCID -> 149238		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL	DEPTH 11555	PERF.11188 - 11410
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2	N	-0-	-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2	N	-0-	-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2	N	-0-	-0-
09	870	N	451	-0-	-419	-0-	451	2	N	-0-	-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-

WEST "C"		WELL #:		3	RRCID -> 149598		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL	DEPTH 11615	PERF.11264 - 11458
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-	-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-	-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2	N	-0-	-0-
09	450	N	128	-0-	-322	-0-	128	2	N	-0-	-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-

WEST -D-		WELL #:		3	RRCID -> 150232		COMPL. DATE 06/17/1994		TOTAL	DEPTH 11610	PERF.11298 - 11520
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-	-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-	-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-	-0-
09	570	N	173	-0-	-397	-0-	173	2	N	-0-	-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-

WEST B		WELL #:		2	RRCID -> 160123		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL	DEPTH 11750	PERF.11134 - 11378
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-	-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-	-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-	-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-	-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-

WEST "C"		WELL #:		5	RRCID -> 168638		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL	DEPTH 11648	PERF.11069 - 11271
05	1333	N	629	-0-	-704	-0-	629	2	N	-0-	-0-
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2	N	-0-	-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-	-0-
09	1320	N	415	-0-	-905	-0-	415	2	N	-0-	-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-

WEST "C"		WELL #:		6	RRCID -> 168700		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL	DEPTH 11692	PERF.11260 - 11428
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-	-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-	-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MASSIE (STRAWN)														CNTY: VAL VERDE	
OXY USA WTP LP															
WEST "C"															
WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	(I) LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-				-0-
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-				-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-				-0-
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-				-0-
09	660 N	225	-0-	-435	-0-	-0-	225	2		N	-0-				-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-				-0-
WEST -D-														WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464	
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-				-0-
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-				-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-				-0-
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-				-0-
09	360 N	213	-0-	-147	-0-	-0-	213	2		N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				-0-
WEST "C"														WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465	
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-				-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-				-0-
WEST B														WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400	
05	1519 N	1489	-0-	-30	-0-	-0-	1489	2		N	-0-				-0-
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-				-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-				-0-
08	1488 N	1070	-0-	-418	-0-	-0-	1070	2		N	-0-				-0-
09	1410 N	110	-0-	-1300	-0-	-0-	110	2		N	-0-				-0-
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-				-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														760218	
WAYNE WEST RANCH "A"														WELL #: 1 RRCID -> 099806 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140	
05	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	614 X	614	-0-	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-				-0-
MARLEY, JESS														WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-				-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
ACTON, PAMELA		WELL #:		1	RRCID -> 102248		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 11600	PERF.11209 - 11522			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID -> 102697		COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH 11662	PERF.11262 - 11490			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-		-0-
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID -> 103165		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 11340	PERF.10955 - 11231			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
ACTON, PAMELA		WELL #:		2	RRCID -> 103401		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11510	PERF.11101 - 11173			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-		-0-
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		3	RRCID -> 103785		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 11300	PERF.10892 - 11008			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-		-0-
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID -> 104730		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 11842	PERF.11259 - 11546			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		3	RRCID -> 105972		COMPL. DATE 05/09/1983		TOTAL DEPTH 12044	PERF.11246 - 11486			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		-0-

MASSIE (STRAWN)				//CONT.//		58112	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				//CONT.//		760218													
ACTON, PAMELA				WELL #:		3		RRCID -> 106432		COMPL. DATE 03/30/1983		TOTAL	DEPTH 11822	PERF.11313	-	11756			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		456 N		456	-0-	-0-	-0-		456	2			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B"				WELL #:		5		RRCID -> 107525		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL	DEPTH 12269	PERF.11566	-	11734			
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		154 N		154	-0-	-0-	-0-		154	2			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A"				WELL #:		4		RRCID -> 148510		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL	DEPTH 11500	PERF.11130	-	11230			
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		66 N		66	-0-	-0-	-0-		66	2			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A"				WELL #:		5		RRCID -> 149282		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL	DEPTH 11350	PERF.10942	-	11070			
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		408 N		408	-0-	-0-	-0-		408	2			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B"				WELL #:		7		RRCID -> 150571		COMPL. DATE 07/18/1994		TOTAL	DEPTH 11595	PERF.11270	-	11513			
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		163 N		163	-0-	-0-	-0-		163	2			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B"				WELL #:		1		RRCID -> 151313		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL	DEPTH 11300	PERF.11042	-	11230			
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		26 N		26	-0-	-0-	-0-		26	2			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B"				WELL #:		4		RRCID -> 152991		COMPL. DATE 01/15/1995		TOTAL	DEPTH 11473	PERF.11300	-	11473			
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		312 N		312	-0-	-0-	-0-		312	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN)														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
WAYNE WEST RANCH "A"														
WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-			-0-
ACTON, PAMELA														
WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
WAYNE WEST RANCH "A"														
WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
ACTON, PAMELA														
WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
ACTON, PAMELA														
WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
WAYNE WEST RANCH "B"														
WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			-0-
MARLEY, JESS "B"														
WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC WEST, WAYNE RANCH "B"														
		//CONT.//		58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
		//CONT.//		760218										
		WELL #:		10		RRCID -> 165571		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 11637		PERF.11384 - 11637		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	-0-		172 2	N	-0-		-0-	
WEST, WAYNE RANCH "A"														
		WELL #:		8		RRCID -> 166926		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11025 - 11392		
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	-0-		456 2	N	-0-		-0-	
WEST, WAYNE RANCH "B"														
		WELL #:		9		RRCID -> 166943		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 11375		PERF.11050 - 11375		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	-0-		487 2	N	-0-		-0-	
MARLEY '68'														
		WELL #:		1H		RRCID -> 166947		COMPL. DATE 11/13/1997		TOTAL DEPTH 14086		PERF.11365 - 14086		
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-		1186 2	N	-0-		-0-	
ACTON, PAMELA														
		WELL #:		9		RRCID -> 167956		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 11737		PERF.11357 - 11737		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	-0-		303 2	N	-0-		-0-	
WEST, WAYNE RANCH "A"														
		WELL #:		7		RRCID -> 168119		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 12742		PERF.10871 - 11200		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	-0-		111 2	N	-0-		-0-	
ACTON, PAMELA														
		WELL #:		10H		RRCID -> 169789		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 13457		PERF.11366 - 13457		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	-0-		277 2	N	-0-		-0-	

MASSIE (STRAWN)			//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218													
WEST, WAYNE RANCH "A"			WELL #:		9	RRCID -> 172839		COMPL. DATE 04/23/1999		TOTAL DEPTH 11348	PERF.11001 - 11348							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2976 X	-0-	-0-	-0-	-2976	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
WAYNE WEST RANCH "AB"			WELL #:		1	RRCID -> 172891		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 11400	PERF.10950 - 11400							
05	1054 X	-0-	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MARLEY, JESS			WELL #:		4	RRCID -> 173846		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 11240	PERF.10873 - 11240							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
MARLEY, JESS			WELL #:		3	RRCID -> 173849		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 10995	PERF.10995 - 11275							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
MAYA (S.M.D.)			58584 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA									
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750															
PICKENS-COFFIELD			WELL #:		1	RRCID -> 183534		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 2315	PERF. 2088 - 2112							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)			58670 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS									
INDIGO PETROLEUM, LLC			423832															
MAYFIELD "A"			WELL #:		1	RRCID -> 224626		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 10080	PERF. 8980 - 9012							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)			//CONT.//		58670 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
INDIGO PETROLEUM, LLC			//CONT.//		423832											
MAYFIELD "E"			WELL #:		1	RRCID -> 224889		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH		9045	PERF. 8700 - 8800			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
MAYFIELD "206"			WELL #:		1H	RRCID -> 230353		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH		8768	PERF. 9016 - 11410			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
MAYFIELD "A"			WELL #:		2H	RRCID -> 231908		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH		9376	PERF. 9786 - 11733			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
MEDINA (900)			60190 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA							
MEDINA GAS COMPANY			558778													
SCHMIDT, CHESTER R.			WELL #:		1	RRCID -> 064609		COMPL. DATE 10/01/1961		TOTAL DEPTH		1675	PERF. 991 - 1001			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
MILANO, EAST (BUDA)			61344 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
ARBOL RESOURCES, INC.			028726													
BURNITT, PAULINE D.			WELL #:		1	RRCID -> 124756		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH		4560	PERF. 4240 - 4279			
05	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N		-0-				232
06	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N		-0-				232
07	1736 N	2264	-0-	528	-0-	2264	2			N		-0-				232
08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N		-0-				232
*09	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N		-0-				232
*10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N		-0-	182 1			50
CRISTINA			WELL #:		1	RRCID -> 185270		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 4280 - 5321			
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N		-0-				24
06	630 N	499	-0-	-131	-0-	499	2			N		-0-				24
07	682 N	294	-0-	-388	-0-	294	2			N		-0-				24
08	651 N	346	-0-	-305	-0-	346	2			N		-0-				24
09	510 N	433	-0-	-77	-0-	433	2			N		-0-				24
*10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N		-0-				24

MILANO, EAST (BUDA)		//CONT.//		61344 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
ARBOL RESOURCES, INC.		//CONT.//		028726							
BURNITT, PAULINE D.		WELL #:		3	RRCID -> 191127	COMPL. DATE 08/16/2002	TOTAL DEPTH	4553	PERF. 4302	-	4340
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2	N	-0-			-0-
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2	N	-0-			-0-
07	527 N	1170	-0-	643	-0-	1170 2	N	-0-			-0-
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2	N	-0-			-0-
*09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2	N	-0-			-0-
*10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2	N	-0-			-0-
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC		076738									
BLACKBURN HUFF		WELL #:		1	RRCID -> 186571	COMPL. DATE 08/21/2011	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5960	-	5974
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MINERVA-ROCKDALE		61858 001			ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MILAM			
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC.		169786									
JEFFRY "A"		WELL #:		1	RRCID -> 128641	COMPL. DATE 05/15/1984	TOTAL DEPTH	1330	PERF. 1260	-	1280
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC		182068									
WENZEL, BENNIE -B-		WELL #:		2	RRCID -> 147012	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	650	PERF. N/A		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
STEDMAN OIL & GAS CO.		816730									
PRATT, S. C. "B"		WELL #:		2	RRCID -> 091648	COMPL. DATE 01/16/1981	TOTAL DEPTH	1306	PERF. 982	-	992
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
STEDMAN, S. C. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 091649	COMPL. DATE 01/17/1981	TOTAL DEPTH	1420	PERF. 944	-	966
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MINERVA-ROCKDALE		//CONT.//		61858 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MILAM			
TEJAS EXPLORATION INC.				841275							
BEATHARD, EARL		WELL #:		3	RRCID -> 112485	COMPL. DATE 02/20/1984	TOTAL DEPTH 1415	PERF. 1298	-	1320	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MULA PASTURE (EDWARDS LIME)				63672 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		1	RRCID -> 140185	COMPL. DATE 11/18/1991	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 10546	-	10619	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					181
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					181
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					181
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					181
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					181
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					181
MULE CREEK (OLMOS)				63735 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MAVERICK			
RALSTON OIL & GAS COMPANY				689275							
HALSELL -B-		WELL #:		1	RRCID -> 061022	COMPL. DATE 01/30/1974	TOTAL DEPTH 4700	PERF. N/A			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A)				65494 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017							
MILBY		WELL #:		1 A	RRCID -> 141475	COMPL. DATE 04/23/1992	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2118	-	2130	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MILBY		WELL #:		2	RRCID -> 141477	COMPL. DATE 04/23/1992	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 2060	-	2102	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MILBY		WELL #:		4	RRCID -> 141578	COMPL. DATE 04/23/1992	TOTAL DEPTH 2236	PERF. 2100	-	2114	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND)				68804 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAL VERDE				
TIDWELL PRODUCTION COMPANY				859824													
MILLS -129-				WELL #: 1	RRCID -> 066927	COMPL. DATE 12/28/1975	TOTAL DEPTH 4027	PERF. 2574	-	2878							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MILLS -128-				WELL #: 1	RRCID -> 071142	COMPL. DATE 10/12/1976	TOTAL DEPTH 17511	PERF. N/A									
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WOLFCAMP ENERGY, LLC				935660													
BUNGER "30"				WELL #: 5	RRCID -> 196012	COMPL. DATE 06/22/2003	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4012	-	4298							
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2				N	-0-					-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2				N	-0-					-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2				N	-0-					-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2				N	-0-					-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2				N	-0-					-0-
*10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-					-0-
MILLS TRUST "19"				WELL #: 1	RRCID -> 196157	COMPL. DATE 06/19/2003	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3590	-	3966							
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-					-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2				N	-0-					-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2				N	-0-					-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2				N	-0-					-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2				N	-0-					-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2				N	-0-					-0-
BUNGER "30"				WELL #: 1	RRCID -> 196271	COMPL. DATE 06/07/2003	TOTAL DEPTH 4192	PERF. 4004	-	4109							
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-					-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-					-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2				N	-0-					-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2				N	-0-					-0-
BUNGER "30"				WELL #: 2	RRCID -> 196272	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4275	PERF. 2866	-	3700							
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2				N	-0-					-0-
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2				N	-0-					-0-
07	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2				N	-0-					-0-
08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2				N	-0-					-0-
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2				N	-0-					-0-
10	1116 N	545	-0-	-571	-0-	545	2				N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.//		68804 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.//		935660											
BUNGER "30"		WELL #:		4	RRCID -> 202546		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL	DEPTH	4506	PERF. 4254	-	4274	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-	
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			-0-	
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-	
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-	
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-	
*10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-	

MILLS 19		WELL #:		3	RRCID -> 202986		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL	DEPTH	4500	PERF. 3050	-	4014	
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-	
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-	
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-	
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-			-0-	
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-			-0-	

MILLS TRUST "19"		WELL #:		7	RRCID -> 203272		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL	DEPTH	4700	PERF. 3528	-	3840	
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-	
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-	
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-	
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-	
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-	
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-	

MILLS TRUST "19"		WELL #:		6	RRCID -> 203274		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	4436	PERF. 3192	-	4170
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-	
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-	
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-	
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-	
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-	
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-	

MILLS TRUST "19"		WELL #:		2	RRCID -> 203296		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL	DEPTH	4500	PERF. 3091	-	4125	
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-	
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-	
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-	
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-	
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-	
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-	

BUNGER "30"		WELL #:		3	RRCID -> 206705		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL	DEPTH	4500	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

BUNGER "30"		WELL #:		8	RRCID -> 207226		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL	DEPTH	4835	PERF. 3444	-	4260	
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-	
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-	
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-	
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-	
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-	
*10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-	

PANDALE (CANYON SAND) WOLFCAMP ENERGY, LLC BUNGER "30"														
//CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE //CONT.// 935660 WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-	-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-	-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-	-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-	-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-	-0-
10	31 N	24	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	24	2			N	-0-	-0-
MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970														
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-	-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	-0-
09	30 N	28	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	28	2			N	-0-	-0-
10	31 N	7	-0-	-0-	-24	-0-	-0-	7	2			N	-0-	-0-
MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214														
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-	-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	-0-
10	31 N	10	-0-	-0-	-21	-0-	-0-	10	2			N	-0-	-0-
BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305														
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-	-0-
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-	-0-
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-	-0-
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-	-0-
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-	-0-
10	682 N	324	-0-	-0-	-358	-0-	-0-	324	2			N	-0-	-0-
MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320														
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-	-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-
10	31 N	9	-0-	-0-	-22	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-
BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458														
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-	-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-	-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-	-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-	-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-	-0-
*10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-	-0-
MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954														
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-	-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	-0-
10	31 N	10	-0-	-0-	-21	-0-	-0-	10	2			N	-0-	-0-

PANDALE (CANYON SAND)			//CONT.//		68804 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
WOLFCAMP ENERGY, LLC			//CONT.//		935660											
BUNGER "30"			WELL #:		10	RRCID ->	212106	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	4725	PERF. 3886 - 4407				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT CODE					AMT CODE	AMT CODE		
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2				N	-0-				-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2				N	-0-				-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2				N	-0-				-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-				-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2				N	-0-				-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2				N	-0-				-0-
MILLS TRUST "19"				WELL #:		9	RRCID ->	212160	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	4713	PERF. 3458 - 3908			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
BUNGER "30"				WELL #:		11	RRCID ->	213038	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	4713	PERF. 3892 - 4544			
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2				N	-0-				-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2				N	-0-				-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2				N	-0-				-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2				N	-0-				-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2				N	-0-				-0-
*10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-				-0-
PEACH CREEK (AUSTIN CHALK)				69882 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GONZALES						
DIAMOND M DRLG & EXPL CO.				216913												
TUCH UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	220501	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7364 - 7611			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT				-0-
PEARSALL (AUSTIN CHALK)				69981 125		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: FRIIO						
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933												
LASITER-WOOD ET AL UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	257597	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 6032 - 9330			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
BAGGETT UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	257600	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	8318	PERF. 6224 - 6573			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 69981 125 ASSOCIATED PRORATED CNTY: FRIO													
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209													
BOWMAN-GOMEZ UNIT 69 WELL #: 1H RRCID -> 296783 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6392 - 11110													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0 W	-0-	-0-	-0-	501						N	-0-	100
06	0 W	-0-	-0-	-0-	501						N	-0-	100
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	501						N	-0-	100
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	501						N	-0-	100
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 501													
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	501						N	-0-	100
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	501						N	-0-	100
BOWMAN-ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298363 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6466 - 11229													
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
VERDUN OIL & GAS LLC 884566													
MORO CREEK WELL #: 3411H RRCID -> 298788 COMPL. DATE 08/20/2024 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7069 - 16926													
05	17484 X	10076	-0-	-7408	-0-	818	1	5609	2		N	3236	3249 0 62
						89	4	3560	9				
06	16920 X	10327	-0-	-6593	-0-	837	1	5670	2		N	3406	3397 0 71
						73	4	3747	9				
07	17484 X	7231	-0-	-10253 B	-0-	602	1	3204	2		N	2990	3000 0 61
						136	4	3289	9				
08	11873 X	6075	-0-	-5798 B	-0-	509	1	2350	2		N	2867	2852 0 76
						62	4	3154	9				
09	11490 X	6872	-0-	-4618 B	-0-	567	1	4039	2		N	2039	2089 0 26
						23	4	2243	9				
*10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	26
PEARSALL (BUDA LIME) 69981 250 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO													
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059													
SHINER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230632 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7811 - 8255													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2025													
PEARSALL (BUDA, S.) 69981 375 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO													
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059													
OPPENHEIMER-CALVERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284610 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6016 - 10981													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

PEARSALL (BUDA, S.)		//CONT.//		69981 375	ASSOCIATED		49B		CNTY: FRIO					
CML EXPLORATION, LLC				120648										
RUSSELL		WELL #:		1	RRCID ->	289800	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	6664	PERF. 6738	- 13940		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1477 R	1477	-0-	-0-	-0-	239 1	940 2	N			271	181 1		286
06	1410 #	1286	-0-	-124	-0-	298 9	842 2	N			222	189 1		319
07	1488 #	1474	-0-	-14	-0-	244 9	981 2	N			235	188 1		366
08	1587 R	1587	-0-	-0-	-0-	259 9	1030 2	N			277	541 1		102
09	1440 #	1272	-0-	-168	-0-	252 1	873 2	N			177			279
10	1811 R	1811	-0-	-0-	-0-	305 9								
						204 1								
						195 9								
						256 1	1265 2	N			264	377 1		166
						290 9								
PEARSALL (SAN MIGUEL)				69981 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIO					
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC				101691										
PEARSALL SWD		WELL #:		1	RRCID ->	266209	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	4661	PERF. 4330	- 4360		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
PEMBERTON (NAVARRO)				70374 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM					
Y OIL COMPANY INC.				950440										
DREYFUS, JACK J.		WELL #:		1	RRCID ->	137179	COMPL. DATE	11/11/1988	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 1983	- 1989		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
PENA CREEK (GEORGETOWN)				70411 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
EL TORO RESOURCES LLC				250718										
COVERT, F. M.		WELL #:		1690H	RRCID ->	200654	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	5875	PERF. 5785	- 7306		
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3		N		-0-				421
06	1050 N	872	-0-	-178	-0-	815 3	57 9	N		52				473
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N		-0-				473
08	961 N	874	-0-	-87	-0-	801 3	73 9	N		66	165 1			374
09	870 N	713	-0-	-157	-0-	713 3		N		-0-				374
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	798 3	28 9	N		25				399
KOTHMAN		WELL #:		1673H	RRCID ->	200741	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	6037	PERF. 5903	- 6983		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.// 70411 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.// 250718											
MYERS		WELL #: 1684H		RRCID -> 200961		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 5831		PERF. 5787 - 7037			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-		17
06		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-		17
07		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-		17
08		527 N	411	-0-	-116	-0-	411	3		N	-0-		17
09		510 N	380	-0-	-130	-0-	380	3		N	-0-		17
10		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-		17

VIVIAN, G. W.		WELL #: 1687H		RRCID -> 201742		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 5935		PERF. 5820 - 6673			
05		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3		N	-0-		58
06		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3		N	-0-		58
07		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3		N	-0-		58
08		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3		N	-0-		58
09		1830 N	1660	-0-	-170	-0-	1660	3		N	-0-		58
10		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3		N	-0-		58

KOTHMAN		WELL #: 1675H		RRCID -> 202114		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 6028		PERF. 5951 - 7425			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KOTHMAN		WELL #: 1691H		RRCID -> 202947		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 5971		PERF. 5862 - 6909			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COMANCHE RANCH		WELL #: W102H		RRCID -> 205342		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 4659		PERF. 4600 - 6600			
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KOTHMAN		WELL #: 2691 H		RRCID -> 210715		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 5943		PERF. 5922 - 6932			
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-		-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-		-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-		-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-		-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-		-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-		-0-

COVERT		WELL #: 118H		RRCID -> 211755		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 6024		PERF. 6105 - 7502			
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-		32
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	3		N	-0-		32
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-		32
08	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	3		N	-0-		32
09	570	N	474	-0-	-96	-0-	474	3		N	-0-		32
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-		32

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.// 70411 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.// 250718							
KOTHMAN		WELL #: 1629H		RRCID -> 212844		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
WEBB, F.J. UNIT 1		WELL #: 1678ST		RRCID -> 215220		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295	
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3	N	-0-
06	1050 N	865	-0-	-185	-0-	865	3	N	-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-
08	961 N	659	-0-	-302	-0-	659	3	N	-0-
09	870 N	637	-0-	-233	-0-	637	3	N	-0-
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3	N	-0-
O'MEARA		WELL #: 1679		RRCID -> 216216		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246	
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-
COVERT, F. M.		WELL #: 1472H		RRCID -> 221049		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010	
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3	N	-0-
09	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	3	N	-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-
KOTHMAN		WELL #: 1674H		RRCID -> 223793		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610	
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-
WEBB, F. J.		WELL #: 1		RRCID -> 228815		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524	
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN)				//CONT.//	70411 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
HAMILTON, CLAY					348557														
HAMILTON				WELL #:	171 H	RRCID ->	251336	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL	DEPTH	6168	PERF.	6127	-	7844			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	-0-	339	2				N	-0-					-0-	
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2				N	-0-					-0-	
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	-0-	301	2				N	-0-					-0-	
08	341 N	327	-0-	-14	-0-	-0-	327	2				N	-0-					-0-	
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	2				N	-0-					-0-	
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2				N	-0-					-0-	

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC					609267														
PENA CREEK SWD				WELL #:	1	RRCID ->	265229	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL	DEPTH	8352	PERF.	7439	-	8352			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PENA CREEK SWD				WELL #:	2	RRCID ->	272009	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL	DEPTH	8375	PERF.	7379	-	8375			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PENA CREEK (OLMOS 2350)					70411 321	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: DIMMIT					
DAO OIL AND GAS					199804														
GROCE, J. G.				WELL #:	1	RRCID ->	147830	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL	DEPTH	6885	PERF.	2350	-	2355			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FLINT OAK ENERGY, LLC					273933														
KOTHMAN, I.O.K.				WELL #:	25	RRCID ->	088334	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL	DEPTH	3350	PERF.	2226	-	2231			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KOTHMAN, I. O. K.				WELL #:	1	RRCID ->	124152	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL	DEPTH	3429	PERF.	2625	-	2750			
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

12/12/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1883

PENA CREEK (OLMOS 2400) FLINT OAK ENERGY, LLC MYERS, J. S. ET AL				70411 333 273933 WELL #: 303	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DIMMIT						
				RRCID -> 125973	COMPL. DATE 11/30/1987	TOTAL DEPTH 2645	PERF. 2089	-	2550							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEYERS, J. S. ET AL				WELL #: 304	RRCID -> 126378	COMPL. DATE 09/26/1982	TOTAL DEPTH 2673	PERF. 2141	-	2602						
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB, J.A.				WELL #: 15	RRCID -> 152975	COMPL. DATE 08/19/1994	TOTAL DEPTH 3420	PERF. 2222	-	2540						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENDENCIA (ESCONDIDO) ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. HALSELL RANCH -26-				70453 333 013831 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DIMMIT						
				RRCID -> 070270	COMPL. DATE 01/05/1977	TOTAL DEPTH 2000	PERF. N/A									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENDENCIA (OLMOS) ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. HALSELL RANCH -14-				70453 666 013831 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DIMMIT						
				RRCID -> 075787	COMPL. DATE 12/23/1976	TOTAL DEPTH 1870	PERF. 712	-	1352							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO RANCH (OLMOS) HARRISON INTERESTS, LTD. HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE				71507 500 360320 WELL #: 1	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DIMMIT						
				RRCID -> 071125	COMPL. DATE 09/27/1975	TOTAL DEPTH 12800	PERF. 5104	-	5142							
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
PLUGGED AND ABANDONED_____				10/03/2013												

PILOSA (SAN MIGUEL)			71514 666	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA		
LONESOME DOVE OIL & GAS			507487					
VAN CLEVE, W. M.			WELL #: 2	RRCID -> 000384	COMPL. DATE 04/18/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2504 - 2524
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL)			71520 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC			593191					
PERLITZ-WRANGLER			WELL #: 2	RRCID -> 209362	COMPL. DATE 03/07/2005	TOTAL DEPTH	2896	PERF. 2532 - 2538
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
POLECAT CREEK (PENN)			72221 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EDWARDS		
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC			319765					
COTTLE			WELL #: 1	RRCID -> 150089	COMPL. DATE 02/16/1994	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 5752 - 5838
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)			73107 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MAVERICK		
FIELD PETROLEUM CORP.			266906					
PALOMA "E"			WELL #: 153	RRCID -> 181892	COMPL. DATE 03/31/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5088 - 5130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	233
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	233
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	233
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	233
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	233
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	233
PATTERSON ENERGY CORPORATION			643402					
BRISCOE-SANER			WELL #: 2047	RRCID -> 186238	COMPL. DATE 11/02/2001	TOTAL DEPTH	5264	PERF. 5078 - 5092
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	50
BRISCOE-SANER			WELL #: 1046	RRCID -> 188396	COMPL. DATE 04/06/2002	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 5000 - 5016
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	63

PRUE RANCH (OLMOS A) LP OPERATING, LLC HITZFELDER										73305 260 480178	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FRIO				
										WELL #:	4	RRCID ->	175067	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2591 -	2601
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HITZFELDER										WELL #:	6	RRCID ->	193850	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	2530 -	2540
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SN00TS B										WELL #:	3	RRCID ->	290443	COMPL. DATE	06/03/2020	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	2550 -	2555
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					10	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					10	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					10	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					10	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					10	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					10	
RHODE (7300) COLUMBUS ENERGY, LLC R. G. LINDHOLM GAS UNIT										76198 710 169313	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
										WELL #:	2	RRCID ->	194094	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7447 -	7451
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
LINDHOLM GU 86										WELL #:	1	RRCID ->	221358	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	7503 -	7761
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
RHODE (10,600 WILCOX) COLUMBUS ENERGY, LLC LINDHOLM C S										76198 950 169313	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
										WELL #:	1A	RRCID ->	112239	COMPL. DATE	10/26/1983	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10613 -	10662
05	3162 X	890	-0-	-2272	-0-	-0-	66	1	824	3	Y	-0-							70	
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-	-0-					Y	-0-							70	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							70	
08	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-	-0-					Y	-0-							70	
09	1050 X	524	-0-	-526	-0-	-0-	28	1	496	3	Y	-0-							70	
10	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	-0-	263	1	4320	3	Y	-0-							70	

RHODE (10,600 WILCOX)													CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC																		
LINDHOLM, R. G.																		
//CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 169313																		
WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	5394 X	3498	-0-	-0-	-1896	-0-	-0-	248	1	3250	3	Y	-0-					23
06	4770 X	-0-	-0-	-0-	-4770	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	4402 X	-0-	-0-	-0-	-4402	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	4260 X	77	-0-	-0-	-4183	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					23
10	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	3805	3	Y	-0-					23
RHODE, D. W. 26													WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RHODE, D. W. 26													WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580					
05	1829 X	-0-	-0-	-0-	-1829	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	3930 X	-0-	-0-	-0-	-3930	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	310 X	-0-	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14 X	-0-	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	32	1		1
RHODE, D. W. 26													WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564					
05	186 N	107	-0-	-0-	-79	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	1					5
								1	9									
06	90 N	-0-	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	1					6
								1	9									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
RHODE, D. W. 26													WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461					
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	45	45					Y	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	45	45					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	45	45					Y	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	45	45					Y	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	45	45					Y	-0-					-0-
10	0 K	126	-0-	-0-	126	171	171	9	1	116	3	Y	1					1
								1	9									
LINDHOLM C S GAS UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652					
05	4619 X	2667	-0-	-0-	-1952	-0-	-0-	189	1	2478	3	Y	-0-					17
06	4470 X	-0-	-0-	-0-	-4470	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	2883 X	-0-	-0-	-0-	-2883	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	2790 X	367	-0-	-0-	-2423	-0-	-0-	21	1	346	3	Y	-0-					17
10	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	529	1	9071	3	Y	-0-					17

RHODE (10,600 WILCOX) COLUMBUS ENERGY, LLC LINDHOLM C S GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:		76198 950 169313 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
							RRCID ->	136506	COMPL.	DATE 09/17/1990	TOTAL	DEPTH 10975	PERF.10750	- 10827					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	651	X	462	-0-	-0-	-189	-0-	-0-			31	1	431	3	Y	-0-	-0-		52
06	840	X	-0-	-0-	-0-	-840	-0-	-0-							Y	-0-	-0-		52
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-		52
08	868	X	-0-	-0-	-0-	-868	-0-	-0-							Y	-0-	-0-		52
09	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			60	1	1051	3	Y	-0-	-0-		52
10	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			111	1	1883	3	Y	-0-	-0-		52
LINDHOLM C S GAS UNIT				WELL #:		7	RRCID ->	144622	COMPL.	DATE 01/29/1993	TOTAL	DEPTH 11100	PERF.10644	- 10750					
05	589	X	349	-0-	-0-	-240	-0-	-0-			24	1	325	3	Y	-0-	-0-		32
06	570	X	-0-	-0-	-0-	-570	-0-	-0-							Y	-0-	-0-		32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-		32
08	341	N	-0-	-0-	-0-	-341	-0-	-0-							Y	-0-	-0-		32
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			60	1	1048	3	Y	-0-	-0-		32
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			42	1	746	3	Y	-0-	-0-		32
LINDHOLM, C. S. GAS UNIT				WELL #:		6	RRCID ->	144901	COMPL.	DATE 12/21/1992	TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10554	- 10654					
05	3286	X	1836	-0-	-0-	-1450	-0-	-0-			132	1	1704	3	Y	-0-	-0-		43
06	3180	X	-0-	-0-	-0-	-3180	-0-	-0-							Y	-0-	-0-		43
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-		43
08	1860	X	-0-	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-							Y	-0-	-0-		43
09	1800	X	217	-0-	-0-	-1583	-0-	-0-			11	1	206	3	Y	-0-	-0-		43
10	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			275	1	4538	3	Y	-0-	-0-		43
RHODE, D. W. 26				WELL #:		5	RRCID ->	213903	COMPL.	DATE 01/12/2006	TOTAL	DEPTH 10658	PERF.10462	- 10500					
05	7657	X	5948	-0-	-0-	-1709	-0-	-0-			417	1	5453	3	Y	71			265
											78	9							
06	7410	X	-0-	-0-	-0-	-7410	-0-	-0-							Y	-0-	-0-		265
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-		265
08	6634	X	-0-	-0-	-0-	-6634	-0-	-0-							Y	-0-	-0-		265
09	6420	X	2955	-0-	-0-	-3465	-0-	-0-			161	1	2770	3	Y	22			287
											24	9							
10	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			596	1	9827	3	Y	212	281	1	218
											233	9							
RHODE RANCH (BASAL HOUSE) TEXAS ENERGEN INC. RHODE RANCH				WELL #:		76212 050 101159 7801	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MCMULLEN						
							RRCID ->	261633	COMPL.	DATE 06/12/2010	TOTAL	DEPTH 11031	PERF.11012	- 11027					
05	14B2	EXT	65	-0-	-0-	65	161	64	2		1	9	N	1	25	1			60
06	14B2	EXT	68	-0-	-0-	68	229	67	2		1	9	N	1					61
07	14B2	EXT	64	-0-	-0-	64	293	63	2		1	9	N	1					62
08	14B2	EXT	69	-0-	-0-	69	362	68	2		1	9	N	1					63
*09	428	R	66	-0-	-0-	-362	-0-	65	2		1	9	N	1					64
10	62	#	NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-						N	NO RPT					64
RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300) COLUMBUS ENERGY, LLC LINDHOLM GU 86				WELL #:		76212 400 169313 1	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MCMULLEN						
							RRCID ->	213924	COMPL.	DATE 09/15/2005	TOTAL	DEPTH 11525	PERF. 7750	- 7761					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1)										76213 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
WAGNER OIL COMPANY										891175							
RHODE, D. W. 9										WELL #: 8C	RRCID -> 146890	COMPL. DATE 09/14/1993	TOTAL DEPTH 7815	PERF. 5760	-	5766	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)										76213 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
TEXAS ENERGEN INC.										101159							
RHODE RANCH										WELL #: 7701	RRCID -> 279642	COMPL. DATE 06/06/2015	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7518	-	7532	
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	N	1	35	1		86	
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	N	1				87	
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	N	1				88	
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	N	1				89	
*09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	N	1				90	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90	
RHODE RANCH										WELL #: 1301	RRCID -> 290653	COMPL. DATE 11/24/2020	TOTAL DEPTH 7820	PERF. 7332	-	7344	
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				76	
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	N	1				77	
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	N	1				78	
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	N	1				79	
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	N	1				80	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80	
WAGNER OIL COMPANY										891175							
RHODE, D. W. -9-										WELL #: 1 C	RRCID -> 000406	COMPL. DATE 03/23/2022	TOTAL DEPTH 7828	PERF. 3812	-	3832	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
RHODE, D. W. -9- -A-										WELL #: 2 F	RRCID -> 000407	COMPL. DATE 05/20/1957	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 7350	-	7356	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
RHODE, D. W. -11-										WELL #: 1	RRCID -> 000408	COMPL. DATE 07/08/1957	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7288	-	7320	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175												
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318												
05	6758 X	5911	-0-	-847	-0-	643 1	5227 3	Y	37	115 1		47
						41 9						
06	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-			Y	-0-			47
07	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-			Y	-0-			47
08	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-			Y	-0-			47
09	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-			Y	-0-			47
10	5921 X	4312	-0-	-1609	-0-	497 1	3815 3	Y	-0-			47
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298												
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	72 1	583 3	Y	19	66 1		27
						21 9						
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-			27
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-			27
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN												
WAGNER OIL COMPANY 891175												
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555												
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100) 76213 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN												
WAGNER OIL COMPANY 891175												
RHODE, D. W. -9- WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400)														
WAGNER OIL COMPANY														
RHODE, D. W. -18-														
76213 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
891175														
WELL #: 5					RRCID -> 101636 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10422 - 10434									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY)														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,														
HARDIN SWD														
76216 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
102824														
WELL #: 1					RRCID -> 176018 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000									
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
RHODE RANCH, SW (FB-B)														
PERDIDO ENERGY, LLC														
LINDHOLM														
76218 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
653223														
WELL #: 1A					RRCID -> 124558 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10916 - 10953									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	67
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	67
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	67
RHODE RANCH, SW (SAND 5)														
PERDIDO ENERGY, LLC														
PILLSBURY														
76218 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
653223														
WELL #: 1					RRCID -> 122003 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295									
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-		59
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	7	1	465	2	N	162	162 1	59
							178	9						
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	15	1	1005	2	N	-0-		59
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	11	1	739	2	N	20		79
							22	9						
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	2	1	134	2	N	-0-		79
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		79
RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
RHODE, D. W. -19-														
76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
169313														
WELL #: 2					RRCID -> 150011 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	37
RHODE, D. W. 26														
WELL #: 4					RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181									
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) //CONT.// 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313														
RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RHODE RANCH, W. (MH-1) 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313														
LINDHOLM 84 WELL #: 1 RRCID -> 175754 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9050 - 9060														
05	527 N	415	-0-	-112	-0-	30	1	385	3	N	-0-			126
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			126
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			126
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			126
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	3	N	-0-			126
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	64	1	1055	3	N	-0-			126
LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372														
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	63	1	804	3	N	-0-			13
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			13
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			13
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			13
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	33	1	566	3	N	-0-			13
10	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	92	1	1513	3	N	-0-			13
RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313														
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174664 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UMMA RESOURCES, LLC 875670														
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE)			76219 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN											
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM-HANSON GAS UNIT			102824																
			WELL #:	9	RRCID ->	274389	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.	11042	-	11188				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						11	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						11	
07	14B2 EXT	43	-0-	43	43	43	9	1	33	2	N	1						12	
							1	9											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43	43					N	-0-						12	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43	43					N	-0-						12	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43	43					N	-0-						12	
RIMROCK (CANYON 4600)			76718 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAL											
RIO-TEX, INC. LEWIS			712930																
			WELL #:	1203	RRCID ->	205966	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL	DEPTH	4975	PERF.	4508	-	4670				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						11	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						11	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						11	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						11	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						11	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						11	
RINEHART (AUSTIN CHALK)			76757 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BEXAR											
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III TOMASI			861750																
			WELL #:	1	RRCID ->	060433	COMPL. DATE	01/01/1975	TOTAL	DEPTH	1150	PERF.	1100	-	1150				
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
ROBLE SOLO (CANYON)			77456 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE											
PATNO OIL & GAS COMPANY LONE OAK			643327																
			WELL #:	1	RRCID ->	182824	COMPL. DATE	08/30/1999	TOTAL	DEPTH	13702	PERF.	13164	-	13222				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
LONE OAK			WELL #:	2	RRCID ->	183390	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL	DEPTH	13065	PERF.	12772	-	12806				
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
LONE OAK			WELL #:	3	RRCID ->	183392	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL	DEPTH	13120	PERF.	12994	-	13022				
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

ROBLE SOLO (CANYON)				//CONT.// 77456 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
PATNO OIL & GAS COMPANY				//CONT.// 643327													
LONE OAK				WELL #: 4R		RRCID -> 187462		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCHELLE (OLMOS 1800)				77552 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
GILLEY, SAM D.				306100													
DECLÉENE				WELL #: 1 C		RRCID -> 115152		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855							
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCHELLE, WEST (BRACERO)				77552 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
GILLEY, SAM D.				306100													
DECLÉENE				WELL #: 1 T		RRCID -> 113359		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)				77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC				319765													
GLASSCOCK				WELL #: 1901		RRCID -> 138324		COMPL. DATE 03/25/1991		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427							
05	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK				WELL #: 1701		RRCID -> 138596		COMPL. DATE 05/14/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK				WELL #: 401		RRCID -> 138602		COMPL. DATE 04/30/1991		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765														
GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	19 N	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890														
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)														CNTY: EDWARDS			
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC																	
GLASSCOCK																	
WELL #: 501																	
RRCID -> 139870																	
COMPL. DATE 05/05/1991																	
TOTAL DEPTH 4010																	
PERF. 2970 - 3041																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	527	2				N	-0-			-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	588	2				N	-0-			-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2				N	-0-			-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DISMUKES																	
WELL #: 5601																	
RRCID -> 139988																	
COMPL. DATE 10/10/1991																	
TOTAL DEPTH 4503																	
PERF. 3746 - 3760																	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FREEMAN																	
WELL #: 5402																	
RRCID -> 139991																	
COMPL. DATE 09/10/1991																	
TOTAL DEPTH 4100																	
PERF. 3847 - 3962																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	17	-0-	-0-	17	-0-	17	2				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	17					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	17					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	17					N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 141321																	
COMPL. DATE 03/12/1992																	
TOTAL DEPTH 4102																	
PERF. 2456 - 2485																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 142611																	
COMPL. DATE 08/24/1992																	
TOTAL DEPTH 4154																	
PERF. 2455 - 2502																	
05	248	N	97	-0-	-151	-0-	-0-	97	2				N	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2				N	-0-			-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2				N	-0-			-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396	2				N	-0-			-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK "19"																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 169384																	
COMPL. DATE 12/12/1997																	
TOTAL DEPTH 3585																	
PERF. 2412 - 2420																	
05	930	N	432	-0-	-498	-0-	-0-	432	2				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	1434	2				N	-0-			-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	2				N	-0-			-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	878	2				N	-0-			-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 18																	
WELL #: 13																	
RRCID -> 233813																	
COMPL. DATE 08/15/2006																	
TOTAL DEPTH 4200																	
PERF. 2365 - 2402																	
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	-0-	135	2				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	433	2				N	-0-			-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2				N	-0-			-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2				N	-0-			-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500										NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS							
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765																									
GLASSCOCK WELL #: 16										RRCID -> 233814				COMPL. DATE 08/15/2006				TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-								N	-0-					-0-					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-					
07		385 N	385	-0-	-0-	-0-				385	2			N	-0-					-0-					
08		278 N	278	-0-	-0-	-0-				278	2			N	-0-					-0-					
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-				203	2			N	-0-					-0-					
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-								N	NO RPT					-0-					
GLASSCOCK 26										WELL #: 1				RRCID -> 243045				COMPL. DATE 05/01/2006				TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-					
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-					
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-					
LAKESHORE OPERATING, LLC										483460															
EPPERSON, SAM										WELL #: 4701				RRCID -> 127531				COMPL. DATE 03/05/1988				TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896			
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-				11	1	178	3	N	-0-					-0-					
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-				9	1	134	3	N	-0-					-0-					
07		137 N	137	-0-	-0-	-0-				8	1	129	3	N	-0-					-0-					
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-				12	1	179	3	N	-0-					-0-					
*09		239 N	239	-0-	-0-	-0-				14	1	225	3	N	-0-					-0-					
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-								N	NO RPT					-0-					
EPPERSON, WILLIAM										WELL #: 4702				RRCID -> 129110				COMPL. DATE 05/20/1988				TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653			
05		186 N	168	-0-	-18	-0-				10	1	158	3	N	-0-					-0-					
06		232 N	232	-0-	-0-	-0-				14	1	218	3	N	-0-					-0-					
07		222 N	222	-0-	-0-	-0-				13	1	209	3	N	-0-					-0-					
08		206 N	206	-0-	-0-	-0-				12	1	194	3	N	-0-					-0-					
09		210 N	77	-0-	-133	-0-				4	1	73	3	N	-0-					-0-					
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-								N	NO RPT					-0-					
EPPERSON, WILLIAM										WELL #: 4703				RRCID -> 129111				COMPL. DATE 05/20/1988				TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644			
05		186 N	168	-0-	-18	-0-				10	1	158	3	N	-0-					-0-					
06		232 N	232	-0-	-0-	-0-				14	1	218	3	N	-0-					-0-					
07		222 N	222	-0-	-0-	-0-				13	1	209	3	N	-0-					-0-					
08		206 N	206	-0-	-0-	-0-				12	1	194	3	N	-0-					-0-					
09		210 N	77	-0-	-133	-0-				4	1	73	3	N	-0-					-0-					
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-								N	NO RPT					-0-					
STEWART "47"										WELL #: 1				RRCID -> 139153				COMPL. DATE 05/24/1991				TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568			
05		279 N	233	-0-	-46	-0-				14	1	219	3	N	-0-					-0-					
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-				18	1	292	3	N	-0-					-0-					
07		310 N	298	-0-	-12	-0-				18	1	280	3	N	-0-					-0-					
08		285 N	285	-0-	-0-	-0-				17	1	268	3	N	-0-					-0-					
09		300 N	102	-0-	-198	-0-				6	1	96	3	N	-0-					-0-					
10		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-								N	NO RPT					-0-					

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)										CNTY: EDWARDS									
LAKESHORE OPERATING, LLC																			
HABY																			
WELL #: 148																			
RRCID -> 142265																			
COMPL. DATE 08/12/1992																			
TOTAL DEPTH 4500																			
PERF. 3830 - 3850																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-		5 1		79 3	N	-0-					-0-			
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-		4 1		63 3	N	-0-					-0-			
07	62 N	47	-0-	-15	-0-		3 1		44 3	N	-0-					-0-			
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-			
09	60 N	9	-0-	-51	-0-		1 1		8 3	N	-0-					-0-			
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-			
HABY																			
WELL #: 140																			
RRCID -> 143085																			
COMPL. DATE 08/05/1991																			
TOTAL DEPTH 4450																			
PERF. 3772 - 3792																			
05	31 N	15	-0-	-16	-0-		1 1		14 3	N	-0-					-0-			
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-		4 1		78 3	N	-0-					-0-			
07	62 N	27	-0-	-35	-0-		2 1		25 3	N	-0-					-0-			
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-		2 1		31 3	N	-0-					-0-			
09	60 N	8	-0-	-52	-0-		1 1		7 3	N	-0-					-0-			
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-			
HABY																			
WELL #: 248																			
RRCID -> 143161																			
COMPL. DATE 10/20/1992																			
TOTAL DEPTH 4482																			
PERF. 2555 - 2579																			
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-		7 1		117 3	N	-0-					-0-			
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-		10 1		152 3	N	-0-					-0-			
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-		8 1		120 3	N	-0-					-0-			
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-		7 1		108 3	N	-0-					-0-			
09	60 N	52	-0-	-8	-0-		3 1		49 3	N	-0-					-0-			
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-			
HABY																			
WELL #: 240																			
RRCID -> 143499																			
COMPL. DATE 11/15/1992																			
TOTAL DEPTH 4377																			
PERF. 3696 - 3780																			
05	124 N	1	-0-	-123	-0-		1 1			N	-0-					-0-			
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-		17 1		262 3	N	-0-					-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-			
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
CLOUDT "55"																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 143501																			
COMPL. DATE 12/07/1992																			
TOTAL DEPTH 4005																			
PERF. 3736 - 3907																			
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-		22 1		356 3	N	-0-					-0-			
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-		26 1		411 3	N	-0-					-0-			
07	527 N	521	-0-	-6	-0-		32 1		489 3	N	-0-					-0-			
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-		25 1		398 3	N	-0-					-0-			
09	450 N	111	-0-	-339	-0-		7 1		104 3	N	-0-					-0-			
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-			
EPPERSON "47"																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 144749																			
COMPL. DATE 02/26/1993																			
TOTAL DEPTH 4000																			
PERF. 3672 - 3722																			
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-		21 1		325 3	N	-0-					-0-			
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-		10 1		149 3	N	-0-					-0-			
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-			
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-			
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
WHITWORTH																			
WELL #: 135																			
RRCID -> 146679																			
COMPL. DATE 09/25/1995																			
TOTAL DEPTH 4500																			
PERF. 3254 - 3471																			
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-		12 1		190 3	N	-0-					-0-			
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-		11 1		171 3	N	-0-					-0-			
07	217 N	199	-0-	-18	-0-		12 1		187 3	N	-0-					-0-			
08	217 N	177	-0-	-40	-0-		11 1		166 3	N	-0-					-0-			
09	180 N	44	-0-	-136	-0-		3 1		41 3	N	-0-					-0-			
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-			

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)										CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
LAKESHORE OPERATING, LLC														
HABY														
//CONT.// 77755 500														
//CONT.// 483460														
WELL #: 348														
RRCID -> 160869														
COMPL. DATE 10/28/1996														
TOTAL DEPTH 4504														
PERF. 3404 - 3808														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	403 N	317	-0-	-86	-0-	19	1	298	3	N	-0-			-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	3	N	-0-			-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	N	-0-			-0-
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	472	3	N	-0-			-0-
09	390 N	232	-0-	-158	-0-	14	1	218	3	N	-0-			-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWART														
WELL #: 1														
RRCID -> 167503														
COMPL. DATE 03/19/1998														
TOTAL DEPTH 6075														
PERF. 2665 - 5434														
05	1302 N	1114	-0-	-188	-0-	67	1	1047	3	N	-0-			-0-
06	540 N	191	-0-	-349	-0-	12	1	179	3	N	-0-			-0-
07	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	85	1	1332	3	N	-0-			-0-
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	81	1	1264	3	N	-0-			-0-
*09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	3	N	-0-			-0-
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-

DEEL														
WELL #: 2														
RRCID -> 249373														
COMPL. DATE 03/05/2009														
TOTAL DEPTH 6031														
PERF. 2924 - 2934														
05	186 N	98	-0-	-88	-0-	6	1	92	3	N	-0-			-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-			-0-
07	186 N	39	-0-	-147	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
08	93 N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

UPP OPERATING, LLC														
HOPKINS, C. D. -A-														
WELL #: 1														
RRCID -> 072157														
COMPL. DATE 02/13/1977														
TOTAL DEPTH 8197														
PERF. N/A														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
BELLOWES OPERATING CO., L. C.														
OWEN														
WELL #: 1														
RRCID -> 262141														
COMPL. DATE 05/19/2011														
TOTAL DEPTH 7165														
PERF. 2660 - 2740														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

D90 ENERGY, LLC														
REYES GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 227961														
COMPL. DATE 03/08/2005														
TOTAL DEPTH 6427														
PERF. 6213 - 8393														
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91

ROCKY CREEK (GEORGETOWN)				//CONT.//	77759 375	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
HOLLEY OIL COMPANY, LLC					393200									
WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID -> 173715	COMPL. DATE 01/18/1999	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6260	-	9850			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2			N	-0-			-0-	
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2			N	-0-			-0-	
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2			N	-0-			-0-	
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-			-0-	
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	32 2			N	-0-			-0-	
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-			-0-	
ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4)					77760 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DIMMIT			
COVERT, F.M. III, M.D.					182820									
NCT B-9 /FEE/				WELL #:	1	RRCID -> 043377	COMPL. DATE 10/23/1967	TOTAL DEPTH 2300	PERF. N/A					
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND)					77760 600	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DIMMIT			
HAMILTON, J. R.					348610									
KOTHMANN-BARNARD				WELL #:	5	RRCID -> 107741	COMPL. DATE 08/24/1983	TOTAL DEPTH 2910	PERF. 2170	-	2174			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
ROOS (WILCOX 7500)					78139 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
NEW WORLD ENERGY					606120									
DELANE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 000438	COMPL. DATE 06/04/1958	TOTAL DEPTH 7648	PERF. 7500	-	7598			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.					647284									
BAIN, W. S. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 000437	COMPL. DATE 02/07/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7596	-	7656			
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2			N	-0-			44	
06	690 N	470	-0-	-220	-0-	470 2			N	-0-			44	
07	899 N	689	-0-	-210	-0-	689 2			N	-0-			44	
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2			N	-0-			44	
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2			N	-0-			44	
*10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2			N	-0-			44	
GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A				WELL #:	1	RRCID -> 000439	COMPL. DATE 03/07/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7450	-	7570			
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	360 2	17 9	N		15			189	
06	330 N	276	-0-	-54	-0-	265 2	11 9	N		10			199	
07	341 N	292	-0-	-49	-0-	270 2	22 9	N		20			219	
08	372 N	323	-0-	-49	-0-	290 2	33 9	N		30			249	
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	285 2	39 9	N		35	176 1		108	
*10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	370 2	45 9	N		41			149	

ROOS (WILCOX 7500)				//CONT.//	78139 142	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.//				647284															
GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A				WELL #:	1	RRCID -> 000440				COMPL. DATE 12/05/1958				TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
ROOS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 000445				COMPL. DATE 07/17/1958				TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630					
05	248 N	108	-0-	-140	-0-	108	2					N	-0-					-0-	
06	300 N	190	-0-	-110	-0-	190	2					N	-0-					-0-	
07	310 N	220	-0-	-90	-0-	220	2					N	-0-					-0-	
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2					N	-0-					-0-	
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2					N	-0-					-0-	
*10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2					N	-0-					-0-	
PHANTOM OIL & GAS				661328															
ROOS, R. C.				WELL #:	1	RRCID -> 000442				COMPL. DATE 02/04/1957				TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327															
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A				WELL #:	2 F	RRCID -> 040834				COMPL. DATE 11/13/1966				TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A					
05	14B DENY	8	-0-	8	25	8	1					N	-0-					18	
06	14B DENY	8	-0-	8	33	8	1					N	-0-					18	
07	14B DENY	8	-0-	8	41	8	1					N	-0-					18	
08	14B DENY	8	-0-	8	49	8	1					N	-0-					18	
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49							N	-0-					18	
*10	14B DENY	7	-0-	7	56	7	1					N	-0-					18	
ROOS (WILCOX 7600)				78139 284	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MCMULLEN						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327															
ROOS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 082209				COMPL. DATE 08/13/1993				TOTAL DEPTH 8212 PERF. 2152 - 2166					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SAHOTA (STRAWN)				79570 900	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: VAL VERDE						
SDMB RESOURCES LLC				100634															
SAHOTA CARSON 20BU				WELL #:	1	RRCID -> 290290				COMPL. DATE 05/01/2021				TOTAL DEPTH 12650 PERF. 12138 - 12220					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

SAHOTA (STRAWN)			//CONT.//			79570 900	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VAL VERDE					
SDMB RESOURCES LLC			//CONT.//			100634												
SAHOTA CARSON 19BU			WELL #:			3	RRCID -> 290398			COMPL. DATE 06/03/2021			TOTAL DEPTH 12890 PERF.12350 - 12452					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	0 W	125	-0-	125	5832			125 3			N	-0-						-0-
06	0 W	60	-0-	60	5892			60 3			N	-0-						-0-
07	0 W	110	-0-	110	6002			110 3			N	-0-						-0-
08	0 W	55	-0-	55	6057			55 3			N	-0-						-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	6057						N	-0-						-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	6057						N	-0-						-0-
SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1)					79733 495	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DIMMIT						
BIRCH, J. M.					071336													
O'MEARA					WELL #:	1	RRCID -> 130521			COMPL. DATE 03/01/1989			TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3594 - 3599					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
L & J EXPLORATION, LLC					479852													
BOWMAN					WELL #:	R107	RRCID -> 253303			COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2)					79733 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DIMMIT						
L & J EXPLORATION, LLC					479852													
HITCHCOCK -A- UNIT					WELL #:	4A	RRCID -> 251838			COMPL. DATE 07/02/2009			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3645 - 3651					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						65
SAN CAJA (BLOCK 85 SD)					80153 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN						
HEDRICK PRODUCTION INC.					371616													
HAYES-EZZELL					WELL #:	2 C	RRCID -> 076713			COMPL. DATE 03/12/1978			TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814					
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

SAN CAJA (BLK 86 SD.)				80153 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
HEDRICK PRODUCTION INC.				371616										
HAYES-EZZELL				WELL #: 2 T		RRCID -> 076846		COMPL. DATE 03/12/1978		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 8316 - 8328		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2604	2551	-0-	-53	-0-	2543	2	8	9	N	7			66
06	2520	3040	-0-	520	520	3032	2	8	9	N	7			73
07	2325 #	1302	-0-	-1023	-0-	1296	2	6	9	N	5			78
08	2542 #	312	-0-	-2230	-0-	312	2			N	-0-			78
09	2460 #	195	-0-	-2265	-0-	195	2			N	-0-			78
10	2604	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			78
SAN MIGUEL CREEK (BUDA)				80300 022		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
RICKAWAY ENERGY, CORP.				710557										
GUBBELS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 160860		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH 9699		PERF. 9524 - 9574		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	10	1	9
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9			18
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME)				80300 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
RICKAWAY ENERGY, CORP.				710557										
GUBBELS				WELL #: 35		RRCID -> 234773		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 9497		PERF. 9470 - 9497		
05	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	899	2	143	9	Y	130			150
06	11851 X	11851	-0-	-0-	-0-	11851	2			Y	-0-			150
07	DLQ G-10	11983	-0-	11983	11983	11898	2	85	9	Y	77	167	1	60
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11983					Y	70			130
09	DLQ G-10	3614	-0-	3614	15597	3614	2			Y	-0-			130
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15597					Y	NO RPT			130
GUBBELS				WELL #: 49		RRCID -> 261830		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9783 - 9794		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SCHAFFER-BROWN (ANACACHO)				81404 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: MEDINA				
AMRWR, LLC				102699										
N. N. H. UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 132555		COMPL. DATE 04/02/1989		TOTAL DEPTH 1925		PERF. 1912 - 1922		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SERBA (ESCONDIDO)				82261 498		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ZAVALA				
G/O INTERNATIONAL, INC.				292230										
PRYOR RANCH -A-				WELL #: 1		RRCID -> 081136		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 1497		PERF. 668 - 704		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SERBA (ESCONDIDO)		//CONT.//		82261 498	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ZAVALA			
G/O INTERNATIONAL, INC.		//CONT.//		292230								
PRYOR RANCH -A-		WELL #:		2	RRCID -> 081137		COMPL. DATE 05/01/1977		TOTAL DEPTH		986 PERF.	718 - 756
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH -A-		WELL #:		4	RRCID -> 081139		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH		1116 PERF.	830 - 834
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH -B-		WELL #:		1	RRCID -> 081140		COMPL. DATE 04/15/1978		TOTAL DEPTH		908 PERF.	739 - 755
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SERBAN (CRETACEOUS LO.)		82263 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK				
BAYLOR OPERATING, LLC		058832										
MAVERICK COUNTY WATER BOARD		WELL #:		1	RRCID -> 075507		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH		7025 PERF.	6347 - 6885
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
SIMPSON-MANN (CANYON)		83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
HEXP OPERATING, LLC		383192										
DANIEL, M. K.		WELL #:		1	RRCID -> 157579		COMPL. DATE 01/01/1996		TOTAL DEPTH		6100 PERF.	5061 - 5747
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	25	1	90 2	Y	-0-		-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	17	1	90 2	Y	-0-		-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	18	1	82 2	Y	-0-		-0-
08	124 N	83	-0-	-41	-0-	15	1	68 2	Y	-0-		-0-
09	120 N	47	-0-	-73	-0-	10	1	37 2	Y	-0-		-0-
10	93 N	10	-0-	-83	-0-	5	1	5 2	Y	-0-		-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:		3	RRCID -> 159570		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH		6200 PERF.	5133 - 5853
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49 2	Y	-0-		-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41 2	Y	-0-		-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40 2	Y	-0-		-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53 2	Y	-0-		-0-
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	4	1	17 2	Y	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.			//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192 WELL #: 4			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
						RRCID -> 159573			COMPL. DATE 07/02/1996			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	290	1	1029	2	Y	-0-				-0-
06	1500 N	763	-0-	-737	-0-	125	1	638	2	Y	-0-				-0-
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	253	1	1108	2	Y	-0-				-0-
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	278	1	1169	2	Y	-0-				-0-
09	750 N	160	-0-	-590	-0-	36	1	124	2	Y	-0-				-0-
10	1364 N	151	-0-	-1213	-0-	80	1	71	2	Y	-0-				-0-
DANIEL - STATE 2			WELL #: 1			RRCID -> 160490			COMPL. DATE 10/06/1996			TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DANIEL-STATE 2			WELL #: 2			RRCID -> 160491			COMPL. DATE 10/05/1996			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MEADOWS-STATE 10			WELL #: 1			RRCID -> 160610			COMPL. DATE 10/24/1996			TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704			
05	403 N	348	-0-	-55	-0-	76	1	272	2	Y	-0-				-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	59	1	302	2	Y	-0-				-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	73	1	321	2	Y	-0-				-0-
08	341 N	268	-0-	-73	-0-	51	1	217	2	Y	-0-				-0-
09	360 N	199	-0-	-161	-0-	45	1	154	2	Y	-0-				-0-
10	403 N	42	-0-	-361	-0-	22	1	20	2	Y	-0-				-0-
MEADOWS-STATE 2			WELL #: 1			RRCID -> 160611			COMPL. DATE 10/24/1996			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903			
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	33	1	119	2	Y	-0-				-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	23	1	121	2	Y	-0-				-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	28	1	124	2	Y	-0-				-0-
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	29	1	122	2	Y	-0-				-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	36	1	124	2	Y	-0-				-0-
10	155 N	103	-0-	-52	-0-	54	1	49	2	Y	-0-				-0-
DANIEL-STATE 2			WELL #: 3			RRCID -> 160853			COMPL. DATE 11/17/1996			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911			
05	713 N	633	-0-	-80	-0-	139	1	494	2	Y	-0-				-0-
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	125	1	640	2	Y	-0-				-0-
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	163	1	714	2	Y	-0-				-0-
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	134	1	564	2	Y	-0-				-0-
09	780 N	725	-0-	-55	-0-	166	1	559	2	Y	-0-				-0-
10	868 N	152	-0-	-716	-0-	81	1	71	2	Y	-0-				-0-
DANIEL, M. K.			WELL #: 6			RRCID -> 160866			COMPL. DATE 11/03/1996			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813			
05	837 X	600	-0-	-237	-0-	132	1	468	2	Y	-0-				-0-
06	780 X	632	-0-	-148	-0-	104	1	528	2	Y	-0-				-0-
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	141	1	617	2	Y	-0-				-0-
08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	264	1	1108	2	Y	-0-				-0-
09	630 N	129	-0-	-501	-0-	29	1	100	2	Y	-0-				-0-
10	744 N	206	-0-	-538	-0-	110	1	96	2	Y	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.//		383192										
DANIEL, M. K.		WELL #:		7	RRCID -> 160868		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL	DEPTH	6150	PERF. 5050 - 5894		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	837 X	675	-0-	-162	-0-	148	1	527	2	Y	-0-			-0-
06	810 X	640	-0-	-170	-0-	105	1	535	2	Y	-0-			-0-
07	775 N	670	-0-	-105	-0-	124	1	546	2	Y	-0-			-0-
08	682 N	649	-0-	-33	-0-	124	1	525	2	Y	-0-			-0-
09	630 N	80	-0-	-550	-0-	18	1	62	2	Y	-0-			-0-
10	682 N	264	-0-	-418	-0-	141	1	123	2	Y	-0-			-0-

DANIEL - STATE 2				WELL #:	4	RRCID -> 161126		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL	DEPTH	6050	PERF. 4850 - 5779	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DANIEL-STATE 2				WELL #:	5	RRCID -> 161128		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL	DEPTH	6150	PERF. 4844 - 5884	
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
10	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

DANIEL, M. K.				WELL #:	8	RRCID -> 161129		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL	DEPTH	6200	PERF. 4826 - 5798	
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	25	1	89	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	19	1	101	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	23	1	101	2	Y	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	25	1	106	2	Y	-0-			-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	33	1	114	2	Y	-0-			-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	96	1	85	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10				WELL #:	2	RRCID -> 161273		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL	DEPTH	6000	PERF. 4775 - 5646	
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	187	1	665	2	Y	-0-			-0-
06	1620 N	719	-0-	-901	-0-	118	1	601	2	Y	-0-			-0-
07	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	347	1	1518	2	Y	-0-			-0-
08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	320	1	1349	2	Y	-0-			-0-
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	318	1	1074	2	Y	-0-			-0-
10	1860 N	206	-0-	-1654	-0-	110	1	96	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10				WELL #:	3	RRCID -> 161274		COMPL. DATE 01/12/1997		TOTAL	DEPTH	6050	PERF. 4754 - 5767	
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	59	1	208	2	Y	-0-			-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	51	1	263	2	Y	-0-			-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	60	1	262	2	Y	-0-			-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	68	1	289	2	Y	-0-			-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	78	1	262	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	240	-0-	-70	-0-	128	1	112	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10				WELL #:	4	RRCID -> 161275		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL	DEPTH	5950	PERF. 4619 - 5646	
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	27	1	97	2	Y	-0-			-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	23	1	121	2	Y	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	23	1	103	2	Y	-0-			-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	31	1	133	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	90	-0-	-60	-0-	20	1	70	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	27	-0-	-97	-0-	14	1	13	2	Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS-STATE 10													CNTY: VAL VERDE														
//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192 WELL #: 5													NON-ASSOCIATED					CAPACITY									
RRCID -> 161570													COMPL. DATE 01/31/1997					TOTAL DEPTH 6050					PERF. 5266 - 5783				
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	79	2	Y	-0-					-0-								
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	87	2	Y	-0-					-0-								
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	88	2	Y	-0-					-0-								
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	87	2	Y	-0-					-0-								
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	-0-		19	1	66	2	Y	-0-					-0-								
10	93	N	19	-0-	-74	-0-	-0-		10	1	9	2	Y	-0-					-0-								
MEADOWS-STATE 10																											
WELL #: 6						RRCID -> 161633					COMPL. DATE 01/30/1997					TOTAL DEPTH 6050					PERF. 5136 - 5704						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
DANIEL, M. K.																											
WELL #: 12						RRCID -> 162040					COMPL. DATE 02/26/1997					TOTAL DEPTH 6100					PERF. 4686 - 5574						
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	108	2	Y	-0-					-0-								
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	123	2	Y	-0-					-0-								
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	135	2	Y	-0-					-0-								
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	140	2	Y	-0-					-0-								
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	-0-		19	1	65	2	Y	-0-					-0-								
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
DANIEL, M. K.																											
WELL #: 14						RRCID -> 162042					COMPL. DATE 02/28/1997					TOTAL DEPTH 6150					PERF. 5111 - 5769						
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	-0-		137	1	485	2	Y	-0-					-0-								
06	630	N	614	-0-	-16	-0-	-0-		101	1	513	2	Y	-0-					-0-								
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	-0-		118	1	520	2	Y	-0-					-0-								
08	620	N	614	-0-	-6	-0-	-0-		118	1	496	2	Y	-0-					-0-								
09	600	N	74	-0-	-526	-0-	-0-		17	1	57	2	Y	-0-					-0-								
10	651	N	98	-0-	-553	-0-	-0-		52	1	46	2	Y	-0-					-0-								
MEADOWS-STATE 12																											
WELL #: 1						RRCID -> 162577					COMPL. DATE 01/18/1997					TOTAL DEPTH 5325					PERF. 4218 - 5005						
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-					-0-								
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-					-0-								
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-								
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-								
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	-0-		2	2			N	-0-					-0-								
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
DANIEL, M. K.																											
WELL #: 13						RRCID -> 163942					COMPL. DATE 07/12/1997					TOTAL DEPTH 6150					PERF. 5198 - 5812						
05	403	N	38	-0-	-365	-0-	-0-		8	1	30	2	N	-0-					-0-								
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
DANIEL-STATE 2																											
WELL #: 6						RRCID -> 163946					COMPL. DATE 07/13/1997					TOTAL DEPTH 6250					PERF. 5498 - 5934						
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-		223	1	788	2	N	-0-					-0-								
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	-0-		159	1	811	2	N	-0-					-0-								
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	-0-		156	1	684	2	N	-0-					-0-								
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	-0-		134	1	566	2	N	-0-					-0-								
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	-0-		194	1	654	2	N	-0-					-0-								
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-						N	-0-					-0-								

SIMPSON-MANN (CANYON)												CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC															
DANIEL, M. K. "A"															
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 383192															
WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	91	1	322	2	N	-0-				-0-
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	68	1	347	2	N	-0-				-0-
07	403 N	388	-0-	-15	-0-	72	1	316	2	N	-0-				-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	79	1	332	2	N	-0-				-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	93	1	315	2	N	-0-				-0-
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	201	1	177	2	N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. "A"												WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	21	-0-	21	21	5	1	16	2	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	112	-0-	112	133	60	1	52	2	N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. "A"												WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093			
05	589 N	95	-0-	-494	-0-	21	1	74	2	N	-0-				-0-
06	570 N	75	-0-	-495	-0-	12	1	63	2	N	-0-				-0-
07	372 N	105	-0-	-267	-0-	19	1	86	2	N	-0-				-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	37	1	156	2	N	-0-				-0-
09	90 N	19	-0-	-71	-0-	4	1	15	2	N	-0-				-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
DANIEL, M. K.												WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713			
05	14B2 EXT	33	-0-	33	129	7	1	26	2	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	13	-0-	13	142	2	1	11	2	N	-0-				-0-
07	190 X	48	-0-	-142	-0-	9	1	39	2	N	-0-				-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	N	-0-				-0-
09	13 N	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	2	N	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. "A"												WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153			
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	216	1	764	2	N	-0-				-0-
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	108	1	549	2	N	-0-				-0-
07	558 N	499	-0-	-59	-0-	93	1	406	2	N	-0-				-0-
08	558 N	426	-0-	-132	-0-	81	1	345	2	N	-0-				-0-
09	540 N	36	-0-	-504	-0-	8	1	28	2	N	-0-				-0-
10	496 N	331	-0-	-165	-0-	177	1	154	2	N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. "A"												WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025			
05	620 N	486	-0-	-134	-0-	107	1	379	2	N	-0-				-0-
06	600 N	527	-0-	-73	-0-	86	1	441	2	N	-0-				-0-
07	527 N	486	-0-	-41	-0-	90	1	396	2	N	-0-				-0-
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	122	1	516	2	N	-0-				-0-
09	540 N	89	-0-	-451	-0-	20	1	69	2	N	-0-				-0-
10	496 N	179	-0-	-317	-0-	95	1	84	2	N	-0-				-0-
DANIEL, M. K.												WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979			
05	155 N	60	-0-	-95	-0-	13	1	47	2	N	-0-				-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	13	1	68	2	N	-0-				-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	15	1	68	2	N	-0-				-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	17	1	75	2	N	-0-				-0-
09	90 N	15	-0-	-75	-0-	3	1	12	2	N	-0-				-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K. A										//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
										WELL #: 15		RRCID -> 165402		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 4943 - 6108	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			

DANIEL, M. K.										WELL #: 9		RRCID -> 165884		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 6465		PERF. 5444 - 6375	
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-				-0-			
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-						N	-0-				-0-			
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-		15	1	67	2	N	-0-				-0-			
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-		91	1	384	2	N	-0-				-0-			
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-		11	1	39	2	N	-0-				-0-			
10	93 N	86	-0-	-7	-0-		46	1	40	2	N	-0-				-0-			

DANIEL, M. K.										WELL #: 24		RRCID -> 166177		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 6359		PERF. 5368 - 6174	
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-				-0-			
06	420 N	275	-0-	-145	-0-		45	1	230	2	N	-0-				-0-			
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-		79	1	348	2	N	-0-				-0-			
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-		63	1	268	2	N	-0-				-0-			
09	270 N	76	-0-	-194	-0-		17	1	59	2	N	-0-				-0-			
10	434 N	94	-0-	-340	-0-		50	1	44	2	N	-0-				-0-			

DANIEL, M. K.										WELL #: 22		RRCID -> 166554		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 6434		PERF. 4975 - 6080	
05	310 N	283	-0-	-27	-0-		62	1	221	2	N	-0-				-0-			
06	300 N	272	-0-	-28	-0-		44	1	228	2	N	-0-				-0-			
07	279 N	260	-0-	-19	-0-		48	1	212	2	N	-0-				-0-			
08	279 N	259	-0-	-20	-0-		49	1	210	2	N	-0-				-0-			
09	270 N	41	-0-	-229	-0-		9	1	32	2	N	-0-				-0-			
10	248 N	60	-0-	-188	-0-		31	1	29	2	N	-0-				-0-			

MEADOWS										WELL #: 1101		RRCID -> 166557		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 4739 - 5746	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			

DANIEL, M. K.										WELL #: 26		RRCID -> 166561		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5363 - 5606	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			

MEADOWS										WELL #: 1172		RRCID -> 166706		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4109 - 4744	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-		7	1	36	2	N	-0-				-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-		54	1	185	2	N	-0-				-0-			
*10	100 N	100	-0-	-0-	-0-		53	1	47	2	N	-0-				-0-			

SIMPSON-MANN (CANYON)													CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC																
DANIEL, M. K. A																
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 383192																
WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	118	1	417	2	N	-0-			-0-		
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	148	1	756	2	N	-0-			-0-		
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	137	1	604	2	N	-0-			-0-		
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	157	1	664	2	N	-0-			-0-		
09	600 N	142	-0-	-458	-0-	32	1	110	2	N	-0-			-0-		
10	620 N	300	-0-	-320	-0-	160	1	140	2	N	-0-			-0-		
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102																
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	62	1	220	2	N	-0-			198		
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	54	1	280	2	N	-0-			198		
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	54	1	236	2	N	-0-			198		
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	54	1	227	2	N	-0-			198		
09	210 N	147	-0-	-63	-0-	33	1	114	2	N	-0-			198		
10	217 N	142	-0-	-75	-0-	76	1	66	2	N	-0-			198		
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190																
05	14B2 EXT	57	-0-	57	135	12	1	45	2	N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	12	-0-	12	147	2	1	10	2	N	-0-			-0-		
07	188 X	41	-0-	-147	-0-	7	1	34	2	N	-0-			-0-		
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	17	1	72	2	N	-0-			-0-		
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-			-0-		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-		
DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168																
05	155 N	79	-0-	-76	-0-	17	1	62	2	N	-0-			-0-		
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	25	1	132	2	N	-0-			-0-		
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	44	1	195	2	N	-0-			-0-		
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	38	1	160	2	N	-0-			-0-		
09	150 N	29	-0-	-121	-0-	6	1	23	2	N	-0-			-0-		
10	155 N	34	-0-	-121	-0-	18	1	16	2	N	-0-			-0-		
MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145																
05	527 N	504	-0-	-23	-0-	111	1	393	2	N	-0-			-0-		
06	510 N	485	-0-	-25	-0-	79	1	406	2	N	-0-			-0-		
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	92	1	405	2	N	-0-			-0-		
08	496 N	493	-0-	-3	-0-	94	1	399	2	N	-0-			-0-		
09	480 N	478	-0-	-2	-0-	109	1	369	2	N	-0-			-0-		
10	496 N	100	-0-	-396	-0-	53	1	47	2	N	-0-			-0-		
MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591																
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	83	1	296	2	N	-0-			-0-		
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	47	1	241	2	N	-0-			-0-		
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	62	1	273	2	N	-0-			-0-		
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	49	1	209	2	N	-0-			-0-		
09	270 N	171	-0-	-99	-0-	39	1	132	2	N	-0-			-0-		
10	279 N	41	-0-	-238	-0-	22	1	19	2	N	-0-			-0-		
DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS													CNTY: VAL VERDE															
//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192 WELL #: 1183													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 169832													COMPL. DATE 07/11/1998				TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE														
05	651 N	612	-0-	-39	-0-		134 1		478 2	N	-0-			-0-														
06	630 N	581	-0-	-49	-0-		95 1		486 2	N	-0-			-0-														
07	620 N	597	-0-	-23	-0-		111 1		486 2	N	-0-			-0-														
08	620 N	610	-0-	-10	-0-		117 1		493 2	N	-0-			-0-														
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-		133 1		450 2	N	-0-			-0-														
10	589 N	120	-0-	-469	-0-		64 1		56 2	N	-0-			-0-														
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 7				RRCID -> 169922				COMPL. DATE 08/12/1998				TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243			
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-		123 1		435 2	N	-0-			-0-														
06	630 N	522	-0-	-108	-0-		85 1		437 2	N	-0-			-0-														
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-		101 1		445 2	N	-0-			-0-														
08	558 N	535	-0-	-23	-0-		103 1		432 2	N	-0-			-0-														
09	510 N	73	-0-	-437	-0-		16 1		57 2	N	-0-			-0-														
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-														
DANIEL, M. K.													WELL #: 18				RRCID -> 169923				COMPL. DATE 08/17/1998				TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468			
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-		125 1		444 2	N	-0-			-0-														
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-		112 1		569 2	N	-0-			-0-														
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-		120 1		525 2	N	-0-			-0-														
08	496 N	482	-0-	-14	-0-		92 1		390 2	N	-0-			-0-														
09	480 N	77	-0-	-403	-0-		17 1		60 2	N	-0-			-0-														
10	496 N	94	-0-	-402	-0-		50 1		44 2	N	-0-			-0-														
DANIEL, M. K.													WELL #: 25				RRCID -> 169924				COMPL. DATE 08/20/1998				TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939			
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-		178 1		632 2	N	-0-			-0-														
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-		146 1		741 2	N	-0-			-0-														
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-		140 1		613 2	N	-0-			-0-														
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-		128 1		541 2	N	-0-			-0-														
09	480 N	76	-0-	-404	-0-		17 1		59 2	N	-0-			-0-														
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-														
DANIEL, M. K.													WELL #: 16				RRCID -> 169926				COMPL. DATE 08/08/1998				TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236			
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-		205 1		724 2	N	-0-			-0-														
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-		172 1		876 2	N	-0-			-0-														
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-		193 1		848 2	N	-0-			-0-														
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-		202 1		851 2	N	-0-			-0-														
09	630 N	120	-0-	-510	-0-		27 1		93 2	N	-0-			-0-														
10	651 N	193	-0-	-458	-0-		103 1		90 2	N	-0-			-0-														
DANIEL, M. K.													WELL #: 27				RRCID -> 169927				COMPL. DATE 08/20/1998				TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733			
05	186 N	114	-0-	-72	-0-		25 1		89 2	N	-0-			-0-														
06	180 N	178	-0-	-2	-0-		29 1		149 2	N	-0-			-0-														
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-		43 1		191 2	N	-0-			-0-														
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-		37 1		156 2	N	-0-			-0-														
09	180 N	27	-0-	-153	-0-		6 1		21 2	N	-0-			-0-														
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-														
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 8				RRCID -> 170647				COMPL. DATE 08/28/1998				TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309			
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-		129 1		459 2	N	-0-			-0-														
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-		77 1		393 2	N	-0-			-0-														
07	434 N	268	-0-	-166	-0-		49 1		219 2	N	-0-			-0-														
08	589 N	232	-0-	-357	-0-		44 1		188 2	N	-0-			-0-														
09	480 N	36	-0-	-444	-0-		8 1		28 2	N	-0-			-0-														
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-														

SIMPSON-MANN (CANYON)													CNTY: VAL VERDE							
HEXP OPERATING, LLC																				
DANIEL, M. K. "A"																				
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																				
//CONT.// 383192																				
WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373																				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE						
05	465 N	422	-0-	-43	-0-	93	1	329	2	N	-0-			-0-						
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	69	1	354	2	N	-0-			-0-						
07	465 N	425	-0-	-40	-0-	79	1	346	2	N	-0-			-0-						
08	434 N	432	-0-	-2	-0-	83	1	349	2	N	-0-			-0-						
09	420 N	55	-0-	-365	-0-	12	1	43	2	N	-0-			-0-						
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-						
MEADOWS													WELL #: 1184		RRCID -> 171115		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	54	1	185	2	N	-0-			-0-						
*10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	34	1	31	2	N	-0-			-0-						
MEADOWS													WELL #: 1186		RRCID -> 173132		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859	
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-						
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-						
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-						
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-			-0-						
09	10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-						
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	2	N	-0-			-0-						
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 21		RRCID -> 173133		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278	
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	73	1	262	2	N	-0-			-0-						
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	46	1	238	2	N	-0-			-0-						
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	49	1	218	2	N	-0-			-0-						
08	279 N	245	-0-	-34	-0-	47	1	198	2	N	-0-			-0-						
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	63	1	214	2	N	-0-			-0-						
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	142	1	125	2	N	-0-			-0-						
MEADOWS													WELL #: 1103		RRCID -> 173134		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331	
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	78	1	277	2	N	-0-			-0-						
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	48	1	248	2	N	-0-			-0-						
07	310 N	280	-0-	-30	-0-	52	1	228	2	N	-0-			-0-						
08	310 N	248	-0-	-62	-0-	47	1	201	2	N	-0-			-0-						
09	300 N	200	-0-	-100	-0-	45	1	155	2	N	-0-			-0-						
10	279 N	32	-0-	-247	-0-	17	1	15	2	N	-0-			-0-						
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 20		RRCID -> 173135		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001	
05	1116 N	1004	-0-	-112	-0-	221	1	783	2	N	-0-			-0-						
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	202	1	1029	2	N	-0-			-0-						
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	218	1	954	2	N	-0-			-0-						
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	252	1	1060	2	N	-0-			-0-						
09	1080 N	81	-0-	-999	-0-	18	1	63	2	N	-0-			-0-						
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-						
DANIEL, M. K.													WELL #: 17		RRCID -> 173136		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452	
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	171	1	605	2	N	-0-			-0-						
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	108	1	551	2	N	-0-			-0-						
07	620 N	179	-0-	-441	-0-	33	1	146	2	N	-0-			-0-						
08	713 N	63	-0-	-650	-0-	12	1	51	2	N	-0-			-0-						
09	660 N	186	-0-	-474	-0-	42	1	144	2	N	-0-			-0-						
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	77	1	68	2	N	-0-			-0-						

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS													CPTY: VAL VERDE															
//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192 WELL #: 1104													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 177153													COMPL. DATE 04/27/2000				TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE															
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	24	1	86	2	N	-0-		-0-															
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	21	1	109	2	N	-0-		-0-															
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	21	1	95	2	N	-0-		-0-															
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	22	1	93	2	N	-0-		-0-															
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	26	1	87	2	N	-0-		-0-															
10	124 N	27	-0-	-97	-0-	14	1	13	2	N	-0-		-0-															
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 5				RRCID -> 177345				COMPL. DATE 04/29/2000				TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412			
05	527 N	443	-0-	-84	-0-	97	1	346	2	N	-0-		-0-															
06	510 N	468	-0-	-42	-0-	77	1	391	2	N	-0-		-0-															
07	527 N	417	-0-	-110	-0-	77	1	340	2	N	-0-		-0-															
08	434 N	375	-0-	-59	-0-	72	1	303	2	N	-0-		-0-															
09	480 N	45	-0-	-435	-0-	10	1	35	2	N	-0-		-0-															
10	403 N	89	-0-	-314	-0-	47	1	42	2	N	-0-		-0-															
DANIEL, M. K.													WELL #: 29				RRCID -> 177475				COMPL. DATE 04/21/2000				TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330			
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	46	1	165	2	N	-0-		-0-															
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	34	1	174	2	N	-0-		-0-															
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	40	1	179	2	N	-0-		-0-															
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	42	1	180	2	N	-0-		-0-															
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	46	1	155	2	N	-0-		-0-															
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	117	1	102	2	N	-0-		-0-															
MEADOWS													WELL #: 1174				RRCID -> 177476				COMPL. DATE 05/12/2000				TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-															
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-															
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	164	1	552	2	N	-0-		-0-															
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	198	1	174	2	N	-0-		-0-															
DANIEL, M. K.													WELL #: 30				RRCID -> 179023				COMPL. DATE 09/10/2000				TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346			
05	341 N	268	-0-	-73	-0-	59	1	209	2	N	-0-		-0-															
06	300 N	267	-0-	-33	-0-	43	1	224	2	N	-0-		-0-															
07	310 N	262	-0-	-48	-0-	48	1	214	2	N	-0-		-0-															
08	279 N	241	-0-	-38	-0-	46	1	195	2	N	-0-		-0-															
09	270 N	189	-0-	-81	-0-	43	1	146	2	N	-0-		-0-															
10	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	1			N	-0-		-0-															
MEADOWS													WELL #: 1175				RRCID -> 179294				COMPL. DATE 09/26/2000				TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-															
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-															
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	150	1	507	2	N	-0-		-0-															
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	251	1	220	2	N	-0-		-0-															
DANIEL STATE "2"													WELL #: 7				RRCID -> 179614				COMPL. DATE 10/17/2000				TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724			
05	310 N	281	-0-	-29	-0-	61	1	220	2	N	-0-		-0-															
06	330 N	225	-0-	-105	-0-	37	1	188	2	N	-0-		-0-															
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	61	1	271	2	N	-0-		-0-															
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	69	1	293	2	N	-0-		-0-															
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	69	1	235	2	N	-0-		-0-															
10	341 N	47	-0-	-294	-0-	25	1	22	2	N	-0-		-0-															

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.														CNTY: VAL VERDE			
//CONT.// 83704 300				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 383192																	
WELL #: 34				RRCID -> 181049				COMPL. DATE 01/19/2001				TOTAL DEPTH 5750				PERF. 4370 - 5038	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		310 N	279	-0-	-31	-0-	61	1	218	2	N	-0-					-0-
06		270 N	263	-0-	-7	-0-	43	1	220	2	N	-0-					-0-
07		279 N	265	-0-	-14	-0-	49	1	216	2	N	-0-					-0-
08		279 N	254	-0-	-25	-0-	49	1	205	2	N	-0-					-0-
09		270 N	214	-0-	-56	-0-	49	1	165	2	N	-0-					-0-
10		279 N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MEADOWS				WELL #: 1105				RRCID -> 181815				COMPL. DATE 02/16/2001				TOTAL DEPTH 5900	
																PERF. 4590 - 5648	
05		152 N	152	-0-	-0-	-0-	33	1	119	2	N	-0-					-0-
06		150 N	133	-0-	-17	-0-	22	1	111	2	N	-0-					-0-
07		155 N	137	-0-	-18	-0-	25	1	112	2	N	-0-					-0-
08		155 N	148	-0-	-7	-0-	28	1	120	2	N	-0-					-0-
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	30	1	102	2	N	-0-					-0-
10		124 N	28	-0-	-96	-0-	15	1	13	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE 2				WELL #: 8				RRCID -> 181818				COMPL. DATE 02/15/2001				TOTAL DEPTH 6050	
																PERF. 4778 - 5792	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M.K. "A"				WELL #: 23				RRCID -> 181924				COMPL. DATE 03/14/2001				TOTAL DEPTH 5600	
																PERF. 4820 - 5016	
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-					-0-
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	N	-0-					-0-
07		62 N	61	-0-	-1	-0-	11	1	50	2	N	-0-					-0-
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	2	N	-0-					-0-
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	12	1	42	2	N	-0-					-0-
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	31	1	27	2	N	-0-					-0-

DANIEL - STATE "2"				WELL #: 10				RRCID -> 182559				COMPL. DATE 03/14/2001				TOTAL DEPTH 6050	
																PERF. 5168 - 6288	
05		527 N	485	-0-	-42	-0-	106	1	379	2	N	-0-					-0-
06		510 N	481	-0-	-29	-0-	79	1	402	2	N	-0-					-0-
07		496 N	448	-0-	-48	-0-	83	1	365	2	N	-0-					-0-
08		496 N	454	-0-	-42	-0-	87	1	367	2	N	-0-					-0-
09		480 N	341	-0-	-139	-0-	78	1	263	2	N	-0-					-0-
10		434 N	79	-0-	-355	-0-	42	1	37	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.				WELL #: 33				RRCID -> 182815				COMPL. DATE 05/10/2001				TOTAL DEPTH 5900	
																PERF. 4726 - 5615	
05		279 N	267	-0-	-12	-0-	58	1	209	2	N	-0-					-0-
06		300 N	248	-0-	-52	-0-	40	1	208	2	N	-0-					-0-
07		279 N	245	-0-	-34	-0-	45	1	200	2	N	-0-					-0-
08		279 N	262	-0-	-17	-0-	50	1	212	2	N	-0-					-0-
09		240 N	217	-0-	-23	-0-	49	1	168	2	N	-0-					-0-
10		248 N	45	-0-	-203	-0-	24	1	21	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A"				WELL #: 26				RRCID -> 182998				COMPL. DATE 04/12/2001				TOTAL DEPTH 6527	
																PERF. 5711 - 6372	
05		62 N	42	-0-	-20	-0-	9	1	33	2	N	-0-					-0-
06		60 N	13	-0-	-47	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
07		62 N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	2	N	-0-					-0-
09		13 N	4	-0-	-9	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
10		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.//		383192									
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		25	RRCID -> 182999		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL	DEPTH	5900	PERF. 4730 - 5615	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	177	1	627	2	N	-0-		-0-
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	155	1	792	2	N	-0-		-0-
07	775 N	555	-0-	-220	-0-	103	1	452	2	N	-0-		-0-
08	775 N	532	-0-	-243	-0-	102	1	430	2	N	-0-		-0-
09	750 N	61	-0-	-689	-0-	14	1	47	2	N	-0-		-0-
10	558 N	308	-0-	-250	-0-	164	1	144	2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		24	RRCID -> 183065		COMPL. DATE 03/13/2001		TOTAL	DEPTH	5670	PERF. 4826 - 5429	
05	341 N	73	-0-	-268	-0-	16	1	57	2	N	-0-		-0-
06	90 N	15	-0-	-75	-0-	2	1	13	2	N	-0-		-0-
07	93 N	21	-0-	-72	-0-	3	1	18	2	N	-0-		-0-
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	3	1	15	2	N	-0-		-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	2	N	-0-		-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	23	1	20	2	N	-0-		-0-

MEADOWS		WELL #:		1176	RRCID -> 183915		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL	DEPTH	5750	PERF. 4460 - 5214	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	170	1	572	2	N	-0-		-0-
*10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	158	1	138	2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		27	RRCID -> 184407		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL	DEPTH	6420	PERF. 5586 - 6068	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		32	RRCID -> 184776		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL	DEPTH	6025	PERF. 5372 - 6094	
05	496 N	466	-0-	-30	-0-	102	1	364	2	N	-0-		-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	76	1	391	2	N	-0-		-0-
07	496 N	472	-0-	-24	-0-	87	1	385	2	N	-0-		-0-
08	465 N	464	-0-	-1	-0-	89	1	375	2	N	-0-		-0-
09	480 N	56	-0-	-424	-0-	13	1	43	2	N	-0-		-0-
10	465 N	152	-0-	-313	-0-	81	1	71	2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		39	RRCID -> 184777		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL	DEPTH	5450	PERF. 4189 - 4927	
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	97	1	346	2	N	-0-		-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	70	1	360	2	N	-0-		-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	83	1	368	2	N	-0-		-0-
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	95	1	400	2	N	-0-		-0-
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	102	1	345	2	N	-0-		-0-
10	465 N	420	-0-	-45	-0-	224	1	196	2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		31	RRCID -> 184932		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 4632 - 5567	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)													CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC																
MEADOWS																
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 383192																
WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	403 N	384	-0-	-19	-0-	-0-	84	1	300	2	N	-0-			-0-	
06	360 N	357	-0-	-3	-0-	-0-	58	1	299	2	N	-0-			-0-	
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	335	2	N	-0-			-0-	
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	303	2	N	-0-			-0-	
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	350	2	N	-0-			-0-	
10	403 N	95	-0-	-308	-0-	-0-	51	1	44	2	N	-0-			-0-	
DANIEL, M. K.													WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494			
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	758	2	N	-0-			-0-	
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	767	2	N	-0-			-0-	
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	776	2	N	-0-			-0-	
08	837 N	737	-0-	-100	-0-	-0-	141	1	596	2	N	-0-			-0-	
09	810 N	535	-0-	-275	-0-	-0-	122	1	413	2	N	-0-			-0-	
10	837 N	1	-0-	-836	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-	
DANIEL, M. K.													WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494			
05	155 N	22	-0-	-133	-0-	-0-	5	1	17	2	N	-0-			-0-	
06	150 N	55	-0-	-95	-0-	-0-	9	1	46	2	N	-0-			-0-	
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	457	2	N	-0-			-0-	
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	370	2	N	-0-			-0-	
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	205	2	N	-0-			-0-	
10	217 N	1	-0-	-216	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-	
MEADOWS													WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040			
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	364	2	N	-0-			-0-	
06	420 N	415	-0-	-5	-0-	-0-	68	1	347	2	N	-0-			-0-	
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	344	2	N	-0-			-0-	
08	434 N	416	-0-	-18	-0-	-0-	80	1	336	2	N	-0-			-0-	
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	-0-	89	1	302	2	N	-0-			-0-	
10	434 N	81	-0-	-353	-0-	-0-	43	1	38	2	N	-0-			-0-	
MEADOWS													WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
MEADOWS													WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637			
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	125	2	N	-0-			-0-	
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	135	2	N	-0-			-0-	
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	139	2	N	-0-			-0-	
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	145	2	N	-0-			-0-	
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	118	2	N	-0-			-0-	
10	155 N	33	-0-	-122	-0-	-0-	17	1	16	2	N	-0-			-0-	
MEADOWS													WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345			
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	-0-	22	1	79	2	N	-0-			-0-	
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	-0-	15	1	78	2	N	-0-			-0-	
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	-0-	17	1	78	2	N	-0-			-0-	
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	-0-	17	1	75	2	N	-0-			-0-	
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	-0-	19	1	68	2	N	-0-			-0-	
10	93 N	19	-0-	-74	-0-	-0-	10	1	9	2	N	-0-			-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)												CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC															
DANIEL-STATE 2															

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3"										//CONT.// 83704 300 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
										WELL #:		2		RRCID -> 169573		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 5455 - 5924			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	EOM BALANCE
05		385 N	385		-0-	-0-	-0-	-0-			385	2			N	-0-							-0-
06		265 N	265		-0-	-0-	-0-	-0-			265	2			N	-0-							-0-
07		31 N	-0-		-0-	-31	-0-	-0-							N	-0-							-0-
08		279 N	244		-0-	-35	-0-	-0-			244	2			N	-0-							-0-
09		270 N	217		-0-	-53	-0-	-0-			217	2			N	-0-							-0-
10		3 N	3		-0-	-0-	-0-	-0-			3	2			N	-0-							-0-
BLACK, HALLIE "3"										WELL #:		1		RRCID -> 169579		COMPL. DATE 07/04/1998		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4930 - 5948			
05		713 N	520		-0-	-193	-0-	-0-			520	2			N	-0-							-0-
06		822 N	822		-0-	-0-	-0-	-0-			822	2			N	-0-							-0-
07		93 N	-0-		-0-	-93	-0-	-0-							N	-0-							-0-
08		527 N	515		-0-	-12	-0-	-0-			515	2			N	-0-							-0-
09		720 N	482		-0-	-238	-0-	-0-			482	2			N	-0-							-0-
10		8 N	8		-0-	-0-	-0-	-0-			8	2			N	-0-							-0-
DANIEL, M. K. "113"										WELL #:		2		RRCID -> 169581		COMPL. DATE 06/28/1998		TOTAL DEPTH 6203		PERF. 5227 - 5890			
05		1147 N	213		-0-	-934	-0-	-0-			213	2			N	-0-							-0-
06		733 N	733		-0-	-0-	-0-	-0-			733	2			N	-0-							-0-
07		124 N	-0-		-0-	-124	-0-	-0-							N	-0-							-0-
08		608 N	608		-0-	-0-	-0-	-0-			608	2			N	-0-							-0-
09		1140 N	1140		-0-	-0-	-0-	-0-			1140	2			N	-0-							-0-
10		31 N	31		-0-	-0-	-0-	-0-			31	2			N	-0-							-0-
DANIEL, M. K. "113"										WELL #:		1		RRCID -> 169721		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 6203		PERF. 5194 - 5778			
05		682 N	550		-0-	-132	-0-	-0-			550	2			N	-0-							-0-
06		586 N	586		-0-	-0-	-0-	-0-			586	2			N	-0-							-0-
07		62 N	-0-		-0-	-62	-0-	-0-							N	-0-							-0-
08		558 N	396		-0-	-162	-0-	-0-			396	2			N	-0-							-0-
09		600 N	356		-0-	-244	-0-	-0-			356	2			N	-0-							-0-
10		16 N	16		-0-	-0-	-0-	-0-			16	2			N	-0-							-0-
DANIEL, M. K. "112"										WELL #:		1		RRCID -> 169722		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 5182 - 6006			
05		620 N	121		-0-	-499	-0-	-0-			121	2			N	-0-							-0-
06		456 N	456		-0-	-0-	-0-	-0-			456	2			N	-0-							-0-
07		93 N	-0-		-0-	-93	-0-	-0-							N	-0-							-0-
08		847 N	847		-0-	-0-	-0-	-0-			847	2			N	-0-							-0-
09		650 N	650		-0-	-0-	-0-	-0-			650	2			N	-0-							-0-
10		33 N	33		-0-	-0-	-0-	-0-			33	2			N	-0-							-0-
DANIEL, M. K. "112"										WELL #:		2		RRCID -> 169723		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 6206		PERF. 5178 - 5941			
05		292 N	292		-0-	-0-	-0-	-0-			292	2			N	-0-							-0-
06		420 N	420		-0-	-0-	-0-	-0-			420	2			N	-0-							-0-
07		62 N	-0-		-0-	-62	-0-	-0-							N	-0-							-0-
08		379 N	379		-0-	-0-	-0-	-0-			379	2			N	-0-							-0-
09		332 N	332		-0-	-0-	-0-	-0-			332	2			N	-0-							-0-
10		49 N	49		-0-	-0-	-0-	-0-			49	2			N	-0-							-0-
DANIEL, M. K. "112"										WELL #:		3		RRCID -> 169724		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 6208		PERF. 5170 - 6000			
05		635 N	635		-0-	-0-	-0-	-0-			635	2			N	-0-							-0-
06		466 N	466		-0-	-0-	-0-	-0-			466	2			N	-0-							-0-
07		62 N	-0-		-0-	-62	-0-	-0-							N	-0-							-0-
08		620 N	600		-0-	-20	-0-	-0-			600	2			N	-0-							-0-
09		591 N	591		-0-	-0-	-0-	-0-			591	2			N	-0-							-0-
10		570 N	570		-0-	-0-	-0-	-0-			570	2			N	-0-							-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
BLACK, HALLIE "3"		WELL #:		3	RRCID -> 169725		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH		6210 PERF. 5252 - 5969	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-	-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
08	217 N	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-	-0-
09	180 N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-	-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #:		3	RRCID -> 171141		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH		5720 PERF. 4730 - 5280	
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-	-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-	-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-	-0-
08	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-	-0-
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-	-0-
10	248 N	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "112"		WELL #:		4	RRCID -> 171293		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH		6215 PERF. 5168 - 5972	
05	713 N	40	-0-	-673	-0-	40	2			N	-0-	-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-	-0-
09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-	-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "109"		WELL #:		3	RRCID -> 171429		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH		5713 PERF. 4644 - 5195	
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-	-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-	-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-	-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-	-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-	-0-
10	186 N	8	-0-	-178	-0-	8	2			N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "109"		WELL #:		4	RRCID -> 171430		COMPL. DATE 11/15/1998		TOTAL DEPTH		5914 PERF. 4691 - 5275	
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-	-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-	-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-	-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-	-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-	-0-
10	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		5	RRCID -> 171456		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH		5615 PERF. 4140 - 4843	
05	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-	-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-	-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-	-0-
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #:		2	RRCID -> 171457		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH		5711 PERF. 4409 - 4835	
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-	-0-
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-	-0-
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-	-0-
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-	-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-	-0-
10	403 N	5	-0-	-398	-0-	5	2			N	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)										CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.															
DANIEL, M. K. "113"															

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
M. K. DANIEL 111A		WELL #:		2	RRCID -> 174866		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH	6128	PERF. 5248	- 5426
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
												EOM
												BALANCE
05	1209 X	325	-0-	-884	-0-	325	2		N	-0-		-0-
06	1170 X	1083	-0-	-87	-0-	1083	2		N	-0-		-0-
07	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-		-0-
08	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-		-0-
09	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-		-0-
10	1116 X	86	-0-	-1030	-0-	86	2		N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		5	RRCID -> 175780		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH	6003	PERF. 4787	- 5382
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-		-0-
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
08	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	2		N	-0-		-0-
09	420 N	359	-0-	-61	-0-	359	2		N	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		6	RRCID -> 177892		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH	6018	PERF. 4830	- 5556
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-		-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
08	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2		N	-0-		-0-
09	360 N	320	-0-	-40	-0-	320	2		N	-0-		-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		7	RRCID -> 179954		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5167	- 5882
05	651 N	491	-0-	-160	-0-	491	2		N	-0-		-0-
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-		-0-
09	630 N	564	-0-	-66	-0-	564	2		N	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		5	RRCID -> 179955		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH	6202	PERF. 4628	- 5693
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-		-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-		-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		6	RRCID -> 179956		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH	6225	PERF. 4628	- 4986
05	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	2		N	-0-		-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		-0-
09	180 N	110	-0-	-70	-0-	110	2		N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		3	RRCID -> 179961		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH	6210	PERF. 4881	- 6040
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-		-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-		-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		-0-
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-		-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)										83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.										//CONT./// 617544											
DANIEL, M. K. "113"										WELL #: 4		RRCID -> 180061		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 5178 - 5540			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	155 N	105	-0-	-50		-0-		105	2			N	-0-			-0-					-0-
06	162 N	162	-0-	-0-		-0-		162	2			N	-0-			-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-			-0-					-0-
08	118 N	118	-0-	-0-		-0-		118	2			N	-0-			-0-					-0-
09	150 N	88	-0-	-62		-0-		88	2			N	-0-			-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-		-0-		1	2			N	-0-			-0-					-0-
DANIEL, M. K. "110"										WELL #: 5		RRCID -> 180062		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 5206 - 5542			
05	93 N	55	-0-	-38		-0-		55	2			N	-0-			-0-					-0-
06	90 N	90	-0-	-0-		-0-		90	2			N	-0-			-0-					-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8		-0-		-0-				N	-0-			-0-					-0-
08	262 N	262	-0-	-0-		-0-		262	2			N	-0-			-0-					-0-
09	90 N	70	-0-	-20		-0-		70	2			N	-0-			-0-					-0-
10	39 N	39	-0-	-0-		-0-		39	2			N	-0-			-0-					-0-
DANIEL, M. K. 112 "A"										WELL #: 7		RRCID -> 180819		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 6221		PERF. 5092 - 5248			
05	310 N	94	-0-	-216		-0-		94	2			N	-0-			-0-					-0-
06	295 N	295	-0-	-0-		-0-		295	2			N	-0-			-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31		-0-		-0-				N	-0-			-0-					-0-
08	265 N	265	-0-	-0-		-0-		265	2			N	-0-			-0-					-0-
09	358 N	358	-0-	-0-		-0-		358	2			N	-0-			-0-					-0-
10	13 N	13	-0-	-0-		-0-		13	2			N	-0-			-0-					-0-
DANIELS, M. K. III A										WELL #: 4		RRCID -> 181359		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5150 - 5616			
05	118 N	118	-0-	-0-		-0-		118	2			N	-0-			-0-					-0-
06	220 N	220	-0-	-0-		-0-		220	2			N	-0-			-0-					-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9		-0-		-0-				N	-0-			-0-					-0-
08	201 N	201	-0-	-0-		-0-		201	2			N	-0-			-0-					-0-
09	192 N	192	-0-	-0-		-0-		192	2			N	-0-			-0-					-0-
10	13 N	13	-0-	-0-		-0-		13	2			N	-0-			-0-					-0-
DANIEL, M. K. 111 "A"										WELL #: 8		RRCID -> 181360		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5141 - 5605			
05	279 N	12	-0-	-267		-0-		12	2			N	-0-			-0-					-0-
06	383 N	383	-0-	-0-		-0-		383	2			N	-0-			-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31		-0-		-0-				N	-0-			-0-					-0-
08	331 N	331	-0-	-0-		-0-		331	2			N	-0-			-0-					-0-
09	270 N	181	-0-	-89		-0-		181	2			N	-0-			-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-			-0-					-0-
M. K. DANIEL IIIA										WELL #: 7		RRCID -> 181363		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 5122 - 5896			
05	372 N	167	-0-	-205		-0-		167	2			N	-0-			-0-					-0-
06	472 N	472	-0-	-0-		-0-		472	2			N	-0-			-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31		-0-		-0-				N	-0-			-0-					-0-
08	291 N	291	-0-	-0-		-0-		291	2			N	-0-			-0-					-0-
09	360 N	333	-0-	-27		-0-		333	2			N	-0-			-0-					-0-
10	14 N	14	-0-	-0-		-0-		14	2			N	-0-			-0-					-0-
DANIELS, M. K. 112A										WELL #: 10		RRCID -> 181590		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 6032		PERF. 5090 - 5642			
05	31 N	2	-0-	-29		-0-		2	2			N	-0-			-0-					-0-
06	185 N	185	-0-	-0-		-0-		185	2			N	-0-			-0-					-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2		-0-		-0-				N	-0-			-0-					-0-
08	39 N	39	-0-	-0-		-0-		39	2			N	-0-			-0-					-0-
09	120 N	40	-0-	-80		-0-		40	2			N	-0-			-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-		-0-		1	2			N	-0-			-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.//			83704 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			//CONT.//			617544													
DANIEL, M. K. "109"			WELL #:			6	RRCID ->	181891	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL	DEPTH	6025	PERF. 4664 - 5408					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05		1023 N	858	-0-	-165	-0-			858 2			N	-0-					-0-	
06		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-			1245 2			N	-0-					-0-	
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					-0-	
08		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-			1000 2			N	-0-					-0-	
09		990 N	746	-0-	-244	-0-			746 2			N	-0-					-0-	
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 2			N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K. "110"			WELL #:			6	RRCID ->	181939	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL	DEPTH	6010	PERF. 5168 - 5490					
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-			103 2			N	-0-					-0-	
06		75 N	75	-0-	-0-	-0-			75 2			N	-0-					-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
08		93 N	16	-0-	-77	-0-			16 2			N	-0-					-0-	
09		90 N	1	-0-	-89	-0-			1 2			N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K.			WELL #:			701	RRCID ->	182709	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL	DEPTH	6016	PERF. 4776 - 5816					
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-			180 2			N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-					-0-	
08		186 N	176	-0-	-10	-0-			176 2			N	-0-					-0-	
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-			115 2			N	-0-					-0-	
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-					-0-	
BLACK, HALLIE 3			WELL #:			5	RRCID ->	182710	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL	DEPTH	6040	PERF. 4974 - 5890					
05		18 N	18	-0-	-0-	-0-			18 2			N	-0-					-0-	
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-			8 2			N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		31 N	1	-0-	-30	-0-			1 2			N	-0-					-0-	
09		8 N	2	-0-	-6	-0-			2 2			N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K.			WELL #:			702	RRCID ->	182712	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL	DEPTH	6050	PERF. 5154 - 5882					
05		137 N	137	-0-	-0-	-0-			137 2			N	-0-					-0-	
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-			102 2			N	-0-					-0-	
07		10 N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-					-0-	
08		124 N	106	-0-	-18	-0-			106 2			N	-0-					-0-	
09		90 N	55	-0-	-35	-0-			55 2			N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K.			WELL #:			704	RRCID ->	183015	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL	DEPTH	6085	PERF. 4720 - 5624					
05	14B2	EXT	107	-0-	107	-0-			107 2			N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	1037	-0-	1037	-0-			1037 2			N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1144			N	-0-					-0-	
08	1833	X	689	-0-	-1144	-0-			689 2			N	-0-					-0-	
09	1050	N	554	-0-	-496	-0-			554 2			N	-0-					-0-	
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-			6 2			N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K.			WELL #:			705	RRCID ->	183585	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL	DEPTH	6050	PERF. 4544 - 5700					
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-			73 2			N	-0-					-0-	
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-			33 2			N	-0-					-0-	
07		12 N	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-					-0-	
08		62 N	55	-0-	-7	-0-			55 2			N	-0-					-0-	
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-			54 2			N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.//			83704 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			//CONT.//			617544														
BLACK, HALLIE 3			WELL #:			4	RRCID -> 183934			COMPL. DATE 05/17/2001			TOTAL DEPTH		6050	PERF. 5232	-	5968		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-			7 2			N	-0-					-0-	
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-			6 2			N	-0-					-0-	
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		7 N	4	-0-	-3	-0-	-0-			4 2			N	-0-					-0-	
09		6 N	1	-0-	-5	-0-	-0-			1 2			N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K.			WELL #:			602	RRCID -> 183937			COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH		6030	PERF. 4734	-	5756		
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-			27 2			N	-0-					-0-	
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-			155 2			N	-0-					-0-	
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-			62 2			N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K. 112A			WELL #:			9A	RRCID -> 184788			COMPL. DATE 06/04/2001			TOTAL DEPTH		6095	PERF. 5192	-	6020		
05		372 N	214	-0-	-158	-0-	-0-			214 2			N	-0-					-0-	
06		356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-			356 2			N	-0-					-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-			332 2			N	-0-					-0-	
09		360 N	299	-0-	-61	-0-	-0-			299 2			N	-0-					-0-	
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-			83 2			N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K.			WELL #:			601	RRCID -> 184934			COMPL. DATE 05/14/2001			TOTAL DEPTH		6061	PERF. 4776	-	5824		
05		465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-			465 2			N	-0-					-0-	
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-			305 2			N	-0-					-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		310 N	276	-0-	-34	-0-	-0-			276 2			N	-0-					-0-	
09		300 N	227	-0-	-73	-0-	-0-			227 2			N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K. 109			WELL #:			7	RRCID -> 185010			COMPL. DATE 06/09/2001			TOTAL DEPTH		6065	PERF. 5080	-	5788		
05		137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-			137 2			N	-0-					-0-	
06		203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-			203 2			N	-0-					-0-	
07		11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-			143 2			N	-0-					-0-	
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-			94 2			N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K. 110			WELL #:			8	RRCID -> 185014			COMPL. DATE 08/10/2001			TOTAL DEPTH		5261	PERF. 4440	-	5062		
05		635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-			635 2			N	-0-					-0-	
06		602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-			602 2			N	-0-					-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-			621 2			N	-0-					-0-	
09		976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-			976 2			N	-0-					-0-	
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-			16 2			N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K.			WELL #:			706	RRCID -> 185015			COMPL. DATE 07/07/2001			TOTAL DEPTH		6084	PERF. 4590	-	5666		
05		206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-			206 2			N	-0-					-0-	
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		217 N	104	-0-	-113	-0-	-0-			104 2			N	-0-					-0-	
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-			125 2			N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544														
DANIEL, M. K.		WELL #: 703		RRCID -> 185017		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2			N	-0-					-0-
06		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2			N	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
08		248 N	182	-0-	-66	-0-	182 2			N	-0-					-0-
09		240 N	176	-0-	-64	-0-	176 2			N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE 108		WELL #: 5		RRCID -> 185018		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986								
05		372 N	77	-0-	-295	-0-	77 2			N	-0-					-0-
06		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2			N	-0-					-0-
07		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2			N	-0-					-0-
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2			N	-0-					-0-
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2			N	-0-					-0-
10		372 N	134	-0-	-238	-0-	134 2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 609		RRCID -> 185993		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806								
05		806 N	259	-0-	-547	-0-	259 2			N	-0-					-0-
06		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2			N	-0-					-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
08		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2			N	-0-					-0-
09		960 N	774	-0-	-186	-0-	774 2			N	-0-					-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 610		RRCID -> 185994		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672								
05		186 N	106	-0-	-80	-0-	106 2			N	-0-					-0-
06		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2			N	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
08		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2			N	-0-					-0-
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2			N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 7		RRCID -> 185995		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700								
05		186 N	17	-0-	-169	-0-	17 2			N	-0-					-0-
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			N	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2			N	-0-					-0-
09		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2			N	-0-					-0-
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2			N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 9		RRCID -> 225026		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957								
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-					-0-
06		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2			N	-0-					-0-
09		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2			N	-0-					-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 8		RRCID -> 225149		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932								
05		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2			N	-0-					-0-
06		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2			N	-0-					-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2			N	-0-					-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
DANIEL, M. K.		WELL #:		710	RRCID ->	243566	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4678	- 5660	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-		-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-		-0-
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		709	RRCID ->	243836	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4659	- 0	
05	1209 X	302	-0-	-907	-0-	302	2			N	-0-		-0-
06	1170 X	1063	-0-	-107	-0-	1063	2			N	-0-		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-		-0-
09	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-		-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-		-0-

HALLIE BLACK "3A"		WELL #:		12	RRCID ->	244944	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	6129	PERF. 4980	- 5708	
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-		-0-
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-		-0-
09	960 N	795	-0-	-165	-0-	795	2			N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		711	RRCID ->	245148	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6135	PERF. 4495	- 5605	
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-		-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-		-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		-0-
08	558 N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-		-0-
09	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		712	RRCID ->	245149	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4694	- 5622	
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-		-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
08	279 N	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-		-0-
09	240 N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		611	RRCID ->	247472	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	5497	PERF. 4762	- 5438	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BLACK, HALLIE "4A"		WELL #:		405	RRCID ->	247475	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	6095	PERF. 4888	- 5894	
05	806 N	205	-0-	-601	-0-	205	2			N	-0-		-0-
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-		-0-
09	780 N	380	-0-	-400	-0-	380	2			N	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3B"		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
				RRCID -> 247477		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4947 - 5976	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-	-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	651 N	109	-0-	-542	-0-	109	2		N	-0-	-0-
09	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	2		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HALLIE BLACK 4B		WELL #: 402		RRCID -> 247478		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 6132		PERF. 5050 - 5776	
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-	-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-	-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-	-0-
09	120 N	39	-0-	-81	-0-	39	2		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 613		RRCID -> 248115		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6144		PERF. 4716 - 5624	
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-	-0-
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
08	899 N	625	-0-	-274	-0-	625	2		N	-0-	-0-
09	780 N	683	-0-	-97	-0-	683	2		N	-0-	-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	-0-

BLACK, HALLIE 4A		WELL #: 406		RRCID -> 248884		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 6103		PERF. 4934 - 5728	
05	2852 X	111	-0-	-2741	-0-	111	2		N	-0-	-0-
06	2760 X	1018	-0-	-1742	-0-	1018	2		N	-0-	-0-
07	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-	-0-
08	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-	-0-
09	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2		N	-0-	-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 708		RRCID -> 249914		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4570 - 5839	
05	124 N	23	-0-	-101	-0-	23	2		N	-0-	-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-	-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-	-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-	-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-	-0-

HALLIE BLACK 3A		WELL #: 11		RRCID -> 250893		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4803 - 5922	
05	248 N	155	-0-	-93	-0-	155	2		N	-0-	-0-
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
08	155 N	35	-0-	-120	-0-	35	2		N	-0-	-0-
09	240 N	31	-0-	-209	-0-	31	2		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HALLIE BLACK 4B		WELL #: 403		RRCID -> 251565		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5230 - 5955	
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-	-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-	-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-	-0-
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	2		N	-0-	-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)				//CONT.//		83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				//CONT.//		617544									
DANIEL, M. K.				WELL #:		707		RRCID -> 251644		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 6107		PERF. 4814 - 5659	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	2			N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-		151	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-		18	2			N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-		18	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.				WELL #:		713		RRCID -> 251656		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4636 - 5813	
05	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-		2066	2			N	-0-			-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-		628	2			N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
08	1519 N	571	-0-	-948	-0-		571	2			N	-0-			-0-
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-		862	2			N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2			N	-0-			-0-

HALLIE BLACK 4B				WELL #:		404		RRCID -> 251657		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 6049		PERF. 5000 - 5915	
05	992 N	865	-0-	-127	-0-		865	2			N	-0-			-0-
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-		1194	2			N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-		1009	2			N	-0-			-0-
09	960 N	918	-0-	-42	-0-		918	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

M. K. DANIEL 111A				WELL #:		10		RRCID -> 251677		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 4754 - 5510	
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-		455	2			N	-0-			-0-
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-		605	2			N	-0-			-0-
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-		804	2			N	-0-			-0-
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-		1024	2			N	-0-			-0-
09	480 N	398	-0-	-82	-0-		398	2			N	-0-			-0-
10	496 N	2	-0-	-494	-0-		2	2			N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.				WELL #:		612		RRCID -> 256034		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4914 - 5858	
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-		615	2			N	-0-			-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-		243	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	186 N	30	-0-	-156	-0-		30	2			N	-0-			-0-
09	180 N	4	-0-	-176	-0-		4	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OXY USA INC.				630591											
MALONE "12"				WELL #:		1		RRCID -> 118864		COMPL. DATE 07/12/1985		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 4231 - 5185	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
MALONE		WELL #: 1		RRCID -> 201547		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	8 N	-0-	8	-0-	-0-		8 2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BUNGER "5"				WELL #: 2	RRCID -> 202985	COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	168 N	-0-	168	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
08	1 N	-0-	1	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	2 N	-0-	2	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
MALONE "13"				WELL #: 2	RRCID -> 203271	COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184								
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	285 N	-0-	285	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	291 N	-0-	291	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	236 N	-0-	236	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	270 N	-0-	218	-0-	-52	218	2			N	-0-					-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
BUNGER "5"				WELL #: 3	RRCID -> 204705	COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	34 N	-0-	34	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
BUNGER "5"				WELL #: 5	RRCID -> 209357	COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125								
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
06	1291 N	-0-	1291	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
07	1527 N	-0-	1527	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
08	1640 N	-0-	1640	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
09	1319 N	-0-	1319	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
10	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
RED STAG OPERATING, LLC		697118														
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 160346	COMPL. DATE 07/15/1995		TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118										
MITCHELL 10		WELL #:		1	RRCID -> 160348		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 6122		PERF. 5064 - 5096			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SILVER OIL & GAS INC.				781880										
TENNECO FEE		WELL #:		1	RRCID -> 113570		COMPL. DATE 09/01/1984		TOTAL DEPTH 16000		PERF. 4217 - 5664			
05	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-			-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			-0-
07	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-			-0-
08	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-			-0-
09	360 N	261	-0-	-99	-0-	261	3			N	-0-			-0-
10	341 N	241	-0-	-100	-0-	241	3			N	-0-			-0-
TENNECO FEE		WELL #:		2	RRCID -> 116047		COMPL. DATE 01/18/1985		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4607 - 5544			
05	434 N	186	-0-	-248	-0-	186	3			N	-0-			-0-
06	390 N	186	-0-	-204	-0-	186	3			N	-0-			-0-
07	434 N	186	-0-	-248	-0-	186	3			N	-0-			-0-
08	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-			-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-			-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-			-0-
MEADOWS "8"		WELL #:		1	RRCID -> 162619		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4632 - 5936			
05	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	3			N	-0-			-0-
06	120 N	27	-0-	-93	-0-	27	3			N	-0-			-0-
07	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	3			N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			-0-
DANIEL		WELL #:		801	RRCID -> 171314		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 6138		PERF. 4215 - 5788			
05	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-			-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-			-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
DANIEL		WELL #:		803	RRCID -> 232377		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6040		PERF. 4732 - 5804			
05	217 N	89	-0-	-128	-0-	89	3			N	-0-			-0-
06	210 N	89	-0-	-121	-0-	89	3			N	-0-			-0-
07	217 N	89	-0-	-128	-0-	89	3			N	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.// 781880														
DANIEL		WELL #: 804		RRCID -> 232379		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	155 N	26	-0-	-129	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	120 N	26	-0-	-94	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
DANIEL		WELL #: 805		RRCID -> 232380		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709								
05	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
TENNECO FEE		WELL #: 903		RRCID -> 233668		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658								
05	682 N	279	-0-	-403	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	600 N	279	-0-	-321	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	713 N	279	-0-	-434	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
TENNECO FEE		WELL #: 904		RRCID -> 233669		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742								
05	279 N	51	-0-	-228	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	240 N	51	-0-	-189	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	279 N	51	-0-	-228	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
UPP OPERATING, LLC		875310														
DANIEL, M. K.		WELL #: 11		RRCID -> 169424		COMPL. DATE 05/21/1998		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806								
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	186 N	68	-0-	-118	-0-	68	3			N	-0-					-0-
SNAKEBITE (ELLENBURGER)		84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 193586		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 193587		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RICHARDSON		WELL #: 1		RRCID -> 196315		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 200402		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 205608		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RICHARDSON		WELL #: 2		RRCID -> 205641		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 206726		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 208095		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)			//CONT.//			84392 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
HUNT			WELL #:			1	RRCID -> 208917			COMPL. DATE 04/26/2004			TOTAL DEPTH 6889		PERF. 6050 - 9620				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HUNT			WELL #:			4402	RRCID -> 212535			COMPL. DATE 09/07/2005			TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6720 - 6948				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:			13T	RRCID -> 214352			COMPL. DATE 09/28/2005			TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6628 - 6791				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:			17H	RRCID -> 226535			COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 6788		PERF. 7157 - 9700				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:			19H	RRCID -> 243038			COMPL. DATE 06/21/2008			TOTAL DEPTH 6815		PERF. 6681 - 6815				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:			23H	RRCID -> 244789			COMPL. DATE 10/12/2008			TOTAL DEPTH 6863		PERF. 6785 - 8700				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SNAKEBITE (ELLENBURGER)													CNTY: EDWARDS	
UPP OPERATING, LLC														
FOUR SQUARE RANCH														
WELL #: 0061EH RRCID -> 157235 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	2790 X	1849	-0-	-941	-0-	1849	3		Y	-0-			-0-	
06	2700 X	876	-0-	-1824	-0-	876	3		Y	-0-			-0-	
07	2387 N	1082	-0-	-1305	-0-	1082	3		Y	-0-			-0-	
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		Y	-0-			-0-	
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		Y	-0-			-0-	
10	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1057	3		Y	-0-			-0-	
FOUR SQUARE RANCH														
WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
FOUR SQUARE RANCH														
WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768														
05	2852 X	2518	-0-	-334	-0-	2518	3		Y	-0-			-0-	
06	2760 X	2435	-0-	-325	-0-	2433	3	2 9	Y	2	2 8		-0-	
07	2604 N	2506	-0-	-98	-0-	2504	3	2 9	Y	2	2 8		-0-	
08	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3		Y	-0-			-0-	
09	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3		Y	-0-			-0-	
10	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3		Y	-0-			-0-	
FOUR SQUARE RANCH														
WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450														
05	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3		Y	-0-			-0-	
06	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3		Y	-0-			-0-	
07	1302 X	1132	-0-	-170	-0-	1132	3		Y	-0-			-0-	
08	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3		Y	-0-			-0-	
09	2190 X	1130	-0-	-1060	-0-	1130	3		Y	-0-			-0-	
10	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3		Y	-0-			-0-	
FOUR SQUARE RANCH "A"														
WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087														
05	7223 X	6775	-0-	-448	-0-	6775	3		Y	-0-			-0-	
06	6810 X	6668	-0-	-142	-0-	6668	3		Y	-0-			-0-	
07	7068 X	6682	-0-	-386	-0-	6682	3		Y	-0-			-0-	
08	7068 X	6596	-0-	-472	-0-	6596	3		Y	-0-			-0-	
09	6720 X	6618	-0-	-102	-0-	6618	3		Y	-0-			-0-	
10	6882 X	6750	-0-	-132	-0-	6750	3		Y	-0-			-0-	
FOUR SQUARE RANCH "B"														
WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177														
05	7905 X	7160	-0-	-745	-0-	7160	3		Y	-0-			-0-	
06	7560 X	7325	-0-	-235	-0-	7325	3		Y	-0-			-0-	
07	7657 X	7197	-0-	-460	-0-	7197	3		Y	-0-			-0-	
08	7657 X	7146	-0-	-511	-0-	7146	3		Y	-0-			-0-	
09	7380 X	7215	-0-	-165	-0-	7215	3		Y	-0-			-0-	
10	7564 X	5875	-0-	-1689	-0-	5875	3		Y	-0-			-0-	
FOUR SQUARE RANCH "A"														
WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		62E	RRCID ->	200418	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 6686 -	8253
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1860 N	1710	-0-	-150	-0-	1710	3	N	-0-			-0-
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3	N	-0-			-0-
07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3	N	-0-			-0-
08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3	N	-0-			-0-
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3	N	-0-			-0-
10	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3	N	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH												
		WELL #:		65E	RRCID ->	203499	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	6990	PERF. 6824 -	6856
05	899 N	607	-0-	-292	-0-	607	3	Y	-0-			-0-
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3	Y	-0-			-0-
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3	Y	-0-			-0-
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3	Y	-0-			-0-
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3	Y	-0-			-0-
10	1085 N	776	-0-	-309	-0-	776	3	Y	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH "B"												
		WELL #:		543E	RRCID ->	203971	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7052	PERF. 6630 -	6658
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
FOUR SQUARE RANCH												
		WELL #:		75E	RRCID ->	204208	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6662 -	6694
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH "A"												
		WELL #:		0544E	RRCID ->	219942	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6626 -	6698
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SOKOL (SAN MIGUEL)												
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				84504 375	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
BOWMAN-RUSSELL				681459								
		WELL #:		6	RRCID ->	167911	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	2330	PERF. 1768 -	1780
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SOMERSET		84560 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ATASCOSA												
ROBINSON, WINFRED JR.		721660																		
ROBINSON, WINFRED		WELL #: 2		RRCID -> 127234		COMPL. DATE 10/01/1983		TOTAL DEPTH 649		PERF. N/A										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
ROBINSON, WINFRED		WELL #: 1		RRCID -> 192391		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 615		PERF. 550 - 615										
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
SPAULDING (WILCOX SLICK)		84971 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN												
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, WHITFIELD-MARTIN GU		102824																		
		WELL #: 2		RRCID -> 198806		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 8938		PERF. 8720 - 8730										
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	7				-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #: 1		RRCID -> 198809		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 8706 - 8722										
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	27	7				-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
SPINACH (ELAINE)		85188 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAVALA												
RICKAWAY ENERGY, CORP.		710557																		
SPINACH (ELAINE) UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064649		COMPL. DATE 10/31/1988		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3764 - 3801										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

STOCKDALE (CARRIZO)													
P.S.N. PETROLEUM, INC.													
REAMS, WAYNE													
				86217 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: WILSON			
				631524									
				WELL #:	2	RRCID ->	085933	COMPL. DATE	12/13/1979	TOTAL DEPTH	452	PERF.	445 - 452
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
STOREY (4400)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													
VT STOREY, H.D.													
				86357 228	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LA SALLE			
				499978									
				WELL #:	4U	RRCID ->	299349	COMPL. DATE	01/24/2025	TOTAL DEPTH	5756	PERF.	4419 - 4474
05	4929		48	-0-	-4881	-0-	15	1	33	2	N	-0-	39
06	4770		-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-	39
07	4929		75	-0-	-4854	-0-	17	1	58	2	N	-0-	-0-
08	744 #		63	-0-	-681	-0-	18	1	45	2	N	-0-	-0-
09	570 #		40	-0-	-530	-0-	15	1	25	2	N	-0-	-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-
STOREY (4470)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													
VT STOREY, H. D.													
				86357 304	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LA SALLE			
				499978									
				WELL #:	3	RRCID ->	050840	COMPL. DATE	07/31/1984	TOTAL DEPTH	5565	PERF.	4540 - 4560
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
STOREY (4900)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													
VT STOREY, H. D.													
				86357 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LA SALLE			
				499978									
				WELL #:	5U	RRCID ->	051836	COMPL. DATE	02/27/2025	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4887 - 5052
05	8029		5175	-0-	-2854	-0-	1551	1	3624	2	N	-0-	2
06	7770		4592	-0-	-3178	-0-	1225	1	3367	2	N	-0-	2
07	3857 R		3857	-0-	-0-	-0-	865	1	2934	2	N	53	15
							58	9					
08	8029		2711	-0-	-5318	-0-	793	1	1918	2	N	-0-	15
*09	7680 #		2954	-0-	-4726	-0-	1112	1	1842	2	N	-0-	15
10	5177 #	NO RPT	-0-	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT	15
STUART CITY (EDWARDS LIME)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													
PXP MARTIN, ALBERT													
				86792 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
				499978									
				WELL #:	1	RRCID ->	000480	COMPL. DATE	02/02/1954	TOTAL DEPTH	11019	PERF.	10092 - 10120
05	744 N		288	-0-	-456	-0-	288	2			Y	-0-	-0-
06	4 N		4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
07	620 N		2	-0-	-618	-0-			1	2	Y	-0-	-0-
08	279 N		-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-
09	4 N		-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	-0-
10	2 N	NO RPT	-0-	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT	-0-
PETTY, O. S. -A-													
				WELL #:	1	RRCID ->	000481	COMPL. DATE	04/18/1988	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10126 - 10270
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224														
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216														
05	282	N	201	-0-	-81	-0-	201	2				Y	-0-	-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				Y	-0-	-0-
07	279	N	10	-0-	-269	-0-	3	1	7	2		Y	-0-	-0-
08	186	N	12	-0-	-174	-0-	5	1	7	2		Y	-0-	-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2		Y	-0-	-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-						Y	NO RPT	-0-
PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184														
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610														
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2				N	-0-	-0-
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2				N	-0-	-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2				N	-0-	-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2				N	-0-	-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2				N	-0-	-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT	-0-
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A														
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2				N	-0-	-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2				N	-0-	-0-
07	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	2				N	-0-	-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-	-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2				N	-0-	-0-
10	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-						N	NO RPT	-0-
VT ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124														
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-	-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	8	1	18	2		N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	1				N	-0-	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	DISPOSITIONS	BALANCE
05	620 N	333	-0-	-0-	-287	-0-		333	2				-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-		425	2				-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-		307	2				-0-
08	341 N	234	-0-	-0-	-107	-0-		234	2				-0-
09	420 N	187	-0-	-0-	-233	-0-		187	2				-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-0-	-310	-0-							-0-
CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758													
05	2449 X	645	-0-	-0-	-1804	-0-		645	2				-0-
06	2370 X	2344	-0-	-0-	-26	-0-		160	1	2184	2		-0-
07	2449 X	904	-0-	-0-	-1545	-0-		298	1	606	2		-0-
08	2387 X	751	-0-	-0-	-1636	-0-		279	1	472	2		-0-
09	2340 X	686	-0-	-0-	-1654	-0-		191	1	495	2		-0-
10	2418 X	NO RPT	-0-	-0-	-2418	-0-							-0-
PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260													
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2				-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	4 N	NO RPT	-0-	-0-	-4	-0-							-0-
PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477													
05	1209 N	907	-0-	-0-	-302	-0-		907	2				-0-
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-		1346	2				-0-
07	1209 N	1036	-0-	-0-	-173	-0-		1036	2				-0-
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-		1214	2				-0-
09	1170 N	982	-0-	-0-	-188	-0-		982	2				-0-
10	1023 N	NO RPT	-0-	-0-	-1023	-0-							-0-
KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004													
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-		962	2				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-		779	2				-0-
08	744 N	346	-0-	-0-	-398	-0-		346	2				-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-		304	2				-0-
10	744 N	NO RPT	-0-	-0-	-744	-0-							-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
VT ALDERMAN, EZRA 113														
WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	34	1	161	2	N	-0-			2
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	121	1	309	2	N	-0-			2
07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	435	1	879	2	N	-0-			2
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1191	1	68	2	N	-0-			2
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1014	1	12	2	N	-0-			2
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			2
KILLAM-GONZALEZ 299														
WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051														
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
07	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-			-0-
08	899 N	886	-0-	-13	-0-	886	2			Y	-0-			-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-			-0-
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GUTIERREZ, R. M.														
WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STOCKTON														
WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SUTTON PRODUCING CORP.														
APPLING														
WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152														
05	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-			-0-
06	3000 X	1641	-0-	-1359	-0-	1641	2			N	-0-			-0-
07	3100 X	2262	-0-	-838	-0-	2262	2			N	-0-			-0-
08	3100 X	1164	-0-	-1936	-0-	1164	2			N	-0-			-0-
09	3000 X	865	-0-	-2135	-0-	865	2			N	-0-			-0-
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT			-0-
APPLING														
WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256														
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	5311	-0-	2311	-0-	5311	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	4649	-0-	1549	-0-	3860	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	4890	-0-	1790	-0-	5650	2			N	-0-			-0-
09	10672 X	5022	-0-	-5650	-0-	5022	2			N	-0-			-0-
10	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)														
SUTTON PRODUCING CORP.														
APPLING														
WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	434 N	342	-0-	-92	-0-	342	2	N	-0-					-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-					-0-
07	341 N	201	-0-	-140	-0-	201	2	N	-0-					-0-
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-					-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-					-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT					-0-
REEVES														
WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186														
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2	N	-0-					-0-
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2	N	-0-					-0-
07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2	N	-0-					-0-
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2	N	-0-					-0-
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2	N	-0-					-0-
10	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT					-0-
REEVES "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096														
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2	N	-0-					-0-
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-					-0-
07	341 N	88	-0-	-253	-0-	88	2	N	-0-					-0-
08	217 N	116	-0-	-101	-0-	116	2	N	-0-					-0-
09	690 N	198	-0-	-492	-0-	198	2	N	-0-					-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT					-0-
PRYOR														
WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193														
05	1581 N	796	-0-	-785	-0-	796	2	N	-0-					-0-
06	780 N	503	-0-	-277	-0-	503	2	N	-0-					-0-
07	1333 N	927	-0-	-406	-0-	927	2	N	-0-					-0-
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	N	-0-					-0-
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-					-0-
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT					-0-
PRYOR														
WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217														
05	527 N	204	-0-	-323	-0-	204	2	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-					-0-
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-					-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-					-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT					-0-
REEVES														
WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263														
05	2604 X	1510	-0-	-1094	-0-	1510	2	N	-0-					-0-
06	2520 X	1852	-0-	-668	-0-	1852	2	N	-0-					-0-
07	2418 X	2286	-0-	-132	-0-	2286	2	N	-0-					-0-
08	1519 N	1243	-0-	-276	-0-	1243	2	N	-0-					-0-
09	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2	N	-0-					-0-
10	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC GUTIERREZ D				87251 500 273611	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
				WELL #:	3	RRCID ->	112227	COMPL. DATE	07/15/1984	TOTAL	DEPTH	7800	PERF.	7501 -	7520
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	174	1	243	2	Y	-0-			11
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	108	1	296	2	Y	-0-			11
07	434	N	357	-0-	-77	-0-	100	1	257	2	Y	-0-			11
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	191	1	237	2	Y	-0-			11
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	86	1	297	2	Y	-0-			11
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	198	1	294	2	Y	-0-			11
GUTIERREZ E				WELL #:	2	RRCID ->	112228	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	7524 -	7562
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	32	1	44	2	Y	-0-			-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	12	1	34	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	12	1	31	2	Y	-0-			-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	39	1	48	2	Y	-0-			-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	21	1	71	2	Y	-0-			-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	38	1	57	2	Y	-0-			-0-
WINSLOW, O. H.				WELL #:	1	RRCID ->	112230	COMPL. DATE	07/15/1984	TOTAL	DEPTH	7800	PERF.	7527 -	7554
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	184	1	258	2	Y	-0-			14
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	15	1	41	2	Y	-0-			14
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	20	1	53	2	Y	-0-			14
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	37	1	46	2	Y	-0-			14
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	16	1	57	2	Y	-0-			14
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	43	1	64	2	Y	-0-			14
FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	112232	COMPL. DATE	07/10/1984	TOTAL	DEPTH	7600	PERF.	7438 -	7456
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	112234	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL	DEPTH	7750	PERF.	7462 -	7480
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	566	1	793	2	Y	-0-			9
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	109	1	300	2	Y	-0-			9
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	533	1	1368	2	Y	-0-			9
08	1364	N	1048	-0-	-316	-0-	467	1	581	2	Y	-0-			9
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	107	1	367	2	Y	-0-			9
10	1891	N	1249	-0-	-642	-0-	501	1	748	2	Y	-0-			9
GUTIERREZ B				WELL #:	4R	RRCID ->	165568	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL	DEPTH	7593	PERF.	7381 -	7532
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	39	1	54	2	Y	-0-			18
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	22	1	59	2	Y	-0-			18
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	27	1	69	2	Y	-0-			18
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	45	1	55	2	Y	-0-			18
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	21	1	70	2	Y	-0-			18
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	57	1	86	2	Y	-0-			18
APPLING				WELL #:	2 B	RRCID ->	169629	COMPL. DATE	11/28/1997	TOTAL	DEPTH	7800	PERF.	5848 -	5854
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	83	1	117	2	Y	-0-			-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	64	1	177	2	Y	-0-			-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	63	1	163	2	Y	-0-			-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	115	1	142	2	Y	-0-			-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	52	1	177	2	Y	-0-			-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	83	1	123	2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
GUTIERREZ A		WELL #: 3R		RRCID -> 169758		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	19	1	27	2	Y	-0-		8
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	17	1	47	2	Y	-0-		8
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	29	1	73	2	Y	-0-		8
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	41	1	52	2	Y	-0-		8
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	18	1	62	2	Y	-0-		8
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	52	1	77	2	Y	-0-		8
EF ENERGY/WINSLOW, O. H.		WELL #: 2		RRCID -> 185977		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528					
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	621	1	872	2	N	-0-		-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	87	1	240	2	N	-0-		-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	59	1	153	2	N	-0-		-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	153	1	189	2	N	-0-		-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	42	1	146	2	N	-0-		-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	95	1	142	2	N	-0-		-0-
WINSLOW, O. H.		WELL #: 3		RRCID -> 187432		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	2	Y	-0-		6
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	9	1	24	2	Y	-0-		6
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	25	1	31	2	Y	-0-		6
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	2	Y	-0-		6
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	8	1	12	2	Y	-0-		6
STOCKTON, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 187434		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516					
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	84	1	119	2	Y	-0-		-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	46	1	126	2	Y	-0-		-0-
07	279 N	195	-0-	-84	-0-	55	1	140	2	Y	-0-		-0-
08	217 N	163	-0-	-54	-0-	73	1	90	2	Y	-0-		-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	47	1	163	2	Y	-0-		-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	125	1	186	2	Y	-0-		-0-
MARTIN, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 187442		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
MARTIN, J. C.		WELL #: 1A		RRCID -> 187451		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602					
05	461 N	456	-0-	-5	-0-	190	1	266	2	Y	-0-		-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	110	1	302	2	Y	-0-		-0-
07	403 N	390	-0-	-13	-0-	109	1	281	2	Y	-0-		-0-
08	465 N	428	-0-	-37	-0-	191	1	237	2	Y	-0-		-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	91	1	313	2	Y	-0-		-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	192	1	285	2	Y	-0-		-0-
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 187454		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650					
05	3100 N	1204	-0-	-1896	1244	501	1	703	2	Y	-0-		-0-
06	2337 N	1093	-0-	-1244	-0-	292	1	801	2	Y	-0-		-0-
07	1271 N	1115	-0-	-156	-0-	313	1	802	2	Y	-0-		-0-
08	1209 N	1055	-0-	-154	-0-	470	1	585	2	Y	-0-		-0-
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	262	1	897	2	Y	-0-		-0-
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	516	1	770	2	Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
MARTIN, J. C.		WELL #: 8		RRCID -> 193174		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					63
MARTIN, J. C.		WELL #: 4		RRCID -> 193177		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162		
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	104	1	146	2	27
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	61	1	168	2	27
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	55	1	142	2	27
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	91	1	112	2	27
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	42	1	142	2	27
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	82	1	123	2	27
GUTIERREZ F		WELL #: 1		RRCID -> 193512		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974		
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	53	1	75	2	23
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	39	1	107	2	23
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	40	1	102	2	23
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	56	1	69	2	23
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	26	1	87	2	23
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	51	1	77	2	23
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 194970		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180		
05	1683 N	701	-0-	-982	-0-	292	1	409	2	36
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	112	1	308	2	36
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	192	1	492	2	36
08	713 N	550	-0-	-163	-0-	245	1	305	2	36
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	105	1	358	2	36
10	682 N	671	-0-	-11	-0-	269	1	402	2	36
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 194975		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
WINSLOW, O. H.		WELL #: 4		RRCID -> 197154		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672		
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	33	1	47	2	11
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	21	1	57	2	11
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	23	1	60	2	11
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	39	1	48	2	11
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	13	1	45	2	11
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	34	1	50	2	11
MARTIN, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 197267		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609		
05	3100 N	1365	-0-	-1735	953	568	1	797	2	42
06	2136 N	1183	-0-	-953	-0-	316	1	867	2	42
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	400	1	1026	2	42
08	1364 N	1326	-0-	-38	-0-	591	1	735	2	42
09	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	285	1	978	2	42
10	1426 N	1253	-0-	-173	-0-	503	1	750	2	42

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611												
WINSLOW, O. H.		WELL #:		5	RRCID ->	198581	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7615	-	7680			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	208	1	291	2	Y	-0-					20
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	87	1	239	2	Y	-0-					20
07	372 N	294	-0-	-78	-0-	82	1	212	2	Y	-0-					20
08	496 N	222	-0-	-274	-0-	99	1	123	2	Y	-0-					20
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	79	1	271	2	Y	-0-					20
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	132	1	198	2	Y	-0-					20
MARTIN, J. C.		WELL #:		7	RRCID ->	199445	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7550	-	7568			
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	15	1	22	2	Y	-0-					14
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	21	1	57	2	Y	-0-					14
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	17	1	43	2	Y	-0-					14
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	84	1	104	2	Y	-0-					14
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	48	1	166	2	Y	-0-					14
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	39	1	58	2	Y	-0-					14
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	199448	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7626	-	7649			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WINSLOW, O. H.		WELL #:		6	RRCID ->	199826	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7568	-	7624			
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	87	1	121	2	Y	-0-					1
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	45	1	124	2	Y	-0-					1
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	46	1	117	2	Y	-0-					1
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	78	1	98	2	Y	-0-					1
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	44	1	151	2	Y	-0-					1
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	82	1	122	2	Y	-0-					1
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	200718	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7584	-	7616			
05	2982 N	1100	-0-	-1882	-0-	458	1	642	2	Y	-0-					16
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	245	1	674	2	Y	-0-					16
07	961 N	358	-0-	-603	-0-	100	1	258	2	Y	-0-					16
08	1085 N	1000	-0-	-85	-0-	446	1	554	2	Y	-0-					16
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	263	1	903	2	Y	-0-					16
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	479	1	714	2	Y	-0-					16
MARTIN, J. C.		WELL #:		9	RRCID ->	203292	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7438	-	7538			
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	56	1	78	2	N	-0-					114
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	32	1	89	2	N	-0-					114
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	40	1	104	2	N	-0-					114
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	67	1	83	2	N	-0-					114
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	34	1	115	2	N	-0-					114
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	49	1	73	2	N	-0-					114
GUTIERREZ F		WELL #:		04	RRCID ->	204699	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7558	-	7661			
05	1514 N	735	-0-	-779	-0-	306	1	429	2	Y	-0-					4
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	175	1	481	2	Y	-0-					4
07	682 N	619	-0-	-63	-0-	174	1	445	2	Y	-0-					4
08	744 N	688	-0-	-56	-0-	307	1	381	2	Y	-0-					4
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	141	1	483	2	Y	-0-					4
10	620 N	610	-0-	-10	-0-	245	1	365	2	Y	-0-					4

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE	
FLETCHER OPERATING, LLC														
FOSTER, J. ESTATE														
//CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 273611														
WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	82	1	114	2	Y	-0-		65	
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	40	1	111	2	Y	-0-		65	
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	57	1	147	2	Y	-0-		65	
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	74	1	91	2	Y	-0-		65	
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	37	1	129	2	Y	-0-		65	
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	75	1	111	2	Y	-0-		65	

WINSLOW, O. H.														
WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624														
05	1701 N	1052	-0-	-649	-0-	438	1	614	2	Y	-0-		-0-	
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	70	1	191	2	Y	-0-		-0-	
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	325	1	833	2	Y	-0-		-0-	
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	713	1	885	2	Y	-0-		-0-	
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	54	1	184	2	Y	-0-		-0-	
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	342	1	511	2	Y	-0-		-0-	

FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586														
05	315 N	273	-0-	-42	-0-	114	1	159	2	Y	-0-		-0-	
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	53	1	145	2	Y	-0-		-0-	
07	310 N	265	-0-	-45	-0-	74	1	191	2	Y	-0-		-0-	
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	159	1	198	2	Y	-0-		-0-	
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	93	1	319	2	Y	-0-		-0-	
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	171	1	255	2	Y	-0-		-0-	

FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668														
05	2209 N	767	-0-	-1442	-0-	319	1	448	2	Y	-0-		81	
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	226	1	622	2	Y	-0-		81	
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	231	1	591	2	Y	-0-		81	
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	355	1	440	2	Y	-0-		81	
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	142	1	488	2	Y	-0-		81	
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	370	1	552	2	Y	-0-		81	

GUTIERREZ E														
WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590														
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	25	1	34	2	Y	-0-		2	
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	2	Y	-0-		2	
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	13	1	34	2	Y	-0-		2	
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	34	1	42	2	Y	-0-		2	
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	23	1	80	2	Y	-0-		2	
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	43	1	63	2	Y	-0-		2	

FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558														
05	3100 N	2153	-0-	-947	4725	896	1	1257	2	Y	-0-		2	
06	3000 N	551	-0-	-2449	2276	147	1	404	2	Y	-0-		2	
07	3100 N	1657	-0-	-1443	833	465	1	1192	2	Y	-0-		2	
08	2139 N	1048	-0-	-1091	-0-	467	1	581	2	Y	-0-		2	
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	38	2	Y	-0-		2	
10	1643 N	1332	-0-	-311	-0-	535	1	797	2	Y	-0-		2	

MARTIN, J. C.														
WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10	

SUN T S H (OLMOS)												CNTY: LA SALLE							
FLETCHER OPERATING, LLC																			
FOSTER, J. ESTATE																			
WELL #: 14												RRCID -> 208733							
COMPL. DATE 02/23/2005												TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	3100 N	1243	-0-	-0-	-1857	2075		517	1	726	2	Y	-0-					4	
06	3000 N	953	-0-	-0-	-2047	28		254	1	699	2	Y	-0-					4	
07	1149 N	1121	-0-	-0-	-28	-0-		314	1	807	2	Y	-0-					4	
08	1240 N	997	-0-	-0-	-243	-0-		445	1	552	2	Y	-0-					4	
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-		221	1	758	2	Y	-0-					4	
10	1116 N	1052	-0-	-0-	-64	-0-		422	1	630	2	Y	-0-					4	
FOSTER, J. ESTATE												WELL #: 16				RRCID -> 208735			
COMPL. DATE 03/02/2005												TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614							
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-		141	1	198	2	Y	-0-					-0-	
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	140	2	Y	-0-					-0-	
07	372 N	231	-0-	-0-	-141	-0-		65	1	166	2	Y	-0-					-0-	
08	341 N	165	-0-	-0-	-176	-0-		74	1	91	2	Y	-0-					-0-	
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	131	2	Y	-0-					-0-	
10	217 N	185	-0-	-0-	-32	-0-		74	1	111	2	Y	-0-					-0-	
REEVES												WELL #: 4				RRCID -> 208921			
COMPL. DATE 05/07/2004												TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449							
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	41	2	Y	-0-					-0-	
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	58	2	Y	-0-					-0-	
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	75	2	Y	-0-					-0-	
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	48	2	Y	-0-					-0-	
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	52	2	Y	-0-					-0-	
10	93 N	86	-0-	-0-	-7	-0-		35	1	51	2	Y	-0-					-0-	
FOSTER, J. ESTATE												WELL #: 12				RRCID -> 208947			
COMPL. DATE 01/04/2005												TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668							
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	94	2	Y	-0-					56	
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	124	2	Y	-0-					56	
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	111	2	Y	-0-					56	
08	124 N	115	-0-	-0-	-9	-0-		51	1	64	2	Y	-0-					56	
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	91	2	Y	-0-					56	
10	124 N	114	-0-	-0-	-10	-0-		46	1	68	2	Y	-0-					56	
WINSLOW, O. H.												WELL #: 9				RRCID -> 209325			
COMPL. DATE 02/26/2005												TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532							
05	2724 N	1021	-0-	-0-	-1703	-0-		425	1	596	2	Y	-0-					31	
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-		196	1	538	2	Y	-0-					31	
07	651 N	541	-0-	-0-	-110	-0-		152	1	389	2	Y	-0-					31	
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-		321	1	399	2	Y	-0-					31	
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-		176	1	602	2	Y	-0-					31	
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-		347	1	518	2	Y	-0-					31	
WINSLOW, O. H.												WELL #: 8				RRCID -> 209846			
COMPL. DATE 11/20/2004												TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550							
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-		216	1	302	2	Y	-0-					10	
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-		118	1	323	2	Y	-0-					10	
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-		126	1	323	2	Y	-0-					10	
08	496 N	377	-0-	-0-	-119	-0-		168	1	209	2	Y	-0-					10	
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-		93	1	320	2	Y	-0-					10	
10	434 N	361	-0-	-0-	-73	-0-		145	1	216	2	Y	-0-					10	
WINSLOW, O. H.												WELL #: 10				RRCID -> 210849			
COMPL. DATE 05/01/2005												TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720							
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1	107	2	Y	-0-					-0-	
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	82	2	Y	-0-					-0-	
07	186 N	103	-0-	-0-	-83	-0-		29	1	74	2	Y	-0-					-0-	
08	186 N	62	-0-	-0-	-124	-0-		28	1	34	2	Y	-0-					-0-	
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	112	2	Y	-0-					-0-	
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-		99	1	148	2	Y	-0-					-0-	

SUN T S H (OLMOS)												CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC																		
MARTIN, J. C.																		
WELL #: 11												RRCID -> 210851						
COMPL. DATE 04/01/2005												TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
05	745 N	525	-0-	-220	-0-	219	1	306	2	Y	-0-					8		
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	128	1	351	2	Y	-0-					8		
07	465 N	430	-0-	-35	-0-	121	1	309	2	Y	-0-					8		
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	238	1	295	2	Y	-0-					8		
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	98	1	337	2	Y	-0-					8		
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	197	1	294	2	Y	-0-					8		

WINSLOW, O. H.												WELL #: 14				RRCID -> 210852	COMPL. DATE 05/12/2005	TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	18	1	26	2	Y	-0-					-0-		
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	2	Y	-0-					-0-		
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	16	1	41	2	Y	-0-					-0-		
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	23	1	28	2	Y	-0-					-0-		
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	13	1	46	2	Y	-0-					-0-		
10	62 N	16	-0-	-46	-0-	6	1	10	2	Y	-0-					-0-		

FOSTER, J. ESTATE												WELL #: 13				RRCID -> 211029	COMPL. DATE 01/22/2005	TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	95	1	133	2	Y	-0-					-0-		
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	45	1	125	2	Y	-0-					-0-		
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	63	1	162	2	Y	-0-					-0-		
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	107	1	132	2	Y	-0-					-0-		
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	47	1	163	2	Y	-0-					-0-		
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	99	1	147	2	Y	-0-					-0-		

WINSLOW, O. H.												WELL #: 13				RRCID -> 212093	COMPL. DATE 06/17/2005	TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	96	1	134	2	Y	-0-					-0-		
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	41	1	111	2	Y	-0-					-0-		
07	310 N	239	-0-	-71	-0-	67	1	172	2	Y	-0-					-0-		
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	99	1	124	2	Y	-0-					-0-		
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	51	1	175	2	Y	-0-					-0-		
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	97	1	144	2	Y	-0-					-0-		

MARTIN, J. C.												WELL #: 12				RRCID -> 212162	COMPL. DATE 06/30/2005	TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702
05	1309 N	575	-0-	-734	-0-	239	1	336	2	Y	-0-					43		
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	153	1	420	2	Y	-0-					43		
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	191	1	491	2	Y	-0-					43		
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	264	1	329	2	Y	-0-					43		
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	122	1	419	2	Y	-0-					43		
10	682 N	444	-0-	-238	-0-	178	1	266	2	Y	-0-					43		

STOCKTON A												WELL #: 3				RRCID -> 212163	COMPL. DATE 07/14/2005	TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	97	1	137	2	Y	-0-					4		
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	44	1	121	2	Y	-0-					4		
07	186 N	132	-0-	-54	-0-	37	1	95	2	Y	-0-					4		
08	248 N	46	-0-	-202	-0-	21	1	25	2	Y	-0-					4		
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	27	1	93	2	Y	-0-					4		
10	124 N	59	-0-	-65	-0-	24	1	35	2	Y	-0-					4		

PRYOR												WELL #: 1				RRCID -> 212165	COMPL. DATE 06/28/2005	TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	195	1	274	2	Y	-0-					-0-		
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	115	1	316	2	Y	-0-					-0-		
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	91	1	233	2	Y	-0-					-0-		
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	201	1	250	2	Y	-0-					-0-		
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	51	1	175	2	Y	-0-					-0-		
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	159	1	236	2	Y	-0-					-0-		

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.//	87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.//	273611												
FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	17	RRCID ->	212533	COMPL.	DATE	07/20/2005	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	7480 -	7498	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1422	-0-	-0-	-1678		2387	592	1	830	2	Y	-0-			5
06	2767	N	380	-0-	-0-	-2387		-0-	101	1	279	2	Y	-0-			5
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-		-0-	430	1	1103	2	Y	-0-			5
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-		-0-	755	1	937	2	Y	-0-			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			5
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-		-0-	632	1	943	2	Y	-0-			5

FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	18	RRCID ->	212595	COMPL.	DATE	04/10/2005	TOTAL	DEPTH	8012	PERF.	6074 -	7498	
05	2894	N	1331	-0-	-0-	-1563		-0-	554	1	777	2	Y	-0-			13
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-		-0-	83	1	228	2	Y	-0-			13
07	1333	N	431	-0-	-0-	-902		-0-	121	1	310	2	Y	-0-			13
08	1333	N	498	-0-	-0-	-835		-0-	222	1	276	2	Y	-0-			13
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-		-0-	34	1	116	2	Y	-0-			13
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-		-0-	728	1	1085	2	Y	-0-			13

MARTIN, J. C.				WELL #:	13	RRCID ->	212613	COMPL.	DATE	08/20/2005	TOTAL	DEPTH	8006	PERF.	7484 -	7518	
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-		-0-	10	1	14	2	Y	-0-			10
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-		-0-	19	1	54	2	Y	-0-			10
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-		-0-	11	1	29	2	Y	-0-			10
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-		-0-	20	1	25	2	Y	-0-			10
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-		-0-	21	1	70	2	Y	-0-			10
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-		-0-	39	1	58	2	Y	-0-			10

FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	19	RRCID ->	212615	COMPL.	DATE	08/11/2005	TOTAL	DEPTH	8004	PERF.	7506 -	7526	
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-		-0-	61	1	86	2	Y	-0-			1
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-		-0-	223	1	612	2	Y	-0-			1
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-		-0-	227	1	583	2	Y	-0-			1
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-		-0-	383	1	477	2	Y	-0-			1
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-		-0-	32	1	111	2	Y	-0-			1
10	775	N	126	-0-	-0-	-649		-0-	51	1	75	2	Y	-0-			1

STOCKTON "A"				WELL #:	1	RRCID ->	214671	COMPL.	DATE	01/07/2006	TOTAL	DEPTH	10290	PERF.	7407 -	7416	
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-		-0-	259	1	363	2	N	13			43
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-		-0-	14	9							
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-		-0-	201	1	551	2	N	-0-			43
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-		-0-	413	1	1059	2	N	-0-			43
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-		-0-	783	1	972	2	N	-0-			43
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-		-0-	247	1	846	2	N	-0-			43

GUTIERREZ C				WELL #:	2R	RRCID ->	214672	COMPL.	DATE	01/20/2006	TOTAL	DEPTH	10260	PERF.	7334 -	7341	
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-		-0-	114	1	161	2	Y	-0-			13
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-		-0-	53	1	147	2	Y	-0-			13
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-		-0-	45	1	115	2	Y	-0-			13
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-		-0-	72	1	89	2	Y	-0-			13
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-		-0-	52	1	179	2	Y	-0-			13
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-		-0-	123	1	183	2	Y	-0-			13

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 214734		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	866	1	1215	2	Y	-0-		29
06	2340 X	1628	-0-	-712	-0-	435	1	1193	2	Y	-0-		29
07	1922 X	1159	-0-	-763	-0-	325	1	834	2	Y	-0-		29
08	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	1551	1	1927	2	Y	-0-		29
09	2010 X	800	-0-	-1210	-0-	181	1	619	2	Y	-0-		29
10	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	1262	1	1880	2	Y	-0-		29
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 214736		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657					
05	477 N	475	-0-	-2	-0-	198	1	277	2	Y	-0-		2
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	118	1	324	2	Y	-0-		2
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	131	1	336	2	Y	-0-		2
08	465 N	425	-0-	-40	-0-	190	1	235	2	Y	-0-		2
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	81	1	279	2	Y	-0-		2
10	465 N	446	-0-	-19	-0-	179	1	267	2	Y	-0-		2
CHATO		WELL #: 1		RRCID -> 215382		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CHATO		WELL #: 3		RRCID -> 216438		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418					
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	79	1	110	2	Y	-0-		-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	22	1	61	2	Y	-0-		-0-
07	155 N	111	-0-	-44	-0-	31	1	80	2	Y	-0-		-0-
08	186 N	93	-0-	-93	-0-	41	1	52	2	Y	-0-		-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	19	1	65	2	Y	-0-		-0-
10	124 N	77	-0-	-47	-0-	31	1	46	2	Y	-0-		-0-
WINSLOW, O. H.		WELL #: 17		RRCID -> 219453		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641					
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	192	1	270	2	Y	-0-		13
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	87	1	240	2	Y	-0-		13
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	102	1	262	2	Y	-0-		13
08	341 N	332	-0-	-9	-0-	148	1	184	2	Y	-0-		13
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	85	1	292	2	Y	-0-		13
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	153	1	228	2	Y	-0-		13
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 220386		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466					
05	2692 N	845	-0-	-1847	-0-	352	1	493	2	Y	-0-		1
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	194	1	532	2	Y	-0-		1
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	174	1	446	2	Y	-0-		1
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	316	1	392	2	Y	-0-		1
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	161	1	551	2	Y	-0-		1
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	306	1	457	2	Y	-0-		1
PRYOR		WELL #: 2		RRCID -> 220439		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	2	Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)												CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC															
FOSTER, J. ESTATE															
//CONT.// 87251 500												ASSOCIATED			
//CONT.// 273611												CAPACITY			
WELL #: 24												RRCID -> 220589			
COMPL. DATE 06/17/2006												TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2449 X	1196	-0-	-1253	-0-	498	1	698	2	Y	-0-				3
06	2370 X	206	-0-	-2164	-0-	55	1	151	2	Y	-0-				3
07	2449 X	1483	-0-	-966	-0-	416	1	1067	2	Y	-0-				3
08	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	1150	1	1429	2	Y	-0-				3
09	2370 X	1078	-0-	-1292	-0-	243	1	835	2	Y	-0-				3
10	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	648	1	965	2	Y	-0-				3

WINSLOW, O. H.												WELL #: 16			
												RRCID -> 220590			
												COMPL. DATE 07/21/2006			
												TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722			
05	3100 N	1114	-0-	-1986	-0-	464	1	650	2	Y	-0-				79
06	1299 N	25	-0-	-1274	-0-	7	1	18	2	Y	-0-				79
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	167	1	430	2	Y	-0-				79
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	315	1	391	2	Y	-0-				79
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				79
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	297	1	442	2	Y	-0-				79

APPLING 1												WELL #: 1			
												RRCID -> 220602			
												COMPL. DATE 05/19/2006			
												TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730			
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	56	1	78	2	Y	-0-				62
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	34	1	95	2	Y	-0-				62
07	217 N	186	-0-	-31	-0-	52	1	134	2	Y	-0-				62
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	104	1	129	2	Y	-0-				62
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	39	1	136	2	Y	-0-				62
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	171	1	255	2	Y	-0-				62

MARTIN, J. C.												WELL #: 14			
												RRCID -> 220719			
												COMPL. DATE 06/20/2006			
												TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557			
05	2882 N	1100	-0-	-1782	-0-	458	1	642	2	Y	-0-				-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	124	1	339	2	Y	-0-				-0-
07	1054 N	864	-0-	-190	-0-	242	1	622	2	Y	-0-				-0-
08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	619	1	770	2	Y	-0-				-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	63	1	216	2	Y	-0-				-0-
10	868 N	753	-0-	-115	-0-	302	1	451	2	Y	-0-				-0-

WINSLOW, O. H.												WELL #: 11			
												RRCID -> 220870			
												COMPL. DATE 07/11/2006			
												TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	19	1	53	2	Y	-0-				-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	25	1	65	2	Y	-0-				-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	65	1	80	2	Y	-0-				-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	19	1	67	2	Y	-0-				-0-
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	25	1	38	2	Y	-0-				-0-

APPLING												WELL #: 5			
												RRCID -> 220929			
												COMPL. DATE 08/01/2006			
												TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484			
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	29	1	40	2	N	-0-				82
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	16	1	44	2	N	-0-				82
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	17	1	44	2	N	-0-				82
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	30	1	38	2	N	-0-				82
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-				82
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	29	1	42	2	N	-0-				82

APPLING												WELL #: 4			
												RRCID -> 220965			
												COMPL. DATE 08/05/2006			
												TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE										
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611																
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 221125		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	23	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	47	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	19	1	28	2	Y	-0-					-0-
APPLING B					WELL #: 3B	RRCID -> 221168		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476								
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	94	2	Y	-0-					40
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	106	2	Y	-0-					40
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	43	1	110	2	Y	-0-					40
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	67	1	84	2	Y	-0-					40
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	105	2	Y	-0-					40
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	98	2	Y	-0-					40
PRYOR					WELL #: 4	RRCID -> 221456		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736								
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	26	2	Y	-0-					-0-
STOCKTON A					WELL #: 4	RRCID -> 221461		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480								
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	120	2	Y	-0-					-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	59	1	150	2	Y	-0-					-0-
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	95	1	117	2	Y	-0-					-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	300	2	Y	-0-					-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	184	2	Y	-0-					-0-
STOCKTON A					WELL #: 5	RRCID -> 224978		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416								
05	3100 N	1253	-0-	-1847	-0-	2835	-0-	522	1	731	2	Y	-0-					4
06	3000 N	777	-0-	-2223	-0-	612	-0-	207	1	570	2	Y	-0-					4
07	1284 N	672	-0-	-612	-0-	-0-	-0-	188	1	484	2	Y	-0-					4
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	322	2	Y	-0-					4
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	400	2	Y	-0-					4
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	412	1	615	2	Y	-0-					4
REEVES					WELL #: 5	RRCID -> 224979		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430								
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	186	2	Y	-0-					1
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	251	2	Y	-0-					1
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	249	2	Y	-0-					1
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	191	2	Y	-0-					1
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	256	2	Y	-0-					1
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	193	2	Y	-0-					1
GUTIERREZ A					WELL #: 6R	RRCID -> 224980		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454								
05	854 N	384	-0-	-470	-0-	-0-	-0-	160	1	224	2	Y	-0-					20
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	475	2	Y	-0-					20
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	379	2	Y	-0-					20
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	240	2	Y	-0-					20
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	518	2	Y	-0-					20
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	371	1	553	2	Y	-0-					20

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
STOCKTON B		WELL #:		8	RRCID -> 225001		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7481 - 7498		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05		1364 N	691	-0-	-673	-0-	288	1	403	2	Y	-0-	55
06		603 N	603	-0-	-0-	-0-	161	1	442	2	Y	-0-	55
07		571 N	571	-0-	-0-	-0-	160	1	411	2	Y	-0-	55
08		474 N	474	-0-	-0-	-0-	211	1	263	2	Y	-0-	55
09		550 N	550	-0-	-0-	-0-	124	1	426	2	Y	-0-	55
10		476 N	476	-0-	-0-	-0-	191	1	285	2	Y	-0-	55

FOSTER, J. ESTATE				WELL #:		29	RRCID -> 225002		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 7499 - 7509
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PRYOR				WELL #:		5	RRCID -> 225005		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7466 - 7480
05	1413	N	618	-0-	-795	-0-	257	1	361	2	Y	-0-	-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	152	1	419	2	Y	-0-	-0-
07	651	N	579	-0-	-72	-0-	162	1	417	2	Y	-0-	-0-
08	620	N	509	-0-	-111	-0-	227	1	282	2	Y	-0-	-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	139	1	478	2	Y	-0-	-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	247	1	369	2	Y	-0-	-0-

GUTIERREZ, B				WELL #:		5R	RRCID -> 225169		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 5913 - 7602
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	44	1	61	2	Y	-0-	-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	Y	-0-	-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	18	1	47	2	Y	-0-	-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	32	1	40	2	Y	-0-	-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	14	1	47	2	Y	-0-	-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	34	1	50	2	Y	-0-	-0-

CHATO				WELL #:		2	RRCID -> 225386		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH		7931 PERF. 7328 - 7634
05	902	N	609	-0-	-293	-0-	253	1	356	2	Y	-0-	26
06	470	N	470	-0-	-0	-0-	125	1	345	2	Y	-0-	26
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	111	1	285	2	Y	-0-	26
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	312	1	388	2	Y	-0-	26
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	139	1	479	2	Y	-0-	26
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	300	1	448	2	Y	-0-	26

APPLING				WELL #:		6	RRCID -> 225974		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 7404 - 7424
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	35	1	48	2	Y	-0-	-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-	-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	13	1	34	2	Y	-0-	-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	26	1	33	2	Y	-0-	-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	20	1	67	2	Y	-0-	-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	29	1	42	2	Y	-0-	-0-

WINSLOW, O. H.				WELL #:		12	RRCID -> 226583		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 7664 - 7710
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	67	1	95	2	Y	-0-	-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	41	1	112	2	Y	-0-	-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	37	1	96	2	Y	-0-	-0-
08	155	N	113	-0-	-42	-0-	50	1	63	2	Y	-0-	-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	97	1	331	2	Y	-0-	-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	243	1	362	2	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
MARTIN, J. C.		WELL #: 17		RRCID -> 227146		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	131	1	183	2	Y	-0-		42
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	52	1	142	2	Y	-0-		42
07	341 N	340	-0-	-1	-0-	95	1	245	2	Y	-0-		42
08	310 N	264	-0-	-46	-0-	118	1	146	2	Y	-0-		42
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	56	1	191	2	Y	-0-		42
10	341 N	257	-0-	-84	-0-	103	1	154	2	Y	-0-		42

WINSLOW, O. H.		WELL #: 18		RRCID -> 227167		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712					
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	155	1	218	2	Y	-0-		-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	97	1	267	2	Y	-0-		-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	100	1	257	2	Y	-0-		-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	171	1	212	2	Y	-0-		-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	64	1	219	2	Y	-0-		-0-
10	372 N	293	-0-	-79	-0-	118	1	175	2	Y	-0-		-0-

GUTIERREZ A		WELL #: 8R		RRCID -> 227491		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458					
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	157	1	220	2	Y	-0-		-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	86	1	235	2	Y	-0-		-0-
07	341 N	340	-0-	-1	-0-	95	1	245	2	Y	-0-		-0-
08	372 N	346	-0-	-26	-0-	154	1	192	2	Y	-0-		-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	79	1	273	2	Y	-0-		-0-
10	341 N	305	-0-	-36	-0-	122	1	183	2	Y	-0-		-0-

STOCKTON		WELL #: 7		RRCID -> 227565		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491					
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	129	1	182	2	Y	-0-		-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	43	1	117	2	Y	-0-		-0-
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	56	1	142	2	Y	-0-		-0-
08	310 N	182	-0-	-128	-0-	81	1	101	2	Y	-0-		-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	33	1	114	2	Y	-0-		-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	82	1	122	2	Y	-0-		-0-

PRYOR		WELL #: 6		RRCID -> 227573		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468					
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	72	1	101	2	Y	-0-		-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	44	1	122	2	Y	-0-		-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	52	1	132	2	Y	-0-		-0-
08	186 N	138	-0-	-48	-0-	62	1	76	2	Y	-0-		-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	19	1	63	2	Y	-0-		-0-
10	186 N	147	-0-	-39	-0-	59	1	88	2	Y	-0-		-0-

CHATO		WELL #: 7		RRCID -> 227610		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414					
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	17	1	25	2	Y	-0-		8
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	13	1	35	2	Y	-0-		8
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	15	1	37	2	Y	-0-		8
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	29	1	35	2	Y	-0-		8
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	12	1	39	2	Y	-0-		8
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	19	1	28	2	Y	-0-		8

WINSLOW, O. H.		WELL #: 20		RRCID -> 227613		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575					
05	2831 N	1222	-0-	-1609	-0-	509	1	713	2	Y	-0-		46
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	86	1	237	2	Y	-0-		46
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	114	1	294	2	Y	-0-		46
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	640	1	795	2	Y	-0-		46
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	166	1	570	2	Y	-0-		46
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	371	1	553	2	Y	-0-		46

SUN T S H (OLMOS)												CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC															
FOSTER, J. ESTATE															
//CONT.// 87251 500												ASSOCIATED			
//CONT.// 273611												CAPACITY			
WELL #: 25												RRCID -> 227615			
COMPL. DATE 01/30/2007												TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * CODE	EOM BALANCE
05	2970 N	1041	-0-	-1929	-0-	433	1	608	2	Y	-0-				7
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	145	1	397	2	Y	-0-				7
07	682 N	650	-0-	-32	-0-	182	1	468	2	Y	-0-				7
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	467	1	581	2	Y	-0-				7
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	92	1	314	2	Y	-0-				7
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	432	1	645	2	Y	-0-				7

PRYOR												WELL #: 7			
												RRCID -> 227616			
												COMPL. DATE 03/19/2007			
												TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411			
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	16	1	22	2	Y	-0-				-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	Y	-0-				-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	9	1	22	2	Y	-0-				-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	15	1	19	2	Y	-0-				-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	2	Y	-0-				-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	9	1	14	2	Y	-0-				-0-

MARTIN, J. C.												WELL #: 16			
												RRCID -> 227670			
												COMPL. DATE 11/18/2006			
												TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469			
05	2444 N	898	-0-	-1546	-0-	374	1	524	2	Y	-0-				-0-
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	216	1	594	2	Y	-0-				-0-
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	285	1	733	2	Y	-0-				-0-
08	899 N	890	-0-	-9	-0-	397	1	493	2	Y	-0-				-0-
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	191	1	654	2	Y	-0-				-0-
10	1023 N	619	-0-	-404	-0-	249	1	370	2	Y	-0-				-0-

STOCKTON												WELL #: 6			
												RRCID -> 228216			
												COMPL. DATE 02/12/2007			
												TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526			
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	175	1	246	2	Y	-0-				56
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	104	1	287	2	Y	-0-				56
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	269	1	692	2	Y	-0-				56
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	508	1	632	2	Y	-0-				56
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	217	1	743	2	Y	-0-				56
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	490	1	731	2	Y	-0-				56

CHATO												WELL #: 4			
												RRCID -> 228236			
												COMPL. DATE 02/26/2007			
												TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403			
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	112	1	158	2	Y	-0-				8
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	69	1	190	2	Y	-0-				8
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	70	1	179	2	Y	-0-				8
08	279 N	249	-0-	-30	-0-	111	1	138	2	Y	-0-				8
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	56	1	191	2	Y	-0-				8
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	143	1	214	2	Y	-0-				8

WINSLOW, O. H.												WELL #: 19			
												RRCID -> 228526			
												COMPL. DATE 02/03/2007			
												TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178			
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	129	1	181	2	Y	-0-				11
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	60	1	165	2	Y	-0-				11
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	69	1	176	2	Y	-0-				11
08	310 N	221	-0-	-89	-0-	99	1	122	2	Y	-0-				11
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	50	1	171	2	Y	-0-				11
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	107	1	159	2	Y	-0-				11

CIERVO												WELL #: 1			
												RRCID -> 229763			
												COMPL. DATE 02/23/2007			
												TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728			
05	3100 N	1172	-0-	-1928	2065	46	1	1126	2	Y	-0-				14
06	3000 N	1563	-0-	-1437	628	358	1	1205	2	Y	-0-				14
07	1748 N	1120	-0-	-628	-0-	14	1	1106	2	Y	-0-				14
08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	331	1	1186	2	Y	-0-				14
09	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	329	1	1154	2	Y	-0-				14
10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	354	1	1246	2	Y	-0-				14

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC																
VENADO																
WELL #: 2																
RRCID -> 229766																
COMPL. DATE 04/19/2007																
TOTAL DEPTH 8000													PERF. 5988 - 7718			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	3100 N	1350	-0-	-1750	2618	244	1	1106	2	Y	-0-		11			
06	3000 N	1389	-0-	-1611	1007	188	1	1201	2	Y	-0-		11			
07	2329 N	1322	-0-	-1007	-0-	238	1	1084	2	Y	-0-		11			
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	150	1	1275	2	Y	-0-		11			
09	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	332	1	1270	2	Y	-0-		11			
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	334	1	1371	2	Y	-0-		11			
GUTIERREZ C																
WELL #: 7R																
RRCID -> 229770																
COMPL. DATE 04/16/2007																
TOTAL DEPTH 7900													PERF. 7366 - 7376			
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	30	1	42	2	Y	-0-		-0-			
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	2	Y	-0-		-0-			
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	22	1	55	2	Y	-0-		-0-			
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	37	1	46	2	Y	-0-		-0-			
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	13	1	44	2	Y	-0-		-0-			
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	36	1	54	2	Y	-0-		-0-			
MARTIN, J. C.																
WELL #: 18																
RRCID -> 229807																
COMPL. DATE 12/15/2006																
TOTAL DEPTH 7900													PERF. 5940 - 6062			
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	159	1	223	2	Y	-0-		1			
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	81	1	223	2	Y	-0-		1			
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	96	1	245	2	Y	-0-		1			
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	153	1	191	2	Y	-0-		1			
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	76	1	260	2	Y	-0-		1			
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	120	1	179	2	Y	-0-		1			
STOCKTON B																
WELL #: 9																
RRCID -> 229809																
COMPL. DATE 04/04/2007																
TOTAL DEPTH 7900													PERF. 7451 - 7468			
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	167	1	234	2	Y	-0-		-0-			
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	24	1	66	2	Y	-0-		-0-			
07	837 N	93	-0-	-744	-0-	26	1	67	2	Y	-0-		-0-			
08	403 N	363	-0-	-40	-0-	162	1	201	2	Y	-0-		-0-			
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	13	1	46	2	Y	-0-		-0-			
10	93 N	35	-0-	-58	-0-	14	1	21	2	Y	-0-		-0-			
CIERVO																
WELL #: 2																
RRCID -> 229810																
COMPL. DATE 04/13/2007																
TOTAL DEPTH 8400													PERF. 5956 - 7693			
05	1233 N	478	-0-	-755	-0-	19	1	459	2	Y	-0-		14			
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	131	1	438	2	Y	-0-		14			
07	558 N	446	-0-	-112	-0-	6	1	440	2	Y	-0-		14			
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	118	1	420	2	Y	-0-		14			
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	91	1	320	2	Y	-0-		14			
10	434 N	422	-0-	-12	-0-	93	1	329	2	Y	-0-		14			
WINSLOW, O. H.																
WELL #: 15																
RRCID -> 230140																
COMPL. DATE 12/18/2006																
TOTAL DEPTH 7900													PERF. 6016 - 7662			
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	140	1	196	2	Y	-0-		-0-			
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	68	1	185	2	Y	-0-		-0-			
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	79	1	203	2	Y	-0-		-0-			
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	118	1	146	2	Y	-0-		-0-			
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	54	1	187	2	Y	-0-		-0-			
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	110	1	165	2	Y	-0-		-0-			
MARTIN, J. C.																
WELL #: 19																
RRCID -> 230551																
COMPL. DATE 12/29/2006																
TOTAL DEPTH 7900													PERF. 6096 - 7620			
05	1623 N	760	-0-	-863	-0-	316	1	444	2	Y	-0-		-0-			
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	153	1	422	2	Y	-0-		-0-			
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	184	1	472	2	Y	-0-		-0-			
08	775 N	731	-0-	-44	-0-	326	1	405	2	Y	-0-		-0-			
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	129	1	441	2	Y	-0-		-0-			
10	651 N	623	-0-	-28	-0-	250	1	373	2	Y	-0-		-0-			

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE	
FLETCHER OPERATING, LLC														
VENADO														
WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	90	1	405	2	Y	-0-			10
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	52	1	335	2	Y	-0-			10
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	60	1	271	2	Y	-0-			10
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	31	1	262	2	Y	-0-			10
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	51	1	197	2	Y	-0-			10
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	28	1	115	2	Y	-0-			10
VENADO														
WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513														
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	Y	-0-			13
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	2	Y	-0-			13
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	Y	-0-			13
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	Y	-0-			13
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	17	1	66	2	Y	-0-			13
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	17	1	68	2	Y	-0-			13
CIERVO														
WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630														
05	2469 N	736	-0-	-1733	-0-	29	1	707	2	Y	-0-			2
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	189	1	634	2	Y	-0-			2
07	868 N	643	-0-	-225	-0-	9	1	634	2	Y	-0-			2
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	192	1	689	2	Y	-0-			2
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	186	1	651	2	Y	-0-			2
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	217	1	766	2	Y	-0-			2
PRYOR														
WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496														
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	52	1	72	2	Y	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	16	1	45	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	113	-0-	-73	-0-	32	1	81	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	51	1	64	2	Y	-0-			-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	20	1	69	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	57	-0-	-67	-0-	23	1	34	2	Y	-0-			-0-
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350														
05	444 N	317	-0-	-127	-0-	132	1	185	2	Y	-0-			6
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	74	1	203	2	Y	-0-			6
07	279 N	256	-0-	-23	-0-	72	1	184	2	Y	-0-			6
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	134	1	166	2	Y	-0-			6
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	73	1	250	2	Y	-0-			6
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	117	1	175	2	Y	-0-			6
CIERVO														
WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085														
05	3100 N	1002	-0-	-2098	1173	40	1	962	2	Y	-0-			40
06	2444 N	1271	-0-	-1173	-0-	291	1	980	2	Y	-0-			40
07	930 N	885	-0-	-45	-0-	12	1	873	2	Y	-0-			40
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	266	1	950	2	Y	-0-			40
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	270	1	949	2	Y	-0-			40
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	295	1	1040	2	Y	-0-			40
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	26	1	72	2	Y	-0-			3
07	248 N	167	-0-	-81	-0-	47	1	120	2	Y	-0-			3
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	55	1	68	2	Y	-0-			3
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	31	1	107	2	Y	-0-			3
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	71	1	106	2	Y	-0-			3

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.//			87251 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//			273611													
CIERVO			WELL #:			8	RRCID -> 234878			COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6076	-	6080		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		1916 N	525	-0-	-0-	-1391	-0-		21	1	504	2	Y	-0-					2
06		796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-		182	1	614	2	Y	-0-					2
07		837 N	530	-0-	-0-	-307	-0-		7	1	523	2	Y	-0-					2
08		821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-		179	1	642	2	Y	-0-					2
09		841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-		186	1	655	2	Y	-0-					2
10		757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-		167	1	590	2	Y	-0-					2
CIERVO			WELL #:			5	RRCID -> 235906			COMPL. DATE 06/17/2007			TOTAL DEPTH	8014	PERF. 5881	-	7602		
05		728 N	383	-0-	-0-	-345	-0-		15	1	368	2	Y	-0-					2
06		518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-		118	1	400	2	Y	-0-					2
07		496 N	378	-0-	-0-	-118	-0-		5	1	373	2	Y	-0-					2
08		574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-		125	1	449	2	Y	-0-					2
09		547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-		121	1	426	2	Y	-0-					2
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-		126	1	444	2	Y	-0-					2
WINSLOW, O. H.			WELL #:			22	RRCID -> 238767			COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH	8007	PERF. 7564	-	7598		
05		809 N	511	-0-	-0-	-298	-0-		213	1	298	2	Y	-0-					-0-
06		367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-		98	1	269	2	Y	-0-					-0-
07		558 N	484	-0-	-0-	-74	-0-		136	1	348	2	Y	-0-					-0-
08		496 N	357	-0-	-0-	-139	-0-		159	1	198	2	Y	-0-					-0-
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1	238	2	Y	-0-					-0-
10		496 N	346	-0-	-0-	-150	-0-		139	1	207	2	Y	-0-					-0-
FOSTER, J. ESTATE			WELL #:			46	RRCID -> 238840			COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5946	-	7616		
05		849 N	384	-0-	-0-	-465	-0-		160	1	224	2	Y	-0-					-0-
06		422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-		113	1	309	2	Y	-0-					-0-
07		558 N	465	-0-	-0-	-93	-0-		130	1	335	2	Y	-0-					-0-
08		456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-		203	1	253	2	Y	-0-					-0-
09		441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-		100	1	341	2	Y	-0-					-0-
10		465 N	440	-0-	-0-	-25	-0-		177	1	263	2	Y	-0-					-0-
WINSLOW, O. H.			WELL #:			23	RRCID -> 239025			COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7476	-	7502		
05		350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-		146	1	204	2	Y	-0-					1
06		379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-		101	1	278	2	Y	-0-					1
07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-		80	1	207	2	Y	-0-					1
08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-		163	1	203	2	Y	-0-					1
09		209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	162	2	Y	-0-					1
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	86	2	Y	-0-					1
FOSTER, J. ESTATE			WELL #:			44	RRCID -> 241827			COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5780	-	6002		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
FOSTER, J. ESTATE			WELL #:			35	RRCID -> 241884			COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7662	-	7688		
05		3100 N	1037	-0-	-0-	-2063	622		432	1	605	2	Y	-0-					-0-
06		922 N	300	-0-	-0-	-622	-0-		80	1	220	2	Y	-0-					-0-
07		713 N	389	-0-	-0-	-324	-0-		109	1	280	2	Y	-0-					-0-
08		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-		576	1	716	2	Y	-0-					-0-
09		528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-		119	1	409	2	Y	-0-					-0-
10		787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-		316	1	471	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611															
PRYOR		WELL #: 12		RRCID -> 242032		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	22	1	30	2	Y	-0-					-0-	
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	22	1	62	2	Y	-0-					-0-	
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	17	1	42	2	Y	-0-					-0-	
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	27	1	34	2	Y	-0-					-0-	
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37	2	Y	-0-					-0-	
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	16	1	24	2	Y	-0-					-0-	
PRYOR		WELL #: 14		RRCID -> 243056		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416									
05	2869 N	1104	-0-	-1765	-0-	460	1	644	2	Y	-0-					-0-	
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	264	1	724	2	Y	-0-					-0-	
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	351	1	900	2	Y	-0-					-0-	
08	1116 N	662	-0-	-454	-0-	295	1	367	2	Y	-0-					-0-	
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	224	1	768	2	Y	-0-					-0-	
10	1178 N	1031	-0-	-147	-0-	414	1	617	2	Y	-0-					-0-	
PRYOR		WELL #: 11		RRCID -> 243057		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
VENADO		WELL #: 23		RRCID -> 243365		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162									
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	56	1	249	2	Y	-0-					11	
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	44	1	278	2	Y	-0-					11	
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	75	1	342	2	Y	-0-					11	
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	32	1	274	2	Y	-0-					11	
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	74	1	281	2	Y	-0-					11	
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	70	1	289	2	Y	-0-					11	
WINSLOW, O. H.		WELL #: 27		RRCID -> 244590		COMPL. DATE 03/08/2019		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6016 - 6156									
05	744 N	552	-0-	-192	-0-	230	1	322	2	Y	-0-					-0-	
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	130	1	357	2	Y	-0-					-0-	
07	496 N	482	-0-	-14	-0-	135	1	347	2	Y	-0-					-0-	
08	558 N	445	-0-	-113	-0-	198	1	247	2	Y	-0-					-0-	
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	79	1	273	2	Y	-0-					-0-	
10	496 N	401	-0-	-95	-0-	161	1	240	2	Y	-0-					-0-	
CHATO A		WELL #: 11		RRCID -> 244942		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040									
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	12	1	16	2	Y	-0-					21	
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	7	1	18	2	Y	-0-					21	
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	9	1	23	2	Y	-0-					21	
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	12	1	16	2	Y	-0-					21	
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	2	Y	-0-					21	
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	17	1	25	2	Y	-0-					21	
GUTIERREZ E		WELL #: 6		RRCID -> 245781		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540									
05	2570 N	678	-0-	-1892	-0-	282	1	396	2	Y	-0-					35	
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	107	1	294	2	Y	-0-					35	
07	837 N	272	-0-	-565	-0-	76	1	196	2	Y	-0-					35	
08	682 N	261	-0-	-421	-0-	116	1	145	2	Y	-0-					35	
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	35	1	118	2	Y	-0-					35	
10	279 N	139	-0-	-140	-0-	56	1	83	2	Y	-0-					35	

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.// 87251 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611														
REEVES			WELL #: 6			RRCID -> 247413			COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REEVES "A"			WELL #: 8			RRCID -> 247884			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CIERVO			WELL #: 6			RRCID -> 249341			COMPL. DATE 08/05/2007			TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637					
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	Y	-0-					1
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	51	1	169	2	Y	-0-					1
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	3	1	179	2	Y	-0-					1
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	51	1	181	2	Y	-0-					1
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	48	1	168	2	Y	-0-					1
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	34	1	120	2	Y	-0-					1
CIERVO			WELL #: 7			RRCID -> 249351			COMPL. DATE 08/19/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
MARTIN, J. C.			WELL #: 21			RRCID -> 251752			COMPL. DATE 08/21/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500					
05	1447	N	1038	-0-	-409	-0-	432	1	606	2	Y	-0-					29
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	125	1	342	2	Y	-0-					29
07	1085	N	329	-0-	-756	-0-	92	1	237	2	Y	-0-					29
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	456	1	567	2	Y	-0-					29
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	53	1	184	2	Y	-0-					29
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	220	1	328	2	Y	-0-					29
MARTIN, J. C.			WELL #: 20			RRCID -> 277773			COMPL. DATE 03/02/2019			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5906 - 7570					
05	3100	N	986	-0-	-2114	1292	410	1	576	2	Y	-0-					-0-
06	2077	N	785	-0-	-1292	-0-	210	1	575	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	997	-0-	-88	-0-	280	1	717	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	849	-0-	-143	-0-	379	1	470	2	Y	-0-					-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	252	1	864	2	Y	-0-					-0-
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	521	1	777	2	Y	-0-					-0-
CHATO A			WELL #: 9			RRCID -> 292306			COMPL. DATE 06/14/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6056 - 7775					
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	186	1	260	2	Y	-0-					85
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	123	1	338	2	Y	-0-					85
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	118	1	304	2	Y	-0-					85
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	200	1	249	2	Y	-0-					85
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	86	1	294	2	Y	-0-					85
10	434	N	336	-0-	-98	-0-	135	1	201	2	Y	-0-					85

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.// 87251 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611														
FOSTER, J. ESTATE			WELL #: 37			RRCID -> 292311			COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7568 - 7612					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		18 N	18	-0-		-0-		-0-		7 1	11 2	Y		-0-			9
06		53 N	53	-0-		-0-		-0-		14 1	39 2	Y		-0-			9
07		87 N	87	-0-		-0-		-0-		24 1	63 2	Y		-0-			9
08		81 N	81	-0-		-0-		-0-		36 1	45 2	Y		-0-			9
09		71 N	71	-0-		-0-		-0-		16 1	55 2	Y		-0-			9
10		93 N	63	-0-		-30		-0-		25 1	38 2	Y		-0-			9

WINSLOW						WELL #: 26			RRCID -> 292312			COMPL. DATE 12/24/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6048 - 6122		
05		124 N	116	-0-		-8		-0-		48 1	68 2	Y		-0-			16
06		139 N	139	-0-		-0-		-0-		37 1	102 2	Y		-0-			16
07		93 N	93	-0-		-0-		-0-		26 1	67 2	Y		-0-			16
08		124 N	81	-0-		-43		-0-		36 1	45 2	Y		-0-			16
09		41 N	41	-0-		-0-		-0-		9 1	32 2	Y		-0-			16
10		139 N	139	-0-		-0-		-0-		56 1	83 2	Y		-0-			16

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.						499978											
CHATO 23						WELL #: 1			RRCID -> 180302			COMPL. DATE 10/18/2000			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518		
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-

CHATO 27						WELL #: 2			RRCID -> 181658			COMPL. DATE 01/16/2001			TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611		
05		1702 N	1702	-0-		-0-		-0-		94 1	1608 3	Y		-0-			-0-
*06		3000 N	3047	-0-		47		-0-	47	194 1	2853 3	Y		-0-			-0-
*07		2064 N	2017	-0-		-47		-0-		124 1	1878 3	Y		14	10 1		4
										15 9							
*08		1639 N	1639	-0-		-0-		-0-		112 1	1523 3	Y		4	8 1		-0-
										4 9							
*09		1316 X	1316	-0-		-0-		-0-		93 1	1214 3	Y		8			8
										9 9							
10		93 X	NO RPT	-0-		-93		-0-				Y		NO RPT			8

CHATO 27						WELL #: 5			RRCID -> 182821			COMPL. DATE 04/17/2001			TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638		
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-			-0-
*06	14B2	EXT	1	-0-		1		-0-	1	1 3		Y		-0-			-0-
*07	14B2	EXT	223	-0-		223		-0-		14 1	209 3	Y		-0-			-0-
*08	14B2	EXT	177	-0-		177		-0-		12 1	165 3	Y		-0-			-0-
*09	540	X	139	-0-		-401		-0-		10 1	129 3	Y		-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-

CHATO 24						WELL #: 8			RRCID -> 183706			COMPL. DATE 02/10/2001			TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664		
05		720 N	720	-0-		-0-		-0-		40 1	680 3	Y		-0-			-0-
*06		717 N	717	-0-		-0-		-0-		45 1	672 3	Y		-0-			-0-
*07		744 N	744	-0-		-0-		-0-		45 1	682 3	Y		15	11 1		4
										17 9							
*08		723 N	723	-0-		-0-		-0-		49 1	670 3	Y		4	8 1		-0-
										4 9							
*09		720 N	693	-0-		-27		-0-		49 1	635 3	Y		8			8
										9 9							
10		713 N	NO RPT	-0-		-713		-0-				Y		NO RPT			8

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GOLLA 7		WELL #:		1	RRCID -> 183708		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7888		PERF. 6067 - 7659			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23

CHATO 24		WELL #:		11	RRCID -> 183714		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 7845		PERF. 7636 - 7700			
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	Y	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	Y	-0-			-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	3	Y	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO 27		WELL #:		7	RRCID -> 184725		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 7848		PERF. 7570 - 7630			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO 27		WELL #:		6	RRCID -> 185419		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 7887		PERF. 7582 - 7650			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO 27		WELL #:		4	RRCID -> 185421		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 7757		PERF. 7530 - 7590			
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	3	Y	-0-			-0-
*06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	Y	-0-			-0-
*07	310 N	286	-0-	-24	-0-	16	1	253	3	Y	15	11 1		4
						17	9							
*08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	41	1	554	3	Y	4	8 1		-0-
						4	9							
*09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	35	1	464	3	Y	8			8
						9	9							
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			8

CHATO 22		WELL #:		26	RRCID -> 186226		COMPL. DATE 11/10/2001		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5979 - 5990			
05	248 N	222	-0-	-26	-0-	30	1	192	3	Y	-0-			-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	32	1	177	3	Y	-0-			-0-
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	41	1	160	3	Y	-0-			-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	48	1	208	3	Y	-0-			-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	38	1	232	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
CHATO 27		WELL #:		29		RRCID -> 186847		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	6		6
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	9						
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	15	1	48	3	Y	39	45 1	-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	43	9						-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-
									Y	NO RPT			-0-
CHATO 22A				WELL #:		27L	RRCID -> 187229		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729		
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
10	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				Y	NO RPT			-0-
CHATO 27				WELL #:		24	RRCID -> 187230		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639		
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			1
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	7	8 1	-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	8	9						
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
10	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-				Y	NO RPT			-0-
CHATO 27				WELL #:		3A	RRCID -> 187234		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568		
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	117	1	731	3	Y	-0-		-0-
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	127	1	703	3	Y	-0-		-0-
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	161	1	620	3	Y	-0-		-0-
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	160	1	698	3	Y	-0-		-0-
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	111	1	683	3	Y	-0-		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-
MARTIN TR. 4				WELL #:		5	RRCID -> 187272		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756		
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			18
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			18
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			18
08	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3		N	-0-			18
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			18
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			18
CHATO 27				WELL #:		3	RRCID -> 187289		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309		
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	Y	-0-		-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	3	Y	-0-		-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	18	1	67	3	Y	-0-		-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	17	1	73	3	Y	-0-		-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	3	Y	-0-		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
VT GUTIERREZ, RAYMOND														
WELL #: 2801														
RRCID -> 187445														
COMPL. DATE 11/18/2002														
TOTAL DEPTH 9150														
PERF. 6000 - 6033														
CNTY: LA SALLE														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		581 N	581	-0-	-0-	-0-	371 1	210 3	Y	-0-				-0-
06		598 N	598	-0-	-0-	-0-	337 1	259 3	Y	2				2
							2 9							
07		563 N	563	-0-	-0-	-0-	409 1	146 3	Y	7	9	1		-0-
							8 9							
08		589 N	574	-0-	-15	-0-	466 1	104 3	Y	4	4	1		-0-
							4 9							
09		600 N	435	-0-	-165	-0-	291 1	143 3	Y	1				1
							1 9							
10		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT				1
CHATO 22 A														
WELL #: 28														
RRCID -> 188476														
COMPL. DATE 02/08/2002														
TOTAL DEPTH 7850														
PERF. 5898 - 5913														
05		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	102 1	989 3	Y	-0-				-0-
06		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	128 1	1088 3	Y	-0-				-0-
07		826 N	826	-0-	-0-	-0-	197 1	629 3	Y	-0-				-0-
08		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	179 1	1121 3	Y	-0-				-0-
09		750 N	693	-0-	-57	-0-	42 1	651 3	Y	-0-				-0-
10		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT				-0-
CHATO 22 A														
WELL #: 25														
RRCID -> 188869														
COMPL. DATE 06/01/2005														
TOTAL DEPTH 7900														
PERF. 6000 - 7707														
05		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 3	Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	45 1	144 3	Y	-0-				-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	Y	-0-				-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT				-0-
CHATO 22 A														
WELL #: 33														
RRCID -> 189040														
COMPL. DATE 06/01/2005														
TOTAL DEPTH 7850														
PERF. 6001 - 7724														
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-				-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	-0-				-0-
07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	14 1	45 3	Y	-0-				-0-
08		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-				-0-
09		13 N	5	-0-	-8	-0-	5 3		Y	-0-				-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT				-0-
CHATO 24														
WELL #: 18														
RRCID -> 191315														
COMPL. DATE 06/27/2002														
TOTAL DEPTH 7750														
PERF. 7578 - 7612														
05		333 N	333	-0-	-0-	-0-	18 1	315 3	Y	-0-				-0-
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	16 1	232 3	Y	-0-				-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-				-0-
08		341 N	253	-0-	-88	-0-	17 1	236 3	Y	-0-				-0-
09		240 N	49	-0-	-191	-0-	4 1	45 3	Y	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
CHATO 28 A														
WELL #: 12														
RRCID -> 191317														
COMPL. DATE 06/09/2002														
TOTAL DEPTH 7850														
PERF. 7599 - 7607														
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-				-0-
08		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-				-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-				-0-
10		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT				-0-

SUN T S H (OLMOS)												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
CHATO 24															
WELL #: 14															
RRCID -> 191318															
COMPL. DATE 05/27/2002															
TOTAL DEPTH 7750															
PERF. 7595 - 7660															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
05	1085 N	1012	-0-	-73	-0-	56	1	956	3	Y	-0-		-0-		
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	58	1	862	3	Y	-0-		-0-		
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	63	1	964	3	Y	-0-		-0-		
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	71	1	969	3	Y	-0-		-0-		
09	930 N	779	-0-	-151	-0-	55	1	724	3	Y	-0-		-0-		
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT		-0-		
A.M.G. CHATO 25															
WELL #: 15															
RRCID -> 191320															
COMPL. DATE 08/06/2002															
TOTAL DEPTH 7850															
PERF. 7524 - 7568															
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-		
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-		
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-		-0-		
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-		
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
CHATO 24															
WELL #: 19															
RRCID -> 191459															
COMPL. DATE 09/19/2002															
TOTAL DEPTH 7976															
PERF. 7486 - 7532															
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-		-0-		
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-		-0-		
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-		-0-		
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-		-0-		
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-		-0-		
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		-0-		
APPLING 697															
WELL #: 1															
RRCID -> 191460															
COMPL. DATE 08/22/2002															
TOTAL DEPTH 7950															
PERF. 7525 - 7578															
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		-0-		
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		-0-		
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		-0-		
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT		-0-		
APPLING 697															
WELL #: 2															
RRCID -> 191461															
COMPL. DATE 09/20/2002															
TOTAL DEPTH 8028															
PERF. 7518 - 7558															
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	3	Y	-0-		-0-		
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	-0-		-0-		
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	-0-		-0-		
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	-0-		-0-		
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	240	3	Y	-0-		-0-		
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT		-0-		
CHATO 24															
WELL #: 10															
RRCID -> 191462															
COMPL. DATE 09/06/2002															
TOTAL DEPTH 8001															
PERF. 7510 - 7554															
*05	155 N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	3	Y	-0-		-0-		
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-		-0-		
*07	155 N	102	-0-	-53	-0-	5	1	82	3	Y	14	10	1		
						15	9						4		
*08	124 N	103	-0-	-21	-0-	7	1	92	3	Y	4	8	1		
						4	9						-0-		
*09	120 N	84	-0-	-36	-0-	5	1	71	3	Y	7		7		
						8	9								
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		7		

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
APPLING 697		WELL #:		3	RRCID -> 192562		COMPL. DATE 10/06/2002		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7516 - 7565			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		407 N	407	-0-	-0-	-0-	43 1	364	3	Y	-0-			-0-
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	21 1	271	3	Y	-0-			-0-
07		340 N	340	-0-	-0-	-0-	13 1	327	3	Y	-0-			-0-
08		403 N	309	-0-	-94	-0-	14 1	295	3	Y	-0-			-0-
09		329 N	329	-0-	-0-	-0-	21 1	308	3	Y	-0-			-0-
10		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHATO 22		WELL #:		13	RRCID -> 192945		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH		7804 PERF. 5864 - 5876			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO 22		WELL #:		9	RRCID -> 193146		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 5838 - 5931			
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y		-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y		-0-				-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y		-0-				-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	10 1	63 3	Y		-0-				-0-
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y		NO RPT				-0-

VT NYE RANCH		WELL #:		3101	RRCID -> 193486		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH		7912 PERF. 6007 - 7725			
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	300 1	170 3	Y		-0-				-0-
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	225 1	174 3	Y		7				7
						8 9								
07	403 N	321	-0-	-82	-0-	227 1	81 3	Y		12	15 1			4
						13 9								
08	465 N	424	-0-	-41	-0-	337 1	75 3	Y		11	15 1			-0-
						12 9								
09	420 N	323	-0-	-97	-0-	216 1	106 3	Y		1				1
						1 9								
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y		NO RPT				1

APPLING 697		WELL #:		10	RRCID -> 193489		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 7490 - 7527			
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	100 1	846 3	Y		-0-				-0-
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	63 1	832 3	Y		-0-				-0-
07	930 N	899	-0-	-31	-0-	36 1	863 3	Y		-0-				-0-
08	961 N	892	-0-	-69	-0-	39 1	853 3	Y		-0-				-0-
09	900 N	866	-0-	-34	-0-	56 1	810 3	Y		-0-				-0-
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y		NO RPT				-0-

APPLING 700		WELL #:		8	RRCID -> 193504		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH		8004 PERF. 7485 - 7533			
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	84 1	716 3	Y		-0-				-0-
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	53 1	688 3	Y		-0-				-0-
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	24 1	575 3	Y		30	30 1			-0-
						33 9								
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	27 1	590 3	Y		-0-				-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	36 1	525 3	Y		11	11 1			-0-
						12 9								
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y		NO RPT				-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE										
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978																
CHATO 22 A		WELL #: 32		RRCID -> 193506		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(I) (L)	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	527 N	430	-0-	-0-	-97	-0-	430	3					Y	-0-				-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	463	3					Y	-0-				-0-
07	496 N	312	-0-	-0-	-184	-0-	17	1		295	3		Y	-0-				-0-
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	3					Y	-0-				-0-
09	450 N	444	-0-	-0-	-6	-0-	36	1		408	3		Y	-0-				-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-0-	-310	-0-							Y	NO RPT				-0-

APPLING 697		WELL #: 9		RRCID -> 193511		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544										
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1		1075	3		Y	-0-				-0-
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1		937	3		Y	-0-				-0-
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1		732	3		Y	-0-				-0-
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1		706	3		Y	-0-				-0-
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1		799	3		Y	-0-				-0-
10	682 N	NO RPT	-0-	-0-	-682	-0-							Y	NO RPT				-0-

CHATO 24		WELL #: 21		RRCID -> 193569		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521										
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1		1035	3		Y	-0-				-0-
*06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1		971	3		Y	-0-				-0-
*07	1147 N	1047	-0-	-0-	-100	-0-	64	1		966	3		Y	15	11	1		4
							17	9										
*08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1		1008	3		Y	4	8	1		-0-
							4	9										
*09	1050 N	857	-0-	-0-	-193	-0-	60	1		788	3		Y	8				8
							9	9										
10	1023 N	NO RPT	-0-	-0-	-1023	-0-							Y	NO RPT				8

MARTIN TR. 4		WELL #: 1		RRCID -> 193642		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773										
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3		28	9		Y	25				65
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1		113	3		Y	31	86	1		10
							34	9										
07	155 N	105	-0-	-0-	-50	-0-	3	1		93	3		Y	8				18
							9	9										
08	155 N	134	-0-	-0-	-21	-0-	2	1		122	3		Y	9				27
							10	9										
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1		94	3		Y	62	81	1		8
							68	9										
10	93 N	NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-							Y	NO RPT				8

GOLLA 7		WELL #: 2		RRCID -> 193645		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752										
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1		38	3		Y	-0-				9
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1		24	3		Y	3				12
							3	9										
07	31 N	26	-0-	-0-	-5	-0-	3	1		22	3		Y	1				13
							1	9										
08	31 N	26	-0-	-0-	-5	-0-	1	1		25	3		Y	-0-				13
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1		33	3		Y	-0-				13
10	31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-							Y	NO RPT				13

APPLING 697		WELL #: 11		RRCID -> 195475		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978														
CHATO 24		WELL #:		20	RRCID ->	195484	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	7900 PERF. 7533 - 7569								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	31 N	25	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	186 N	NO RPT	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
CHATO 23				WELL #:		17	RRCID ->	195713	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	7828 PERF. 7434 - 7454						
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	Y	-0-				-0-	
*06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	Y	-0-				-0-	
*07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	378	3	Y	15	11	1		4	
								17	9									
*08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	477	3	Y	3	7	1		-0-	
								3	9									
*09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	Y	8				8	
								9	9									
10	310 N	NO RPT	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					Y	NO RPT				8	
APPLING 698				WELL #:		12	RRCID ->	195827	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	7900 PERF. 7439 - 7474						
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	458	3	Y	-0-				10	
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	419	3	Y	-0-				10	
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	387	3	Y	1	11	1		-0-	
								1	9									
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	-0-				-0-	
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	282	3	Y	7	7	1		-0-	
								8	9									
10	310 N	NO RPT	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
MARTIN TR. 2				WELL #:		4	RRCID ->	195829	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7748 PERF. 6028 - 7532						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
APPLING 747				WELL #:		13	RRCID ->	197131	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	7704 PERF. 7487 - 7525						
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	357	3	Y	-0-				8	
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	368	3	Y	-0-				8	
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	371	3	Y	-0-	8	1		-0-	
08	403 N	343	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	15	1	328	3	Y	-0-				-0-	
09	390 N	339	-0-	-0-	-51	-0-	-0-	22	1	310	3	Y	6	6	1		-0-	
								7	9									
10	372 N	NO RPT	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
MARTIN TR4 UNIT				WELL #:		6	RRCID ->	197132	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	7750 PERF. 5978 - 7624						
05	372 N	241	-0-	-0-	-131	-0-	-0-	1	1	240	3	Y	-0-				-0-	
06	300 N	219	-0-	-0-	-81	-0-	-0-	5	1	214	3	Y	-0-				-0-	
07	279 N	210	-0-	-0-	-69	-0-	-0-	7	1	203	3	Y	-0-				-0-	
08	248 N	219	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	3	1	216	3	Y	-0-				-0-	
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	Y	-0-				-0-	
10	217 N	NO RPT	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
APPLING 700		WELL #:		15	RRCID -> 199473		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH		7810 PERF. 7462 - 7498			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	3 1	24 3	Y	-0-				-0-
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 3	Y	-0-				-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	23	23	1		-0-
							25 9							
08		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		Y	-0-				-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	1 1	8 3	Y	10	10	1		-0-
							11 9							
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT				-0-

APPLING 697		WELL #:		14	RRCID -> 199491		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH		7826 PERF. 7470 - 7514			
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-	34 1	290 3	Y	-0-				6
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	22 1	282 3	Y	-0-				6
07		279 N	266	-0-	-13	-0-	11 1	254 3	Y	1	5	1		2
							1 9							
08		310 N	233	-0-	-77	-0-	10 1	223 3	Y	-0-				2
09		300 N	226	-0-	-74	-0-	15 1	209 3	Y	2	4	1		-0-
							2 9							
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT				-0-

MARTIN TR. 2		WELL #:		3	RRCID -> 202116		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6026 - 7634			
05		651 N	626	-0-	-25	-0-	2 1	624 3	Y	-0-				4
06		685 N	685	-0-	-0-	-0-	15 1	670 3	Y	-0-				4
07		651 N	580	-0-	-71	-0-	19 1	561 3	Y	-0-				4
08		775 N	775	-0-	-0-	-0-	11 1	764 3	Y	-0-				4
09		725 N	725	-0-	-0-	-0-	34 1	691 3	Y	-0-				4
10		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT				4

APPLING 700		WELL #:		5	RRCID -> 203275		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH		7811 PERF. 7474 - 7520			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

APPLING 697 GU		WELL #:		4	RRCID -> 203276		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH		7842 PERF. 7518 - 7558			
05		624 N	624	-0-	-0-	-0-	66 1	558 3	Y	-0-				-0-
06		510 N	510	-0-	-0-	-0-	36 1	474 3	Y	-0-				-0-
07		505 N	505	-0-	-0-	-0-	20 1	485 3	Y	-0-				-0-
08		558 N	339	-0-	-219	-0-	15 1	324 3	Y	-0-				-0-
09		510 N	419	-0-	-91	-0-	27 1	392 3	Y	-0-				-0-
10		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT				-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #:		17	RRCID -> 203288		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH		7850 PERF. 7490 - 7534			
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	122 3	Y	-0-				-0-
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	8 1	115 3	Y	-0-				-0-
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	8 1	123 3	Y	-0-				-0-
08		124 N	97	-0-	-27	-0-	7 1	90 3	Y	-0-				-0-
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	12 1	150 3	Y	-0-				-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT				-0-

SUN T S H (OLMOS)										//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.// 499978										
CHATO 24										WELL #: 23		RRCID -> 203290		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7444 - 7740		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

CHATO 28 B										WELL #: 34		RRCID -> 203973		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6024 - 6044		
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-			
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-			
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-			
08	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	1			Y	-0-					-0-			
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-			
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-			

APPLING 697 GU										WELL #: 7		RRCID -> 204626		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 7955		PERF. 7494 - 7542		
05	620	N	479	-0-	-141	-0-	51	1	428	3	Y	-0-					-0-			
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	57	1	751	3	Y	-0-					-0-			
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	28	1	670	3	Y	-0-					-0-			
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	31	1	659	3	Y	-0-					-0-			
09	810	N	484	-0-	-326	-0-	31	1	453	3	Y	-0-					-0-			
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-			

MARTIN TR. 4										WELL #: 2		RRCID -> 206415		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7803		PERF. 6023 - 7634		
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-			
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-			
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-			
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-			
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-			
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-			

APPLING 698										WELL #: 18		RRCID -> 206456		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7441 - 7496		
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	16	1	133	3	Y	-0-					-0-			
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	3	Y	-0-					-0-			
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					-0-			
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-			
09	300	N	101	-0-	-199	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-			
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-			

APPLING 698										WELL #: 16		RRCID -> 208679		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7474 - 7512		
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	82	1	696	3	Y	-0-					3			
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	50	1	660	3	Y	-0-					3			
07	713	N	618	-0-	-95	-0-	25	1	593	3	Y	-0-			3	1	-0-			
08	775	N	550	-0-	-225	-0-	24	1	526	3	Y	-0-					-0-			
09	720	N	607	-0-	-113	-0-	39	1	567	3	Y	1			1	1	-0-			
							1	9												
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-			

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.//			87251 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//			499978														
APPLING 698			WELL #:			19			RRCID -> 208913			COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	5 N		5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	5 N		5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-					-0-	
08	5 N	-0-		-0-	-5	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	5 N		5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-					-0-	
10	5 N	NO RPT		-0-	-5	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
APPLING 700			WELL #:			17T			RRCID -> 209340			COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494					
05	5 N		5	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1		4	3	N	-0-				13	
06	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
07	5 N		5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-					13	
08	5 N	-0-		-0-	-5	-0-	-0-						N	-0-					13	
09	5 N		5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-					13	
10	5 N	NO RPT		-0-	-5	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
APPLING 747			WELL #:			21			RRCID -> 210055			COMPL. DATE 06/26/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522					
05	218 N		218	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1		195	3	Y	-0-				3	
06	209 N		209	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1		194	3	Y	-0-				3	
07	666 N		666	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1		640	3	Y	-0-		3	1	-0-	
08	627 N		627	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1		599	3	Y	-0-				-0-	
09	409 N		409	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1		381	3	Y	2		2	1	-0-	
10	279 N	NO RPT		-0-	-279	-0-	-0-		2	9				Y	NO RPT				-0-	
VT NYE RANCH			WELL #:			2201			RRCID -> 210113			COMPL. DATE 05/09/2005			TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744					
05	165 N		165	-0-	-0-	-0-	-0-		105	1		60	3	N	-0-				-0-	
06	136 N		136	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1		57	3	N	4				4	
07	124 N		122	-0-	-2	-0-	-0-		4	9										
08	124 N		80	-0-	-44	-0-	-0-		84	1		30	3	N	7		9	1	2	
09	179 N		179	-0-	-0-	-0-	-0-		8	9									-0-	
10	124 N	NO RPT		-0-	-124	-0-	-0-		60	1		14	3	N	5		7	1	-0-	
									6	9									-0-	
									120	1		59	3	N	NO RPT				-0-	
APPLING 10			WELL #:			20			RRCID -> 211320			COMPL. DATE 07/12/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480					
05	31 N		20	-0-	-11	-0-	-0-		2	1		14	3	N	4				22	
06	31 N		31	-0-	-0-	-0-	-0-		4	9										
07	17 N		17	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1		23	3	N	5				27	
08	31 N	-0-		-0-	-31	-0-	-0-		6	9									27	
09	30 N		25	-0-	-5	-0-	-0-		1	1		16	3	N	-0-				27	
10	31 N	NO RPT		-0-	-31	-0-	-0-		3	9		21	3	N	-0-				30	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
APPLING 698		WELL #:		24		RRCID -> 211612		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		Y	-0-			-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-		1 1	10 3	Y	2			2
								2 9						
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-		5 3	1 9	Y	1	3 1		-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
09		13 N	11	-0-	-2	-0-		1 1	10 3	Y	-0-			-0-
10		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				Y	NO RPT			-0-
APPLING 698		WELL #:		23		RRCID -> 211770		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543				
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		Y	-0-			-0-
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-		5 3	1 9	Y	1			1
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-		5 3	2 9	Y	2	3 1		-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-		1 1	9 3	Y	-0-			-0-
10		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				Y	NO RPT			-0-
APPLING 698		WELL #:		22		RRCID -> 212058		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519				
05		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-		110 1	928 3	Y	-0-			5
06		954 N	954	-0-	-0-	-0-		68 1	886 3	Y	-0-			5
07		1085 N	778	-0-	-307	-0-		31 1	747 3	Y	-0-	5 1		-0-
08		1023 N	841	-0-	-182	-0-		37 1	804 3	Y	-0-			-0-
09		960 N	642	-0-	-318	-0-		42 1	598 3	Y	2	2 1		-0-
								2 9						
10		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				Y	NO RPT			-0-
APPLING 10		WELL #:		25		RRCID -> 212536		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470				
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-		3 1	71 3	Y	2	2 1		-0-
								2 9						
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-		4 1	76 3	Y	-0-			-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-		4 1	57 3	Y	-0-			-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-
APPLING 697 GU		WELL #:		27		RRCID -> 213228		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449				
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-		2 1	13 3	Y	-0-			-0-
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-		2 1	22 3	Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08		15 N	5	-0-	-10	-0-		5 3		Y	-0-			-0-
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-		3 1	37 3	Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
APPLING 698		WELL #:		26		RRCID -> 214732		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE										
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978																
APPLING 9		WELL #: 30		RRCID -> 218723		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
APPLING 10					WELL #: 28	RRCID -> 219485		COMPL. DATE 02/28/2006				TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516						
05	1233 N	1233	-0-		-0-	-0-		130	1	1103	3	Y	-0-					-0-
06	1158 N	1158	-0-		-0-	-0-		82	1	1070	3	Y	5					5
								6	9									
07	1021 N	1021	-0-		-0-	-0-		40	1	977	3	Y	4		9	1		-0-
								4	9									
08	1141 N	1141	-0-		-0-	-0-		50	1	1091	3	Y	-0-					-0-
09	1094 N	1094	-0-		-0-	-0-		71	1	1023	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	NO RPT	-0-		-93	-0-						Y	NO RPT					-0-
MARTIN TR. 2					WELL #: 14	RRCID -> 219979		COMPL. DATE 06/01/2005				TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534						
05	72 N	72	-0-		-0-	-0-		72	3			Y	-0-					-0-
06	75 N	75	-0-		-0-	-0-		2	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	100 N	100	-0-		-0-	-0-		3	1	97	3	Y	-0-					-0-
08	72 N	72	-0-		-0-	-0-		1	1	71	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	62	-0-		-28	-0-		3	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	NO RPT	-0-		-93	-0-						Y	NO RPT					-0-
APPLING 698					WELL #: 31	RRCID -> 220849		COMPL. DATE 06/09/2006				TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468						
05	310 N	309	-0-		-1	-0-		33	1	276	3	N	-0-					3
06	324 N	324	-0-		-0-	-0-		23	1	301	3	N	-0-					3
07	350 N	350	-0-		-0-	-0-		14	1	336	3	N	-0-					3
08	310 N	308	-0-		-2	-0-		14	1	294	3	N	-0-					3
09	330 N	279	-0-		-51	-0-		18	1	261	3	N	-0-					3
10	341 N	NO RPT	-0-		-341	-0-						N	NO RPT					3
APPLING 9					WELL #: 32	RRCID -> 221119		COMPL. DATE 07/25/2006				TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540						
05	735 N	735	-0-		-0-	-0-		78	1	657	3	Y	-0-					-0-
06	660 N	660	-0-		-0-	-0-		47	1	613	3	Y	-0-					-0-
07	518 N	518	-0-		-0-	-0-		21	1	497	3	Y	-0-					-0-
08	367 N	367	-0-		-0-	-0-		16	1	351	3	Y	-0-					-0-
09	318 N	318	-0-		-0-	-0-		21	1	297	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	NO RPT	-0-		-93	-0-						Y	NO RPT					-0-
MARTIN TR. 2					WELL #: 15	RRCID -> 233337		COMPL. DATE 09/15/2007				TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506						
05	67 N	67	-0-		-0-	-0-		65	3	2	9	Y	2					3
06	93 N	93	-0-		-0-	-0-		2	1	91	3	Y	-0-					3
07	14B2 EXT	8	-0-		8	-0-		8	3			Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		8				Y	-0-		3	1		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		8				Y	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-		8				Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
AMG CHATO 25 C															
WELL #: 38															
RRCID -> 233688															
COMPL. DATE 04/27/2007															
TOTAL DEPTH 7900															
PERF. 5919 - 7672															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	40	1	184	3	Y	-0-			-0-	
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	56	1	207	3	Y	-0-			-0-	
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	60	1	233	3	Y	-0-			-0-	
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	63	1	236	3	Y	-0-			-0-	
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	70	1	222	3	Y	2			2	
						2	9								
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			2	
CHATO 28 D															
WELL #: 39															
RRCID -> 233689															
COMPL. DATE 05/13/2007															
TOTAL DEPTH 7900															
PERF. 5967 - 7680															
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	Y	-0-			-0-	
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-	
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	111	3	Y	-0-			-0-	
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			-0-	
CHATO 28															
WELL #: 30															
RRCID -> 233816															
COMPL. DATE 04/12/2007															
TOTAL DEPTH 7900															
PERF. 5992 - 7720															
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-			-0-	
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	61	1	750	3	Y	-0-			-0-	
07	620 N	584	-0-	-36	-0-	41	1	543	3	Y	-0-			-0-	
08	899 N	345	-0-	-554	-0-	28	1	317	3	Y	-0-			-0-	
09	810 N	314	-0-	-496	-0-	24	1	290	3	Y	-0-			-0-	
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-	
VT COLEMAN HEIRS 504															
WELL #: 1															
RRCID -> 233818															
COMPL. DATE 07/02/2008															
TOTAL DEPTH 7810															
PERF. 7553 - 7594															
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	96	1	269	3	Y	-0-			27	
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	133	1	312	3	Y	-0-			27	
07	465 N	357	-0-	-108	-0-	119	1	238	3	Y	-0-			27	
08	372 N	341	-0-	-31	-0-	120	1	221	3	Y	-0-			27	
*09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	202	1	406	3	Y	-0-			-0-	
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT	27	1	-0-	
CHATO 28 D															
WELL #: 40															
RRCID -> 233819															
COMPL. DATE 07/12/2007															
TOTAL DEPTH 7900															
PERF. 5951 - 7679															
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	105	1	89	3	Y	-0-			-0-	
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	62	1	96	3	Y	-0-			-0-	
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	128	1	53	3	Y	-0-			-0-	
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	99	1	157	3	Y	-0-			-0-	
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	22	1	134	3	Y	-0-			-0-	
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-	
CHATO 28 C															
WELL #: 46															
RRCID -> 233820															
COMPL. DATE 05/14/2011															
TOTAL DEPTH 7900															
PERF. 6008 - 7780															
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-	
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-	
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	41	1	130	3	Y	-0-			-0-	
10	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT			-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
AMG CHATO 25 C		WELL #: 41		RRCID -> 233823		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	45	1	210	3	Y	-0-		-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	Y	-0-		-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	86	1	335	3	Y	-0-		-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	95	1	353	3	Y	-0-		-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	92	1	294	3	Y	1		1
						1	9						
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			1

VT RMG LAND		WELL #: 2201		RRCID -> 234009		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820					
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	156	1	245	3	Y	-0-		2
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	84	1	135	3	Y	-0-		2
07	403 N	270	-0-	-133	-0-	192	1	78	3	Y	-0-		2
08	403 N	307	-0-	-96	-0-	229	1	67	3	Y	10	12 1	-0-
						11	9						
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	63	1	432	3	Y	-0-		-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT			-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #: 44		RRCID -> 234010		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637					
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	124	1	576	3	Y	-0-		-0-
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	123	1	459	3	Y	-0-		-0-
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	122	1	477	3	Y	-0-		-0-
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	113	1	422	3	Y	-0-		-0-
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	118	1	378	3	Y	1		1
						1	9						
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT			1

CHATO 28 C		WELL #: 48		RRCID -> 235515		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782					
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	14	1	64	3	Y	-0-		-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	18	1	69	3	Y	-0-		-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	22	1	84	3	Y	-0-		-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	16	1	62	3	Y	-0-		-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	37	1	119	3	Y	-0-		-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHATO 22 A		WELL #: 51		RRCID -> 235718		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780					
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-		-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	-0-		-0-
10	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				Y	NO RPT			-0-

APPLING 748 A		WELL #: 42		RRCID -> 235723		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653					
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	733	3	24	9	N	22		42
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-		42
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-		42
08	744 N	476	-0-	-268	-0-	476	3			N	-0-		42
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-		42
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT		42

SUN T S H (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
CHATO 27														
WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	465 N	200	-0-	-265	-0-	14	1	186	3	N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	1	2	3	N	-0-			-0-
07	372 N	194	-0-	-178	-0-	14	1	180	3	N	-0-			-0-
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	64	1	706	3	N	-0-			-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	56	1	556	3	N	-0-			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674														
05	589 N	557	-0-	-32	-0-	99	1	458	3	Y	-0-			-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	108	1	405	3	Y	-0-			-0-
07	558 N	498	-0-	-60	-0-	102	1	396	3	Y	-0-			-0-
08	558 N	507	-0-	-51	-0-	107	1	400	3	Y	-0-			-0-
09	510 N	467	-0-	-43	-0-	111	1	355	3	Y	1			1
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	1	9			Y	NO RPT			1
CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790														
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			-0-
AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658														
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	76	1	356	3	Y	-0-			1
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	83	1	312	3	Y	-0-			1
07	372 N	344	-0-	-28	-0-	70	1	274	3	Y	-0-			1
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	86	1	323	3	Y	-0-			1
09	390 N	335	-0-	-55	-0-	79	1	254	3	Y	2			3
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	2	9			Y	NO RPT			3
APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498														
05	124 N	82	-0-	-42	-0-	9	1	73	3	Y	-0-			-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	7			7
						8	9							
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	9	14	1	2
						10	9							
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-			2
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	3	Y	-0-			2
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			2

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APPLING 695		WELL #:		46	RRCID -> 241868		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5825 - 7460	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	3	Y	-0-	-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	5	5
07	217 N	156	-0-	-61	-0-	6	9	144	3	Y	5	1
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	6	9	186	3	Y	-0-	1
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	Y	-0-	1
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT	1
VT COLEMAN HEIRS 504												
		WELL #:		3	RRCID -> 241871		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7661 - 7691	
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	93	1	260	3	Y	-0-	2
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	107	1	253	3	Y	-0-	2
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	77	1	153	3	Y	-0-	2
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	74	1	137	3	Y	-0-	2
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	111	1	223	3	Y	-0-	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT	-0-
APPLING 697 GU												
		WELL #:		6	RRCID -> 241922		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 5868 - 7494	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	5	3	3	9	Y	3	-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1	-0-
10	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT	-0-
VT COLEMAN HEIRS 504												
		WELL #:		2	RRCID -> 242025		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7636 - 7656	
05	248 N	211	-0-	-37	-0-	56	1	155	3	Y	-0-	8
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	61	1	143	3	Y	-0-	8
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	63	1	126	3	Y	-0-	8
08	217 N	185	-0-	-32	-0-	65	1	120	3	Y	-0-	8
09	210 N	150	-0-	-60	-0-	50	1	100	3	Y	-0-	-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT	-0-
APPLING 695												
		WELL #:		45	RRCID -> 242031		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5857 - 7492	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
VT RMG LAND												
		WELL #:		2202	RRCID -> 243049		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6064 - 7791	
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	158	1	248	3	Y	-0-	5
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	39	1	62	3	Y	-0-	5
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	5
08	403 N	88	-0-	-315	-0-	64	1	18	3	Y	5	1
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	6	9	522	3	Y	1	2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75	1			Y	1	2
						1	9				NO RPT	2

SUN T S H (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
VT NYE RANCH														
WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	625	1	354	3	N	-0-			-0-
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	527	1	407	3	N	8			8
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	890	1	318	3	N	15	17	1	6
08	930 N	664	-0-	-266	-0-	532	1	119	3	N	12	18	1	-0-
09	900 N	855	-0-	-45	-0-	573	1	281	3	N	1			1
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	1	9			N	NO RPT			1
VT GUTIERREZ, RAYMOND														
WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722														
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	569	1	323	3	Y	-0-			-0-
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	463	1	356	3	Y	3			3
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	643	1	229	3	Y	8	10	1	1
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	838	1	187	3	Y	5	6	1	-0-
09	810 N	750	-0-	-60	-0-	502	1	247	3	Y	1			1
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	1	9			Y	NO RPT			1
VT RMG LAND														
WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784														
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	262	1	409	3	Y	-0-			3
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	237	1	379	3	Y	-0-			3
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	501	1	203	3	Y	-0-			3
08	620 N	562	-0-	-58	-0-	421	1	123	3	Y	16	19	1	-0-
09	600 N	534	-0-	-66	-0-	18	9	466	3	Y	1			1
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	67	1			Y	NO RPT			1
CHATO 28 C														
WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GOLLA 7														
WELL #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712														
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	37	1	518	3	Y	34	69	1	12
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	57	1	447	3	Y	6			18
07	465 N	455	-0-	-10	-0-	50	1	405	3	Y	-0-			18
08	589 N	430	-0-	-159	-0-	24	1	384	3	Y	20			38
09	510 N	451	-0-	-59	-0-	22	9	401	3	Y	-0-			38
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	50	1			Y	NO RPT			38

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
CHATO 23		WELL #:		22	RRCID -> 247979		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH		6027 PERF. 5902 - 5908			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		93 N	69	-0-	-24	-0-	4 1	65	3	N	-0-			-0-
*06		58 N	58	-0-	-0-	-0-	4 1	54	3	N	-0-			-0-
*07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41	3	N	-0-			-0-
*08		62 N	40	-0-	-22	-0-	3 1	37	3	N	-0-			-0-
*09		60 N	34	-0-	-26	-0-	2 1	32	3	N	-0-			-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLLA 7		WELL #:		5	RRCID -> 248919		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6042 - 7699			
05		868 N	697	-0-	-171	-0-	47 1	650	3	Y	-0-			17
06		759 N	759	-0-	-0-	-0-	85 1	668	3	Y	5			22
							6 9							
07		744 N	560	-0-	-184	-0-	61 1	497	3	Y	2			24
							2 9							
08		682 N	662	-0-	-20	-0-	39 1	623	3	Y	-0-			24
09		750 N	482	-0-	-268	-0-	54 1	428	3	Y	-0-			24
10		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				Y	NO RPT			24

CHATO 22A		WELL #:		54	RRCID -> 251110		COMPL. DATE 11/04/2023		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 5892 - 5904			
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	9 1	92	3	Y	-0-			-0-
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	9 1	79	3	Y	-0-			-0-
07		93 N	58	-0-	-35	-0-	14 1	44	3	Y	-0-			-0-
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	15 1	98	3	Y	-0-			-0-
09		90 N	81	-0-	-9	-0-	5 1	76	3	Y	-0-			-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHATO 28 "C"		WELL #:		53	RRCID -> 251823		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH		8016 PERF. 6037 - 7820			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

APPLING 695		WELL #:		50	RRCID -> 254204		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH		7700 PERF. 5601 - 5612			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		7 N	5	-0-	-2	-0-	5 3			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	8 1	109	3	Y	-0-			-0-
10		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT			-0-

APPLING 9		WELL #:		29	RRCID -> 264677		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH		7750 PERF. 7416 - 7432			
05		199 N	199	-0-	-0-	-0-	21 1	178	3	Y	-0-			-0-
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	14 1	190	3	Y	-0-			-0-
07		186 N	184	-0-	-2	-0-	7 1	177	3	Y	-0-			-0-
08		186 N	158	-0-	-28	-0-	7 1	151	3	Y	-0-			-0-
09		180 N	174	-0-	-6	-0-	11 1	163	3	Y	-0-			-0-
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
MARTIN TR. 4														
WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	2 1	851 3	N	45	112 1			11	
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	50 9	812 3	N	37				48	
07	930 N	826	-0-	-104	-0-	18 1	798 3	N	2				50	
08	899 N	882	-0-	-17	-0-	41 9	849 3	N	18				68	
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	26 1	816 3	N	21	77 1			12	
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	2 9		N	NO RPT				12	
						13 1								
						20 9								
						40 1								
						23 9								
APPLING														
WELL #: 9H RRCID -> 272887 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709														
05	2883 X	2726	-0-	-157	-0-	2693 3	33 9	Y	30	51 1			44	
06	2790 X	2519	-0-	-271	-0-	2499 3	20 9	Y	18				62	
07	2883 X	2798	-0-	-85	-0-	2725 3	73 9	Y	66	115 1			13	
08	2883 X	2462	-0-	-421	-0-	2442 3	20 9	Y	18				31	
09	2790 X	2448	-0-	-342	-0-	2428 3	20 9	Y	18	18 1			31	
10	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT				31	
CHATO 27														
WELL #: 86 RRCID -> 274807 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564														
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	15 1	140 3	Y	-0-				-0-	
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	19 1	162 3	Y	1				1	
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	1 9	149 3	Y	5	6 1			-0-	
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	46 1	176 3	Y	-0-				-0-	
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	6 9	149 3	Y	-0-				-0-	
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	28 1		Y	NO RPT				-0-	
						10 1								
APPLING														
WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134														
05	5053 X	4125	-0-	-928	-0-	4090 3	35 9	Y	32	69 1			62	
06	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5195 3	22 9	Y	20				82	
07	4991 X	3948	-0-	-1043	-0-	3923 3	25 9	Y	23	93 1			12	
08	4991 X	4561	-0-	-430	-0-	4538 3	23 9	Y	21				33	
09	5220 X	4966	-0-	-254	-0-	4930 3	36 9	Y	33	24 1			42	
10	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			Y	NO RPT				42	
APPLING														
WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457														
05	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1775 3	32 9	Y	29	56 1			54	
06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1792 3	8 9	Y	7				61	
07	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	1998 3	50 9	Y	45	90 1			16	
08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1867 3	20 9	Y	18				34	
09	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1837 3	21 9	Y	19	18 1			35	
10	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT				35	

SUN T S H (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
APPLING														
WELL #: 200H RRCID -> 294782 COMPL. DATE 09/24/2024 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8570 - 13453														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	17365 X	17365	-0-	-0-	-0-	76	1	17024	3	Y	241	234	1	50
06	18110 X	18110	-0-	-0-	-0-	265	9	17729	3	Y	253	207	1	96
07	18073 X	15164	-0-	-2909	-0-	103	1	14933	3	Y	196	236	1	56
08	18833 X	18833	-0-	-0-	-0-	278	9							
09	17490 X	17229	-0-	-261	-0-	15	1	254	9	Y	231	231	1	56
10	18073 X	NO RPT	-0-	-18073	-0-	216	9	239	9	Y	217	181	1	92
						16990	3				NO RPT			92
APPLING														
WELL #: 201H RRCID -> 294783 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7770 - 13509														
05	21793 X	21373	-0-	-420	-0-	93	1	21004	3	Y	251	245	1	53
06	21028 X	21028	-0-	-0-	-0-	276	9	20601	3	Y	279	226	1	106
07	22940 X	17033	-0-	-5907	-0-	120	1	16794	3	Y	203	249	1	60
08	22940 X	19696	-0-	-3244	-0-	307	9							
09	22200 X	17848	-0-	-4352	-0-	16	1	243	9	Y	221	225	1	56
10	21731 X	NO RPT	-0-	-21731	-0-	223	9	231	9	Y	210	176	1	90
						19453	3				NO RPT			90
						17617	3							
AMG CHATO 25 C														
WELL #: 42 RRCID -> 294921 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 5989 - 7599														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC														
GUTIERREZ														
WELL #: 784823 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895														
05	2511 X	2355	-0-	-156	-0-	2239	3	116	9	N	105			392
06	2430 X	2275	-0-	-155	-0-	2172	3	103	9	N	94	175	1	311
07	2387 X	1934	-0-	-453	-0-	1818	3	116	9	N	105			416
08	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	96	176	1	336
09	2280 X	2195	-0-	-85	-0-	2087	3	108	9	N	98			434
10	2356 X	2300	-0-	-56	-0-	2190	3	110	9	N	100	178	1	356
SUN T S H (WILCOX)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
CHATO A														
WELL #: 273611 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655														
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	Y	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	Y	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	Y	-0-			-0-
WINSLOW, O. H.														
WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUN T S H (WILCOX)		//CONT.//		87251 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
APPLING 700		WELL #:		17C	RRCID ->	211577	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 4671 - 4684				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
10		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-

APPLING 9		WELL #:		33	RRCID ->	235419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH		7700 PERF. 4588 - 4594			
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-			-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3		Y	-0-			-0-
10		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT			-0-

TAYLOR-INA		88534 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MEDINA						
HAASS, DOUGLAS L.		342025												
HAASS, RANDY		WELL #:		3	RRCID ->	084568	COMPL. DATE	09/28/1979	TOTAL DEPTH	1346 PERF. 226 - 230				
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SABINAL RESOURCES, INC.		742124												
SCHWEERS		WELL #:		3	RRCID ->	232984	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	977 PERF. 894 - 897				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR-INA (ANACACHO)		88534 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA						
SABINAL RESOURCES, INC.		742124												
VALENZUELA		WELL #:		1	RRCID ->	232976	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	914 PERF. 885 - 890				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)		89960 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
SUTTON PRODUCING CORP.		831283														
DICKINSON, J. H.		WELL #:		RRCID -> 214762		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11400 - 11450						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017																
DICKINSON, J. H.		WELL #:		4		RRCID -> 241892		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11420 - 11440				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016																
DICKINSON, J. H.		WELL #:				RRCID -> 247598		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11480 - 11552				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016																
TOCQUIGNY (OLMOS)		90307 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT								
HAMILTON, J. R.		348610														
HAMILTON FEE		WELL #:		10		RRCID -> 295600		COMPL. DATE 05/13/2022		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2332 - 2336				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/13/2022																
TRAVIS HIGGINS (RODESSA)		90992 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.		035060														
ALKEK UNIT "A"		WELL #:		1		RRCID -> 150905		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 5125		PERF. 4698 - 4706				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRES ENCANTO (ESCONDIDO) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. STOREY REED A				91058 080 499978	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
				WELL #:	13H	RRCID -> 293584	COMPL. DATE 03/06/2022	TOTAL DEPTH	6814	PERF. 12880 - 18455			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	8835 X	7505	-0-	-1330	-0-	2706 365	1 9	4434	3	N	332	337 1	245
06	7830 X	6701	-0-	-1129	-0-	1368 308	1 9	5025	3	N	280	256 1	269
07	8246 X	7812	-0-	-434	-0-	1651 333	1 9	5828	3	N	303	303 1	269
08	8246 X	7163	-0-	-1083	-0-	1556 276	1 9	5331	3	N	251	270 1	250
09	7890 X	6622	-0-	-1268	-0-	1686 272	1 9	4664	3	N	247	182 1	315
10	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-				N	NO RPT			315

STOREY REED B				WELL #:	14H	RRCID -> 293586	COMPL. DATE 03/06/2022	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 7479 - 18018			
05	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	2957 596	1 9	4843	3	N	542	583 1	68
06	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	1533 529	1 9	5631	3	N	481	386 1	163
07	10478 X	9006	-0-	-1472	-0-	1864 559	1 9	6583	3	N	508	544 1	127
08	10478 X	8400	-0-	-2078	-0-	1783 504	1 9	6113	3	N	458	446 1	139
09	8880 X	7761	-0-	-1119	-0-	1919 534	1 9	5308	3	N	485	319 1	305
10	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-				N	NO RPT			305

STOREY REED C				WELL #:	15H	RRCID -> 293601	COMPL. DATE 03/13/2022	TOTAL DEPTH	6993	PERF. 7324 - 17687			
05	6913 X	6014	-0-	-899	-0-	2102 468	1 9	3444	3	N	425	458 1	146
06	5910 X	5589	-0-	-321	-0-	1082 536	1 9	3971	3	N	487	351 1	282
07	7285 X	5858	-0-	-1427	-0-	1212 366	1 9	4280	3	N	333	382 1	233
08	7285 X	6009	-0-	-1276	-0-	1266 405	1 9	4338	3	N	368	306 1	295
09	5820 X	5555	-0-	-265	-0-	1378 365	1 9	3812	3	N	332	427 1	200
10	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-				N	NO RPT			200

STOREY REED D				WELL #:	16H	RRCID -> 293602	COMPL. DATE 03/14/2022	TOTAL DEPTH	7033	PERF. 7375 - 16646			
05	5859 X	4647	-0-	-1212	-0-	1562 527	1 9	2558	3	N	479	550 1	180
06	5670 X	4427	-0-	-1243	-0-	888 278	1 9	3261	3	N	253	218 1	215
07	5363 X	5095	-0-	-268	-0-	1069 250	1 9	3776	3	N	227	198 1	244
08	5363 X	4905	-0-	-458	-0-	961 650	1 9	3294	3	N	591	630 1	205
09	4890 X	4336	-0-	-554	-0-	1006 547	1 9	2783	3	N	497	540 1	162
10	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-				N	NO RPT			162

TRI BAR (OLMOS)				91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978														
TRIPLE BAR RANCH "E"				WELL #:		2		RRCID -> 067154		COMPL. DATE 06/17/1976		TOTAL DEPTH		8455 PERF. N/A				
M O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-			142 1		814 3	Y	-0-						6
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-			55 1		354 3	Y	-0-						6
07	217 N	91	-0-	-126	-0-			11 1		80 3	Y	-0-						6
08	341 N	72	-0-	-269	-0-			11 1		61 3	Y	-0-						6
09	330 N	9	-0-	-321	-0-			1 1		8 3	Y	-0-		6	1			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						Y	NO RPT						-0-
SCHLETZE, A.E.				WELL #:		7		RRCID -> 075752		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH		8470 PERF. 8240		-		8266
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-			1 1		9 3	Y	-0-						-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4 3			Y	-0-						-0-
07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-			1065 3			Y	-0-						-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-			72 1		185 3	Y	-0-						-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-			82 1		172 3	Y	-0-						-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						Y	NO RPT						-0-
TRIBAR, D. W. 56 "C"				WELL #:		3		RRCID -> 078529		COMPL. DATE 07/25/1978		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 8320		-		8334
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-			114 1		653 3	Y	-0-						7
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-			94 1		603 3	Y	-0-						7
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-			92 1		651 3	Y	-0-						7
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-			140 1		749 3	Y	-0-						7
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-			110 1		635 3	Y	-0-		7	1			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT						-0-
TRIPLE BAR RANCH "A"				WELL #:		5		RRCID -> 078530		COMPL. DATE 08/26/1978		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 8264		-		8282
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 1			Y	-0-						1
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6 1			Y	-0-						1
07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-			1606 3		32 9	Y	29						30
08	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-			2069 3			Y	-0-						30
09	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-			1904 3			Y	-0-		29	1		1 7	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						Y	NO RPT						-0-
TRIPLE BAR RANCH "B"				WELL #:		1		RRCID -> 089720		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 8208		-		8238
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
D. W. TRI BAR 12 F				WELL #:		6		RRCID -> 090625		COMPL. DATE 10/02/1980		TOTAL DEPTH		8458 PERF. 8260		-		8294
05	217 N	178	-0-	-39	-0-			11 1		167 3	N	-0-						-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-			12 1		156 3	N	-0-						-0-
07	186 N	52	-0-	-134	-0-			52 3			N	-0-						-0-
08	186 N	88	-0-	-98	-0-			25 1		63 3	N	-0-						-0-
09	180 N	34	-0-	-146	-0-			11 1		23 3	N	-0-						-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT						-0-
SCHLETZE, A.E.				WELL #:		10		RRCID -> 096143		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 8260		-		8200
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						18

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BAKER 64		WELL #:		1A	RRCID ->	097029	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8368	- 8384
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

SCHLETZE, A. E. ET AL		WELL #:		B 1	RRCID ->	111298	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL DEPTH	8365	PERF. 8215	- 8253
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-	-0-	-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	N	-0-	-0-	-0-
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-	-0-
08	9 N	4	-0-	-5	-0-	-0-	1 1	3 3	N	-0-	-0-	-0-
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-	-0-
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		1	RRCID ->	112579	COMPL. DATE	01/28/1984	TOTAL DEPTH	8313	PERF. 8206	- 8230
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176 3		Y	-0-	-0-	-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	70 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	120 N	21	-0-	-99	-0-	-0-	21 3		Y	-0-	-0-	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		2	RRCID ->	112839	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	8361	PERF. 8232	- 8260
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	16	-0-	16	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16		Y	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	13	-0-	13	-0-	-0-	29	13 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	29		Y	NO RPT	-0-	-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		7	RRCID ->	113389	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8336	- 8366
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	401 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	132 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	372 N	5	-0-	-367	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-	-0-
08	434 N	252	-0-	-182	-0-	-0-	70 1	182 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	-0-	47 1	97 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		10	RRCID ->	114014	COMPL. DATE	10/25/1984	TOTAL DEPTH	8430	PERF. 8298	- 8330
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	114200	COMPL. DATE	10/05/1984	TOTAL DEPTH	8358	PERF. 8210	- 8241
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1		Y	-0-	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-	-0-	-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-	-0-	-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-	-0-	-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-	-0-	-0-
10	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

TRI BAR (OLMOS)														CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
TRIPLE BAR RANCH "C"																	
WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1	
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					1	
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	Y	-0-					1	
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	3	Y	-0-					1	
09	150 N	85	-0-	-65	-0-	85	3			Y	-0-					1	
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1	
TRIPLE BAR RANCH "A"														WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TRIBAR-SCHOOLFIELD														WELL #: 2SF RRCID -> 123997 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084			
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	3	Y	-0-					18	
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-					18	
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					18	
08	93 N	27	-0-	-66	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					18	
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					18	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					18	
TRIBAR-SCHOOLFIELD														WELL #: 5SF RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098			
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-	
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-	
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-	
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					-0-	
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	Y	-0-					-0-	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-	
VT FANSLER, LORRAINE														WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306			
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	212	1	120	3	N	-0-					-0-	
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	130	1	100	3	N	1					1	
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	226	1	80	3	N	3	4	1			-0-	
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	191	1	43	3	N	2	2	1			-0-	
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	141	1	69	3	N	-0-					-0-	
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-	
VT FANSLER, LORRAINE														WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978														
VT FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7242	RRCID -> 142671		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	8400	PERF.	8270	-	8296		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-						-0-
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-		109 1	84 3		N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-						-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
TRIPLE BAR 55 "A"				WELL #:	1	RRCID -> 155461		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL	DEPTH	8410	PERF.	8260	-	8290		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
TRIPLE BAR 55 G				WELL #:	1	RRCID -> 156638		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL	DEPTH	8405	PERF.	8273	-	8321		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
TRIPLE BAR 55 G				WELL #:	2	RRCID -> 157545		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL	DEPTH	8520	PERF.	8332	-	8368		
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	14 1	79 3	Y	-0-		-0-							-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	12 1	75 3	Y	-0-		-0-							-0-
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	12 1	85 3	Y	-0-		-0-							-0-
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	9 1	49 3	Y	-0-		-0-							-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	32 1	185 3	Y	-0-		-0-							-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT									-0-
TRIPLE BARR 55 F				WELL #:	1	RRCID -> 157581		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL	DEPTH	8510	PERF.	8326	-	8378		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
D. W. TRI BAR 12 F				WELL #:	2	RRCID -> 157935		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL	DEPTH	8525	PERF.	8317	-	8349		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					-0-
TRIPLE BAR RANCH "A"				WELL #:	1A	RRCID -> 158045		COMPL. DATE 11/29/1995		TOTAL	DEPTH	8385	PERF.	8172	-	8208		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS)										CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197									
SCHLETZE A.E.																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

TRIPLE BAR 55 "A"										WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

TRIPLE BAR 55 G										WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082									
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	67	1	382	3	Y	-0-							-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	56	1	355	3	Y	-0-							-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	53	1	381	3	Y	-0-							-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	75	1	399	3	Y	-0-							-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	65	1	375	3	Y	-0-							-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-						Y	NO RPT						-0-

BAKER 64										WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335									
05	868	N	737	-0-	-131	-0-	108	1	615	3	Y	13							21
							14	9											
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	100	1	634	3	Y	-0-							21
07	868	N	685	-0-	-183	-0-	84	1	601	3	Y	-0-							21
08	744	N	626	-0-	-118	-0-	99	1	527	3	Y	-0-							21
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	112	1	647	3	Y	10			31	1			-0-
							11	9											
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-						Y	NO RPT						-0-

D. W. TRI BAR 12 F										WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341									
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-							3
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-							3
07	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-							3
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-							3
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			3	1			-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-						Y	NO RPT						-0-

D. W. TRI BAR 12 F										WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

TRI BAR (OLMOS)														CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
D. W. TRI BAR 32 "H" "A"																	
WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	7 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	5 N	NO RPT	-0-	-0-	-1	-5					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"														WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"														WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 8														WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 711														WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211			
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	5 N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD														WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343			
05	124 N	3	-0-	-121	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	-0-	9	1	63	3	N	-0-					-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 72														WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265			
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	48	3	Y	-0-					-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	-0-	6	1	1	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS)				//CONT.//	91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978										
LYSSY 67				WELL #:	2	RRCID -> 160870		COMPL.	DATE 11/06/1996	TOTAL	DEPTH	8337	PERF.	8179 -	8204
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	22	1	68	3	Y	-0-			-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
09	11	N	4	-0-	-7	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-
LYSSY 72				WELL #:	10	RRCID -> 160973		COMPL.	DATE 12/02/1996	TOTAL	DEPTH	8383	PERF.	8189 -	8217
05	14B2	EXT	152	-0-	152	317	48	1	104	3	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	178	-0-	178	495	45	1	133	3	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	274	-0-	274	769	164	1	110	3	N	-0-			-0-
08	1326	X	557	-0-	-769	-0-	519	1	38	3	N	-0-			-0-
09	180	N	29	-0-	-151	-0-	23	1	6	3	N	-0-			-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-
LYSSY 67				WELL #:	6	RRCID -> 161091		COMPL.	DATE 12/05/1996	TOTAL	DEPTH	8390	PERF.	8216 -	8246
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-			-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-			-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	7	1	19	3	N	-0-			-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	N	-0-			-0-
10	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT			-0-
LYSSY 72				WELL #:	16A	RRCID -> 161132		COMPL.	DATE 12/12/1996	TOTAL	DEPTH	8383	PERF.	8128 -	8152
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	229	1	3	3	Y	-0-			-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	37	1	4	3	Y	-0-			-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	415	1	253	3	Y	-0-			-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	335	1	130	3	Y	-0-			-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	332	1	47	3	Y	2			2
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-	2	9			Y	NO RPT			2
LYSSY 76 1/2				WELL #:	8	RRCID -> 161133		COMPL.	DATE 12/27/1996	TOTAL	DEPTH	8389	PERF.	8245 -	8270
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			3
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	3	3	9	Y	3	6	1	-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	3	9	9	Y	8	7	1	1
10	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT			1
LYSSY 709				WELL #:	17	RRCID -> 161683		COMPL.	DATE 01/11/1997	TOTAL	DEPTH	8399	PERF.	8240 -	8271
05	14B2	EXT	77	-0-	77	77	6	1	71	3	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	61	-0-	61	138	8	1	53	3	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	138					Y	-0-			-0-
08	138	X	-0-	-0-	-138	-0-					Y	-0-			-0-
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRI BAR (OLMOS)														CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
LYSSY 69																	
WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5	N		5	-0-	-0-		5	3		N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LYSSY 67														WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LYSSY 72														WELL #: 28 RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235			
05	775	N	724	-0-	-51	-0-	22	1	702	3	Y	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	23	1	604	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	611	-0-	-71	-0-	42	1	569	3	Y	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	53	1	682	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	389	-0-	-241	-0-	35	1	353	3	Y	1	1	1			-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-	1	9			Y	NO RPT					-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD														WELL #: E 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LYSSY 69														WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305			
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	10	1	333	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	28	1	722	3	Y	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	81	1	1112	3	Y	-0-					-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	85	1	1084	3	Y	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	48	1	474	3	Y	1	1	1			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-	1	9			Y	NO RPT					-0-
LYSSY 709														WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258			
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	51	1	160	3	N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	107	1	277	3	N	-0-					-0-
*09	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
LYSSY 69														
WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8280 - 8301														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	-0-			-0-
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD														
WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342														
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	167	1	952	3	Y	-0-			-0-
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	149	1	948	3	Y	-0-			-0-
07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	178	1	1262	3	Y	-0-			-0-
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	205	1	1095	3	Y	-0-			-0-
09	1110 N	967	-0-	-143	-0-	142	1	825	3	Y	-0-			-0-
10	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT			-0-
TRIBAR, D. W. 56 "C"														
WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347														
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
07	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
08	7 N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			-0-
ALEXANDER, M. M. ET AL 709														
WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323														
05	124 N	41	-0-	-83	-0-	9	1	32	3	Y	-0-			1
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-			1
07	124 N	90	-0-	-34	-0-	4	1	86	3	Y	-0-			1
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	Y	-0-			1
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-			1
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			1
TRIBAR-SCHOOLFIELD														
WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380														
05	14B2 EXT	68	-0-	68	267	10	1	58	3	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	56	-0-	56	323	7	1	49	3	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	50	-0-	50	373	6	1	44	3	Y	-0-			-0-
08	384 X	11	-0-	-373	-0-	2	1	9	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
D. W. TRI BAR 12 F														
WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314														
05	14B2 EXT	55	-0-	55	106	8	1	47	3	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	65	-0-	65	171	9	1	56	3	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	51	-0-	51	222	6	1	45	3	Y	-0-			-0-
08	278 X	56	-0-	-222	-0-	9	1	47	3	Y	-0-			-0-
09	5 X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRI BAR (OLMOS)															//CONT./// 91080 500															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LA SALLE																													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT./// 499978																																																																										
TRIBAR-SCHOOLFIELD															WELL #: C 7															RRCID -> 167930															COMPL. DATE 01/02/1998															TOTAL DEPTH 8495															PERF. 8342 - 8363														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																														
05	1488	N	1381	-0-		-107	-0-			206	1	1175	3	Y		-0-											-0-																																																														
06	1128	N	1128	-0-		-0-	-0-			153	1	975	3	Y		-0-											-0-																																																														
07	1581	N	1498	-0-		-83	-0-			185	1	1313	3	Y		-0-											-0-																																																														
08	1516	N	1516	-0-		-0-	-0-			239	1	1277	3	Y		-0-											-0-																																																														
09	1582	N	1582	-0-		-0-	-0-			233	1	1349	3	Y		-0-											-0-																																																														
10	1488	N	NO RPT	-0-		-1488	-0-							Y		NO RPT											-0-																																																														
SCHLETZE, A.E.															WELL #: 3															RRCID -> 168441															COMPL. DATE 04/20/1998															TOTAL DEPTH 8424															PERF. 8243 - 8305														
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-											-0-																																																														
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-											-0-																																																														
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-											-0-																																																														
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-											-0-																																																														
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-											-0-																																																														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT											-0-																																																														
LYSSY 71															WELL #: 14															RRCID -> 168678															COMPL. DATE 09/22/1987															TOTAL DEPTH 8420															PERF. 8302 - 8318														
05	5	N	5	-0-		-0-	-0-			5	1			Y		-0-											-0-																																																														
06	7	N	7	-0-		-0-	-0-			6	1	1	3	Y		-0-											-0-																																																														
07	133	N	133	-0-		-0-	-0-			82	1	51	3	Y		-0-											-0-																																																														
08	5	N	-0-	-0-		-5	-0-							Y		-0-											-0-																																																														
09	7	N	4	-0-		-3	-0-			4	1			Y		-0-											-0-																																																														
10	31	N	NO RPT	-0-		-31	-0-							Y		NO RPT											-0-																																																														
LYSSY 71															WELL #: 12															RRCID -> 168679															COMPL. DATE 08/17/1985															TOTAL DEPTH 8350															PERF. 8240 - 8260														
05	1295	N	1295	-0-		-0-	-0-			98	1	1178	3	Y		17	17	1									-0-																																																														
06	1235	N	1235	-0-		-0-	-0-			156	1	1016	3	Y		57	36	1									21																																																														
07	1181	N	1181	-0-		-0-	-0-			279	1	880	3	Y		20	33	1									8																																																														
08	1141	N	1141	-0-		-0-	-0-			316	1	814	3	Y		10	18	1									-0-																																																														
09	974	N	974	-0-		-0-	-0-			178	1	771	3	Y		23	15	1									8																																																														
10	496	N	NO RPT	-0-		-496	-0-			25	9			Y		NO RPT											8																																																														
LYSSY "8"															WELL #: 11															RRCID -> 168680															COMPL. DATE 06/30/1985															TOTAL DEPTH 8300															PERF. 8186 - 8216														
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y		-0-											-0-																																																														
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y		-0-											-0-																																																														
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y		-0-											-0-																																																														
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y		-0-											-0-																																																														
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y		-0-											-0-																																																														
10	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y		NO RPT											-0-																																																														
LYSSY "8"															WELL #: 7															RRCID -> 168682															COMPL. DATE 12/31/1984															TOTAL DEPTH 8262															PERF. 7975 - 8167														
05	5	N	5	-0-		-0-	-0-			5	3			Y		-0-											-0-																																																														
06	60	N	-0-	-0-		-60	-0-							Y		-0-											-0-																																																														
07	31	N	-0-	-0-		-31	-0-							Y		-0-											-0-																																																														
08	5	N	-0-	-0-		-5	-0-							Y		-0-											-0-																																																														
09	47	N	47	-0-		-0-	-0-			9	1	38	3	Y		-0-											-0-																																																														
10	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y		NO RPT											-0-																																																														

TRI BAR (OLMOS)		LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		LYSSY 67 "C"		WELL #: 4		RRCID -> 168687		COMPL. DATE 06/22/1984		TOTAL DEPTH 8278		PERF. 8205 - 8231		CNTY: LA SALLE	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	21	1	251	3	Y	-0-					-0-	
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	128	1	837	3	Y	2	1	1			1	
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	172	1	542	3	Y	-0-		1	1		-0-	
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	116	1	300	3	Y	1	1	1			-0-	
09	330 N	298	-0-	-32	-0-	56	1	242	3	Y	-0-					-0-	
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-	

LYSSY 67 "C"		WELL #: 21		RRCID -> 168695		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 8409		PERF. 8252 - 8266							
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-	
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-	
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	30	1	94	3	Y	-0-					-0-	
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-	
09	7 N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-	

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: C 8		RRCID -> 169398		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 8384 - 8414							
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	84	1	482	3	Y	-0-					-0-	
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	75	1	478	3	Y	-0-					-0-	
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	63	1	447	3	Y	-0-					-0-	
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	92	1	494	3	Y	-0-					-0-	
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	54	1	316	3	Y	-0-					-0-	
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-	

LYSSY "8"		WELL #: 2		RRCID -> 169726		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 8356		PERF. 8170 - 8205							
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #: 7		RRCID -> 169784		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8342 - 8353							
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-	
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-	
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	Y	-0-					-0-	
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-	

VOLPE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 171312		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 8347 - 8359							
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	166	1	578	3	N	-0-					26	
06	750 N	678	-0-	-72	-0-	98	1	580	3	N	-0-					26	
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	107	1	693	3	N	-0-					26	
08	744 N	718	-0-	-26	-0-	116	1	602	3	N	-0-					26	
09	690 N	680	-0-	-10	-0-	108	1	572	3	N	-0-					26	
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					26	

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		1SF	RRCID ->	173990	COMPL. DATE	06/13/1984	TOTAL DEPTH	8354	PERF. 6071 -	8260	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-		9 1	51 3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 1	RRCID ->	175066	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	8494	PERF. 6073 -	6081	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		4SF	RRCID ->	175376	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6126 -	6141	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-				-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-				-0-
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	13 1	73 3	Y	-0-				-0-
10	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			Y	NO RPT				-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		11SF	RRCID ->	176324	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	8570	PERF. 8433 -	8455	
05	341 N	56	-0-	-285	-0-	8 1	48 3	Y	-0-				-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5 1	33 3	Y	-0-				-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	39 1	278 3	Y	-0-				-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	14 1	77 3	Y	-0-				-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	38 1	220 3	Y	-0-				-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT				-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		9SF	RRCID ->	176325	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6100 -	6114	
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	11 1	60 3	Y	-0-				-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	11 1	70 3	Y	-0-				-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	11 1	79 3	Y	-0-				-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	13 1	71 3	Y	-0-				-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	12 1	67 3	Y	-0-				-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT				-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		7SF	RRCID ->	176340	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	8490	PERF. 6078 -	8371	
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	19 1	106 3	Y	-0-				-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-				-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9 1	63 3	Y	-0-				-0-
08	124 N	22	-0-	-102	-0-	4 1	18 3	Y	-0-				-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	10 1	58 3	Y	-0-				-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT				-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		6SF	RRCID ->	177477	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	8480	PERF. 8311 -	8345	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	50 1	268 3	Y	-0-				-0-
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	119 1	691 3	Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE										
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978																
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		10SF		RRCID -> 177542		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 6114 -		6125						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		8		RRCID -> 178340		COMPL. DATE 06/29/2000		TOTAL DEPTH 8578		PERF. 8423 -		8460						
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-							-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-							-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	116	3	Y	-0-							-0-
10	5 N	NO RPT	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		6		RRCID -> 179177		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 8488		PERF. 6123 -		6239						
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-							-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-							-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-							-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-							-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	245	3	Y	-0-							-0-
10	5 N	NO RPT	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62		WELL #:		2		RRCID -> 179620		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 6311		PERF. 6167 -		6176						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

LYSSY 67		WELL #:		8		RRCID -> 181197		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8202 -		8240						
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-							-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-							-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	Y	-0-							-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	30	3	Y	-0-							-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	58	3	Y	-0-							-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		13SF		RRCID -> 181198		COMPL. DATE 04/10/2000		TOTAL DEPTH 6297		PERF. 6156 -		6172						
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-							-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-							-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-							-0-
08	6 N	5	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-							-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-							-0-
10	5 N	NO RPT	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		18SF		RRCID -> 181812		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 6239		PERF. 6100 -		6110						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

TRI BAR (OLMOS)														CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
TRIBAR, D. W. 56 "C"																	
WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	173	1	991	3	Y	-0-					-0-	
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	115	1	734	3	Y	-0-					-0-	
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	132	1	935	3	Y	-0-					-0-	
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	129	1	691	3	Y	-0-					-0-	
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	93	1	541	3	Y	-0-					-0-	
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-	
VT UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
VT UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
VT UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
VT UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404																	
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					-0-	
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-	
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-	
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	Y	-0-					-0-	
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-	
D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238																	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-	
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-	
09	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-					-0-	
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-	

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
SCHLETZE, A.E.		WELL #: 5		RRCID -> 206806		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
D W TRI-BAR 711 "C"				WELL #: 1	RRCID -> 207436	COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360		
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-
08	7 N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	-0-
09	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3		Y	-0-
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	-0-
SCHLETZE, A.E.				WELL #: 11	RRCID -> 214596	COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
TRIPLE BAR 55 G				WELL #: 5	RRCID -> 214624	COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374		
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	6
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	6
07	3100 N	3551	-0-	451	451	437	1	3106	3	13
						8	9			
08	2892 N	2441	-0-	-451	-0-	385	1	2056	3	13
09	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	268	1	1552	3	13
10	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	13
SCHLETZE, A.E.				WELL #: 9	RRCID -> 219155	COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	T. A.	28	-0-	28	28	15	3	13	9	12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	28				Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	28				Y	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	28				Y	-0-
GARZA-HOLCOMB				WELL #: 1	RRCID -> 220045	COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

TRI BAR (OLMOS)													CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
BAKER 64														
WELL #: 2													RRCID -> 220738	
COMPL. DATE 06/02/2006													TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	108	1	615	3	Y	16			26
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	18	9							
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	105	1	669	3	Y	-0-			26
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	77	1	547	3	Y	-0-			26
						151	1	808	3	Y	1			27
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	1	9							
						119	1	688	3	Y	10	37	1	-0-
						11	9							
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRIPLE BAR 55 "A"													RRCID -> 220833	
WELL #: 6													COMPL. DATE 06/15/2006	
													TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337	
05	155 N	5	-0-	-150	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY 686													RRCID -> 224976	
WELL #: 1													COMPL. DATE 11/20/2006	
													TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-

LYSSY 71													RRCID -> 242027	
WELL #: 25													COMPL. DATE 06/13/2008	
													TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268	
05	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	89	1	1064	3	Y	12	13	1	1
						13	9							
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	156	1	1016	3	Y	42	27	1	16
						46	9							
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	348	1	1098	3	Y	15	24	1	7
						17	9							
08	1178 N	982	-0-	-196	-0-	273	1	703	3	Y	5	12	1	-0-
						6	9							
09	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	302	1	1308	3	Y	16	11	1	5
						18	9							
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT			5

LYSSY 71													RRCID -> 247486	
WELL #: 26													COMPL. DATE 10/18/2008	
													TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327	
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	478	1	6	3	Y	-0-			-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	489	1	58	3	Y	-0-			-0-
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	398	1	243	3	Y	-0-			-0-
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	537	1	208	3	Y	-0-			-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	622	1	88	3	Y	3			3
						3	9							
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			3

TRI BAR (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LYSSY 745				//CONT.// //CONT.// WELL #:	91080 500 499978 35	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
						RRCID ->	251759	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	8614	PERF.	8291 -	8310	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	232	1	511	3	Y	-0-				-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	129	1	376	3	Y	5				5
						6	9								
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	311	1	209	3	Y	-0-				5
08	403 N	280	-0-	-123	-0-	242	1	18	3	Y	18	23	1		-0-
						20	9								
09	390 N	305	-0-	-85	-0-	246	1	59	3	Y	-0-				-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT				-0-

MIL ANGELES				WELL #:	1	RRCID ->	253309	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6165 -	8452	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SCHOOLFIELD 1614				WELL #:	2H	RRCID ->	269139	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	8498 -	12502	
05	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	365	1	2083	3	Y	43	99	1		24
						47	9								
06	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	290	1	1848	3	Y	21				45
						23	9								
07	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	256	1	1817	3	Y	14				59
						15	9								
08	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	330	1	1761	3	Y	41	73	1		27
						45	9								
09	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	287	1	1657	3	Y	7	20	1		14
						8	9								
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				14

SCHOOLFIELD 1614				WELL #:	1H	RRCID ->	269909	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	8521	PERF.	8730 -	12572	
05	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	967	1	5527	3	Y	44	101	1		21
						48	9								
06	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	710	1	4516	3	Y	24				45
						26	9								
07	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	522	1	3711	3	Y	19				64
						21	9								
08	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	739	1	3945	3	Y	45	83	1		26
						50	9								
09	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	581	1	3358	3	Y	6	21	1		11
						7	9								
10	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				11

APPLING TRUST				WELL #:	3	RRCID ->	271915	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8282	PERF.	8126 -	8160	
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	26	1	464	3	N	130				130
						143	9								
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	143	1	220	3	N	15				145
						17	9								
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	36	1	70	3	N	-0-				145
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	10	1	16	3	N	-0-				145
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	49	1	61	3	N	29	174	1		-0-
						32	9								
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

TRI BAR (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
LYSSY GU B															
WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	56 1	23 9	678 3	N		21	36 1		-0-	
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	93 1	22 9	610 3	N		20			20	
07	744 N	694	-0-	-50	-0-	166 1	3 9	525 3	N		3	20 1		3	
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	199 1	58 9	512 3	N		53	56 1		-0-	
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	127 1	70 9	550 3	N		64	59 1		5	
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N		NO RPT			5	
ALEXANDER-MANDEL 1762															
WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579															
05	868 N	426	-0-	-442	-0-	99 1		327 3	N		-0-			12	
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3			N		-0-			12	
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	36 1	31 9	690 3	N		28			40	
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	91 1	48 9	631 3	N		44	84 1		-0-	
09	840 N	631	-0-	-209	-0-	599 3		32 9	N		29	29 1		-0-	
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N		NO RPT			-0-	
TWO M (GEORGETOWN)														CNTY: MAVERICK	
PATTERSON ENERGY CORPORATION															
BRISCOE-SANER															
WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			62	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			62	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			62	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			62	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			62	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			62	
VINEGARONE (STRAWN)														CNTY: VAL VERDE	
CONTANGO RESOURCES, LLC															
CAUTHORN -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
ALTIZER, MINNIE LEE															
WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 10363 - 10400															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	

VINEGARONE (STRAWN)			//CONT.//			93874 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
CONTANGO RESOURCES, LLC			//CONT.//			100222															
COE, HAZEL WHITEHEAD			WELL #:			1			RRCID -> 000500			COMPL. DATE 10/20/1955			TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
05		775 N	713	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		713	2				N	-0-				-0-	
06		750 N	729	-0-	-0-	-21	-0-	-0-		729	2				N	-0-				-0-	
07		717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		717	2				N	-0-				-0-	
08		773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		773	2				N	-0-				-0-	
09		814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		814	2				N	-0-				-0-	
10		793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		793	2				N	-0-				-0-	

CAUTHORN -11-			WELL #:			1			RRCID -> 062055			COMPL. DATE 04/22/1975			TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	

ALTIZER, MINNIE LEE "B"			WELL #:			1			RRCID -> 073987			COMPL. DATE 07/02/1977			TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A						
05	2108	N	1407	-0-	-0-	-701	-0-	-0-		1407	2				N	-0-				-0-	
06	2070	N	1588	-0-	-0-	-482	-0-	-0-		1588	2				N	-0-				-0-	
07	1984	N	1798	-0-	-0-	-186	-0-	-0-		1798	2				N	-0-				-0-	
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2020	2				N	-0-				-0-	
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1984	2				N	-0-				-0-	
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2016	2				N	-0-				-0-	

CAUTHORN, ADAH -11-			WELL #:			2			RRCID -> 089368			COMPL. DATE 04/21/1980			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036						
05	31	N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
06	270	N	-0-	-0-	-0-	-270	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
07	62	N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	

CAUTHORN -A-			WELL #:			49C			RRCID -> 150759			COMPL. DATE 07/31/1994			TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146						
05	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7167	2				N	-0-				-0-	
06	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7122	2				N	-0-				-0-	
07	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6174	2				N	-0-				-0-	
08	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5072	2				N	-0-				-0-	
09	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6500	2				N	-0-				-0-	
10	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5598	2				N	-0-				-0-	

CAUTHORN -A-			WELL #:			49D			RRCID -> 157635			COMPL. DATE 03/16/1996			TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365						
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1553	2				N	-0-				-0-	
06	1500	N	1482	-0-	-0-	-18	-0-	-0-		1482	2				N	-0-				-0-	
07	1550	N	1529	-0-	-0-	-21	-0-	-0-		1529	2				N	-0-				-0-	
08	1550	N	1509	-0-	-0-	-41	-0-	-0-		1509	2				N	-0-				-0-	
09	1470	N	1429	-0-	-0-	-41	-0-	-0-		1429	2				N	-0-				-0-	
10	1519	N	1249	-0-	-0-	-270	-0-	-0-		1249	2				N	-0-				-0-	

ALTIZER			WELL #:			6B			RRCID -> 159023			COMPL. DATE 06/20/1996			TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383						
05	5022	X	4634	-0-	-0-	-388	-0-	-0-		4634	2				N	-0-				-0-	
06	4860	X	4300	-0-	-0-	-560	-0-	-0-		4300	2				N	-0-				-0-	
07	4960	X	4791	-0-	-0-	-169	-0-	-0-		4791	2				N	-0-				-0-	
08	4836	X	4592	-0-	-0-	-244	-0-	-0-		4592	2				N	-0-				-0-	
09	4680	X	4350	-0-	-0-	-330	-0-	-0-		4350	2				N	-0-				-0-	
10	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5519	2				N	-0-				-0-	

VINEGARONE (STRAWN)			//CONT.//			93874 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
CONTANGO RESOURCES, LLC			//CONT.//			100222														
ALTIZER			WELL #:			4B			RRCID -> 159418			COMPL. DATE 04/12/1996			TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05		1147 N	1093	-0-	-54	-0-				1093	2		N	-0-					-0-	
06		1110 N	1045	-0-	-65	-0-				1045	2		N	-0-					-0-	
07		1085 N	1005	-0-	-80	-0-				1005	2		N	-0-					-0-	
08		1085 N	947	-0-	-138	-0-				947	2		N	-0-					-0-	
09		1050 N	1045	-0-	-5	-0-				1045	2		N	-0-					-0-	
10		992 N	831	-0-	-161	-0-				831	2		N	-0-					-0-	
ALTIZER			WELL #:			8B			RRCID -> 160619			COMPL. DATE 10/20/1996			TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987					
05		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-				3694	2		N	-0-					-0-	
06		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-				3475	2		N	-0-					-0-	
07		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-				3860	2		N	-0-					-0-	
08		3689 X	3597	-0-	-92	-0-				3597	2		N	-0-					-0-	
09		3570 X	599	-0-	-2971	-0-				599	2		N	-0-					-0-	
10		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-							N	-0-					-0-	
ADAH - CAUTHORN			WELL #:			10A			RRCID -> 161987			COMPL. DATE 02/26/1997			TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008					
05		12566 X	12566	-0-	-0-	-0-				12566	2		N	-0-					-0-	
06		12150 X	9623	-0-	-2527	-0-				9623	2		N	-0-					-0-	
07		12555 X	11340	-0-	-1215	-0-				11340	2		N	-0-					-0-	
08		12555 X	11352	-0-	-1203	-0-				11352	2		N	-0-					-0-	
09		12281 X	12281	-0-	-0-	-0-				12281	2		N	-0-					-0-	
10		12555 X	11207	-0-	-1348	-0-				11207	2		N	-0-					-0-	
WARDLAW			WELL #:			9A			RRCID -> 162206			COMPL. DATE 02/18/1997			TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158					
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-				127	2		N	-0-					-0-	
06		120 N	96	-0-	-24	-0-				96	2		N	-0-					-0-	
07		155 N	75	-0-	-80	-0-				75	2		N	-0-					-0-	
08		124 N	98	-0-	-26	-0-				98	2		N	-0-					-0-	
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-				223	2		N	-0-					-0-	
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-				159	2		N	-0-					-0-	
CAUTHORN -A-			WELL #:			49E			RRCID -> 165989			COMPL. DATE 12/22/1997			TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121					
05		1178 N	982	-0-	-196	-0-				982	2		N	-0-					-0-	
06		1110 N	942	-0-	-168	-0-				942	2		N	-0-					-0-	
07		1054 N	1024	-0-	-30	-0-				1024	2		N	-0-					-0-	
08		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-				1016	2		N	-0-					-0-	
09		947 N	947	-0-	-0-	-0-				947	2		N	-0-					-0-	
10		1023 N	697	-0-	-326	-0-				697	2		N	-0-					-0-	
ALTIZER "B"			WELL #:			7B			RRCID -> 167077			COMPL. DATE 02/10/1998			TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261					
05		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-				1465	2		N	-0-					-0-	
06		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-				1383	2		N	-0-					-0-	
07		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-				1497	2		N	-0-					-0-	
08		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-				1514	2		N	-0-					-0-	
09		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-				1491	2		N	-0-					-0-	
10		1488 N	1020	-0-	-468	-0-				1020	2		N	-0-					-0-	
ALTIZER "B"			WELL #:			9			RRCID -> 173823			COMPL. DATE 05/12/1999			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432					
05		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-				4278	2		N	-0-					-0-	
06		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-				3081	2		N	-0-					-0-	
07		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-				4036	2		N	-0-					-0-	
08		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-				3385	2		N	-0-					-0-	
09		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-				3417	2		N	-0-					-0-	
10		2759 X	2619	-0-	-140	-0-				2619	2		N	-0-					-0-	

VINEGARONE (STRAWN)				//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAL VERDE					
CONTANGO RESOURCES, LLC				//CONT.//		100222														
ALTIZER "B"				WELL #:		10	RRCID ->		175208	COMPL. DATE		10/22/1999	TOTAL DEPTH		10276	PERF.10276 - 10388				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
ALTIZER "B"				WELL #:		15	RRCID ->		177215	COMPL. DATE		04/08/2000	TOTAL DEPTH		10483	PERF.10180 - 10251				
05	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
07	5 N	-0-	-0-		-5		-0-						N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
ALTIZER 48A				WELL #:		1	RRCID ->		188371	COMPL. DATE		11/24/2001	TOTAL DEPTH		10250	PERF.10090 - 10110				
05	3782 X	3410	-0-		-372		-0-		3410	2			N	-0-						-0-
06	3660 X	3200	-0-		-460		-0-		3200	2			N	-0-						-0-
07	3782 X	3184	-0-		-598		-0-		3184	2			N	-0-						-0-
08	3627 X	3111	-0-		-516		-0-		3111	2			N	-0-						-0-
09	3751 X	3751	-0-		-0-		-0-		3751	2			N	-0-						-0-
10	3458 X	3458	-0-		-0-		-0-		3458	2			N	-0-						-0-
CAUTHORN -A-				WELL #:		49F	RRCID ->		203659	COMPL. DATE		08/10/2004	TOTAL DEPTH		10350	PERF.10096 - 10165				
05	2015 N	1665	-0-		-350		-0-		1665	2			N	-0-						-0-
06	1950 N	1536	-0-		-414		-0-		1536	2			N	-0-						-0-
07	1984 N	1328	-0-		-656		-0-		1328	2			N	-0-						-0-
08	1710 N	1710	-0-		-0-		-0-		1710	2			N	-0-						-0-
09	2772 N	2772	-0-		-0-		-0-		2772	2			N	-0-						-0-
10	1963 N	1963	-0-		-0-		-0-		1963	2			N	-0-						-0-
COE, H. W.				WELL #:		27	RRCID ->		203662	COMPL. DATE		08/19/2004	TOTAL DEPTH		10650	PERF.10401 - 10491				
05	5363 X	5090	-0-		-273		-0-		5090	2			N	-0-						-0-
06	5190 X	4804	-0-		-386		-0-		4804	2			N	-0-						-0-
07	5363 X	4658	-0-		-705		-0-		4658	2			N	-0-						-0-
08	5208 X	4633	-0-		-575		-0-		4633	2			N	-0-						-0-
09	5193 X	5193	-0-		-0-		-0-		5193	2			N	-0-						-0-
10	5084 X	2070	-0-		-3014		-0-		2070	2			N	-0-						-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218																
GUIDA ROSE				WELL #:		1	RRCID ->		000505	COMPL. DATE		05/12/1951	TOTAL DEPTH		11590	PERF. 9918 - 10100				
05	806 N	664	-0-		-142		-0-		664	2			N	-0-						-0-
06	647 N	647	-0-		-0-		-0-		647	2			N	-0-						-0-
07	744 N	633	-0-		-111		-0-		633	2			N	-0-						-0-
08	651 N	617	-0-		-34		-0-		617	2			N	-0-						-0-
09	660 N	594	-0-		-66		-0-		594	2			N	-0-						-0-
10	620 N	218	-0-		-402		-0-		218	2			N	-0-						-0-

VINEGARONE (STRAWN)											CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC											//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED							
GUIDA ROSE											//CONT.// 760218		RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993							
WELL #: 2																				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
05	3937 X	2757	-0-	-1180	-0-	2757	2					N	-0-					-0-		
06	3540 X	2685	-0-	-855	-0-	2685	2					N	-0-					-0-		
07	3348 X	2629	-0-	-719	-0-	2629	2					N	-0-					-0-		
08	3131 X	2563	-0-	-568	-0-	2562	2			1	9	N	1			1	8	-0-		
09	3030 X	2466	-0-	-564	-0-	2466	2					N	-0-					-0-		
10	2790 X	904	-0-	-1886	-0-	904	2					N	-0-					-0-		
GUIDA ROSE											WELL #: 3		RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690							
05	4278 X	3017	-0-	-1261	-0-	3017	2					N	-0-					-0-		
06	3870 X	2938	-0-	-932	-0-	2938	2					N	-0-					-0-		
07	3689 X	2877	-0-	-812	-0-	2877	2					N	-0-					-0-		
08	3441 X	2805	-0-	-636	-0-	2803	2			2	9	N	2			2	8	-0-		
09	3330 X	2698	-0-	-632	-0-	2698	2					N	-0-					-0-		
10	3038 X	989	-0-	-2049	-0-	989	2					N	-0-					-0-		
THREE FORKS RESOURCES, LLC											857666									
CAUTHORN, ADDAH											WELL #: 1010		RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A							
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-							N	-0-					-0-		
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-							N	-0-					-0-		
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2					N	-0-					-0-		
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2					N	-0-					-0-		
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2					N	-0-					-0-		
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-							N	-0-					-0-		
BROWN, S. M.											WELL #: 1		RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305							
05	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-							N	-0-					-0-		
06	3360 X	6	-0-	-3354	-0-	6	2					N	-0-					-0-		
07	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	2					N	-0-					-0-		
08	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2					N	-0-					-0-		
09	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2					N	-0-					-0-		
10	3472 X	4	-0-	-3468	-0-	4	2					N	-0-					-0-		
CAUTHORN 3											WELL #: 2		RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901							
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-							N	-0-					-0-		
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-							N	-0-					-0-		
07	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2					N	-0-					-0-		
08	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2					N	-0-					-0-		
09	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2					N	-0-					-0-		
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-							N	-0-					-0-		
CAUTHORN 3											WELL #: 3		RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897							
05	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-							N	-0-					-0-		
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-							N	-0-					-0-		
07	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2					N	-0-					-0-		
08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2					N	-0-					-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
10	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-							N	-0-					-0-		

VINEGARONE (STRAWN) THREE FORKS RESOURCES, LLC CAUTHORN 3				//CONT.// //CONT.// WELL #:	93874 100 857666 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE						
M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
08		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10		1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC CAUTHORN -C-					916958 WELL #:	1	RRCID ->	000497	COMPL.	DATE 01/11/1957			TOTAL	DEPTH 10170	PERF.	9823	-	10040
05		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
06		1290 N	1221	-0-	-69	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
07		931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
08		1333 N	973	-0-	-360	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
09		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
10		930 N	59	-0-	-871	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
CAUTHORN -B-					WELL #:	1	RRCID ->	000501	COMPL.	DATE 03/04/1981			TOTAL	DEPTH 10293	PERF.	10070	-	10150
05		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
06		1380 N	1105	-0-	-275	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07		930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08		1147 N	889	-0-	-258	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
09		1110 N	900	-0-	-210	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
10		930 N	32	-0-	-898	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
CAUTHORN -D-					WELL #:	1	RRCID ->	000502	COMPL.	DATE 02/24/1957			TOTAL	DEPTH 10035	PERF.	9861	-	9932
05		1178 N	781	-0-	-397	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06		1140 N	838	-0-	-302	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
08		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
09		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
10		1178 N	44	-0-	-1134	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
CAUTHORN -F-					WELL #:	1	RRCID ->	059867	COMPL.	DATE 08/22/1974			TOTAL	DEPTH 10070	PERF.	N/A		
05		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
06		1260 N	1258	-0-	-2	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07		768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
08		1302 N	977	-0-	-325	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
09		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
10		775 N	42	-0-	-733	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
CAUTHORN -G-					WELL #:	1	RRCID ->	084357	COMPL.	DATE 08/31/1979			TOTAL	DEPTH 10085	PERF.	9944	-	9996
05		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
06		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
07		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
08		2232 N	1939	-0-	-293	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
09		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
10		1798 N	84	-0-	-1714	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN)										CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC															
CAUTHORN -C-															

VINEGARONE (STRAWN)										CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC										//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED								
CAUTHORN -C-										//CONT.// 916958										
										WELL #: 5		RRCID -> 171800		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 9832 - 10036		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
05	1271 N	1180	-0-		-91	-0-		1180	2				N	-0-						-0-
06	1179 N	1179	-0-		-0-	-0-		1179	2				N	-0-						-0-
07	1055 N	1055	-0-		-0-	-0-		1055	2				N	-0-						-0-
08	1178 N	1087	-0-		-91	-0-		1087	2				N	-0-						-0-
09	1170 N	1122	-0-		-48	-0-		1122	2				N	-0-						-0-
10	1054 N	40	-0-		-1014	-0-		40	2				N	-0-						-0-
CAUTHORN -B-																				
WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157																				
05	1112 N	1112	-0-		-0-	-0-		1112	2				N	-0-						-0-
06	950 N	950	-0-		-0-	-0-		950	2				N	-0-						-0-
07	1217 N	1217	-0-		-0-	-0-		1217	2				N	-0-						-0-
08	1324 N	1324	-0-		-0-	-0-		1324	2				N	-0-						-0-
09	1061 N	1061	-0-		-0-	-0-		1061	2				N	-0-						-0-
10	899 N	39	-0-		-860	-0-		39	2				N	-0-						-0-
CAUTHORN -D-																				
WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920																				
05	1635 N	1635	-0-		-0-	-0-		1635	2				N	-0-						-0-
06	1812 N	1812	-0-		-0-	-0-		1812	2				N	-0-						-0-
07	961 N	961	-0-		-0-	-0-		961	2				N	-0-						-0-
08	1581 N	383	-0-		-1198	-0-		383	2				N	-0-						-0-
09	1530 N	273	-0-		-1257	-0-		273	2				N	-0-						-0-
10	961 N	8	-0-		-953	-0-		8	2				N	-0-						-0-
CAUTHORN -B-																				
WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 10070 - 10184																				
05	3627 X	3139	-0-		-488	-0-		3139	2				N	-0-						-0-
06	3510 X	3451	-0-		-59	-0-		3451	2				N	-0-						-0-
07	3627 X	2570	-0-		-1057	-0-		2570	2				N	-0-						-0-
08	3627 X	2728	-0-		-899	-0-		2728	2				N	-0-						-0-
09	3513 X	3513	-0-		-0-	-0-		3513	2				N	-0-						-0-
10	3565 X	129	-0-		-3436	-0-		129	2				N	-0-						-0-
CAUTHORN -D-																				
WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790																				
05	651 N	637	-0-		-14	-0-		637	2				N	-0-						-0-
06	630 N	573	-0-		-57	-0-		573	2				N	-0-						-0-
07	567 N	567	-0-		-0-	-0-		567	2				N	-0-						-0-
08	651 N	562	-0-		-89	-0-		562	2				N	-0-						-0-
09	570 N	554	-0-		-16	-0-		554	2				N	-0-						-0-
10	558 N	21	-0-		-537	-0-		21	2				N	-0-						-0-
CAUTHORN -D-																				
WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845																				
05	4030 X	3169	-0-		-861	-0-		3169	2				N	-0-						-0-
06	3900 X	3487	-0-		-413	-0-		3487	2				N	-0-						-0-
07	4030 X	1200	-0-		-2830	-0-		1200	2				N	-0-						-0-
08	4030 X	1376	-0-		-2654	-0-		1376	2				N	-0-						-0-
09	4613 X	4613	-0-		-0-	-0-		4613	2				N	-0-						-0-
10	3596 X	185	-0-		-3411	-0-		185	2				N	-0-						-0-
CAUTHORN -C-																				
WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926																				
05	620 N	581	-0-		-39	-0-		581	2				N	-0-						-0-
06	600 N	564	-0-		-36	-0-		564	2				N	-0-						-0-
07	557 N	557	-0-		-0-	-0-		557	2				N	-0-						-0-
08	589 N	570	-0-		-19	-0-		570	2				N	-0-						-0-
09	571 N	571	-0-		-0-	-0-		571	2				N	-0-						-0-
10	558 N	19	-0-		-539	-0-		19	2				N	-0-						-0-

VINEGARONE (STRAWN)										CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC																	
CAUTHORN -E-																	

VINEGARONE (STRAWN)														
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC														
CAUTHORN -H-														
WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-			-0-
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-			-0-
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-			-0-
08	1426 N	885	-0-	-541	-0-	885	2			N	-0-			-0-
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-			-0-
10	868 N	36	-0-	-832	-0-	36	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -J-														
WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750														
05	3937 X	3586	-0-	-351	-0-	3586	2			N	-0-			-0-
06	3480 X	3261	-0-	-219	-0-	3261	2			N	-0-			-0-
07	3441 X	3242	-0-	-199	-0-	3242	2			N	-0-			-0-
08	3596 X	3116	-0-	-480	-0-	3116	2			N	-0-			-0-
09	3480 X	3035	-0-	-445	-0-	3035	2			N	-0-			-0-
10	3596 X	113	-0-	-3483	-0-	113	2			N	-0-			-0-
J. A. RANCH -L-														
WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674														
05	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
06	300 X	88	-0-	-212	-0-	88	2			N	-0-			-0-
07	310 X	87	-0-	-223	-0-	87	2			N	-0-			-0-
08	310 X	81	-0-	-229	-0-	81	2			N	-0-			-0-
09	120 X	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-			-0-
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
CAUTHORN -F-														
WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925														
05	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			-0-
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-			-0-
08	1023 N	977	-0-	-46	-0-	977	2			N	-0-			-0-
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-			-0-
10	961 N	37	-0-	-924	-0-	37	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -B-														
WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 10100 - 10158														
05	1736 N	1645	-0-	-91	-0-	1645	2			N	-0-			-0-
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-			-0-
07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-			-0-
08	1643 N	1629	-0-	-14	-0-	1629	2			N	-0-			-0-
09	1680 N	1568	-0-	-112	-0-	1568	2			N	-0-			-0-
10	1643 N	56	-0-	-1587	-0-	56	2			N	-0-			-0-
J. A. RANCH -L-														
WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678														
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -F-														
WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085														
05	4278 X	3331	-0-	-947	-0-	3331	2			N	-0-			-0-
06	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-			-0-
07	4278 X	3107	-0-	-1171	-0-	3107	2			N	-0-			-0-
08	4278 X	2689	-0-	-1589	-0-	2689	2			N	-0-			-0-
09	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-			-0-
10	4278 X	117	-0-	-4161	-0-	117	2			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)													CNTY: VAL VERDE	
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC														
RANCH. J. A. -L-														
WELL #: 4														
RRCID -> 228005														
COMPL. DATE 02/11/2007														
TOTAL DEPTH 10374														
PERF. 9560 - 9951														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
08	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-			-0-
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-			-0-
10	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-			-0-
RANCH, J. A. -K-														
WELL #: 3														
RRCID -> 228675														
COMPL. DATE 10/26/2006														
TOTAL DEPTH 10150														
PERF. 9698 - 9852														
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VINEGARONE (SWANSON)													CNTY: VAL VERDE	
CONTANGO RESOURCES, LLC														
ALTIZER														
WELL #: 5B														
RRCID -> 158689														
COMPL. DATE 05/15/1996														
TOTAL DEPTH 10505														
PERF. 10397 - 10409														
05	2976 X	2584	-0-	-392	-0-	2584	2			N	-0-			-0-
06	2880 X	2471	-0-	-409	-0-	2471	2			N	-0-			-0-
07	2976 X	2550	-0-	-426	-0-	2550	2			N	-0-			-0-
08	2852 X	2532	-0-	-320	-0-	2532	2			N	-0-			-0-
09	2490 X	2413	-0-	-77	-0-	2413	2			N	-0-			-0-
10	2573 X	1831	-0-	-742	-0-	1831	2			N	-0-			-0-
ALTIZER "B"														
WELL #: 9														
RRCID -> 171090														
COMPL. DATE 11/01/1998														
TOTAL DEPTH 10600														
PERF. 10415 - 10432														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VINEGARONE, E. (PENN. SAND)													CNTY: EDWARDS	
HILCORP ENERGY COMPANY														
EARWOOD "B"														
WELL #: 1														
RRCID -> 165014														
COMPL. DATE 05/01/1997														
TOTAL DEPTH 9680														
PERF. 8876 - 9020														
05	3100 N	3538	-0-	438	438	170	1	3368	2	N	-0-			-0-
06	1920 N	432	-0-	-1488	-0-	21	1	411	2	N	-0-			-0-
07	2697 N	339	-0-	-2358	-0-	16	1	323	2	N	-0-			-0-
08	2697 X	1373	-0-	-1324	-0-	66	1	1307	2	N	-0-			-0-
09	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	151	1	2660	2	N	-0-			-0-
10	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	53	1	3508	2	N	-0-			-0-
EARWOOD "A"														
WELL #: 1														
RRCID -> 165336														
COMPL. DATE 04/30/1997														
TOTAL DEPTH 9500														
PERF. 8889 - 8992														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	565	-0-	565	565	8	1	557	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)										//CONT.//		93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310									
EARWOOD G.U. 2										WELL #:		1		RRCID -> 165533		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL	DEPTH	9280	PERF. 8969 - 9063
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05		437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			21 1	416 2	N	-0-						-0-	
06		423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			20 1	403 2	N	-0-						-0-	
07		403 N	323	-0-	-80	-0-	-0-	-0-			15 1	308 2	N	-0-						-0-	
08		434 N	230	-0-	-204	-0-	-0-	-0-			11 1	219 2	N	-0-						-0-	
09		420 N	166	-0-	-254	-0-	-0-	-0-			9 1	157 2	N	-0-						-0-	
10		594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			9 1	585 2	N	-0-						-0-	
NEWBY G.U. 1										WELL #:		1C		RRCID -> 167314		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL	DEPTH	10067	PERF. 8764 - 8818
05		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			55 1	1088 2	N	-0-						-0-	
06		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			86 1	1708 2	N	-0-						-0-	
07		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			75 1	1556 2	N	-0-						-0-	
08		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			84 1	1666 2	N	-0-						-0-	
09		710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			38 1	672 2	N	-0-						-0-	
10		673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10 1	663 2	N	-0-						-0-	
EARWOOD "B"										WELL #:		2		RRCID -> 167865		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL	DEPTH	9536	PERF. 8722 - 8804
05		6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			314 1	6214 2	N	-0-						-0-	
06		6480 X	5369	-0-	-1111	-0-	-0-	-0-			257 1	5112 2	N	-0-						-0-	
07		6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			313 1	6498 2	N	-0-						-0-	
08		6696 X	5471	-0-	-1225	-0-	-0-	-0-			262 1	5209 2	N	-0-						-0-	
09		6330 X	3238	-0-	-3092	-0-	-0-	-0-			173 1	3065 2	N	-0-						-0-	
10		6820 X	2263	-0-	-4557	-0-	-0-	-0-			34 1	2229 2	N	-0-						-0-	
NEWBY "A"										WELL #:		2C		RRCID -> 168438		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL	DEPTH	10000	PERF. 8750 - 8880
05		778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			37 1	741 2	N	-0-						-0-	
06		822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			39 1	783 2	N	-0-						-0-	
07		899 N	619	-0-	-280	-0-	-0-	-0-			28 1	591 2	N	-0-						-0-	
08		775 N	730	-0-	-45	-0-	-0-	-0-			35 1	695 2	N	-0-						-0-	
09		810 N	355	-0-	-455	-0-	-0-	-0-			19 1	336 2	N	-0-						-0-	
10		620 N	502	-0-	-118	-0-	-0-	-0-			8 1	494 2	N	-0-						-0-	
NEWBY "A"										WELL #:		1		RRCID -> 169049		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL	DEPTH	10550	PERF. 9022 - 9100
05		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			63 1	1255 2	N	-0-						-0-	
06		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			77 1	1527 2	N	-0-						-0-	
07		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			52 1	1071 2	N	-0-						-0-	
08		1333 N	1094	-0-	-239	-0-	-0-	-0-			52 1	1042 2	N	-0-						-0-	
09		1440 N	503	-0-	-937	-0-	-0-	-0-			27 1	476 2	N	-0-						-0-	
10		1116 N	404	-0-	-712	-0-	-0-	-0-			6 1	398 2	N	-0-						-0-	
EARWOOD G.U. 1										WELL #:		1		RRCID -> 169387		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL	DEPTH	10640	PERF. 9034 - 9156
05		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			133 1	2629 2	N	-0-						-0-	
06		3000 N	3471	-0-	471	-0-	-0-	-0-			166 1	3305 2	N	-0-						-0-	
07		3100 N	3128	-0-	28	-0-	-0-	-0-			144 1	2984 2	N	-0-						-0-	
08		3100 N	3267	-0-	167	-0-	-0-	-0-			156 1	3111 2	N	-0-						-0-	
09		2086 X	1420	-0-	-666	-0-	-0-	-0-			76 1	1344 2	N	-0-						-0-	
10		2046 X	1774	-0-	-272	-0-	-0-	-0-			27 1	1747 2	N	-0-						-0-	
NEWBY G. U. 2										WELL #:		1		RRCID -> 170643		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL	DEPTH	10280	PERF. 8754 - 8858
05		824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			40 1	784 2	N	-0-						-0-	
06		922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			44 1	878 2	N	-0-						-0-	
07		606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			28 1	578 2	N	-0-						-0-	
08		626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			30 1	596 2	N	-0-						-0-	
09		570 N	302	-0-	-268	-0-	-0-	-0-			16 1	286 2	N	-0-						-0-	
10		589 N	142	-0-	-447	-0-	-0-	-0-			2 1	140 2	N	-0-						-0-	

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)													CNTY: EDWARDS											
HILCORP ENERGY COMPANY																								
NEWBY "A"																								
													//CONT.//	93875 365	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						
													//CONT.//	386310										
													WELL #:	3	RRCID ->	172050	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL	DEPTH	10016	PERF.	8756 -	8828
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE							
05		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	85	1	1689	2	N	-0-						-0-						
06		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	92	1	1836	2	N	-0-						-0-						
07		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	74	1	1544	2	N	-0-						-0-						
08		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	70	1	1401	2	N	-0-						-0-						
09		1110 N	710	-0-	-400	-0-	38	1	672	2	N	-0-						-0-						
10		1147 N	372	-0-	-775	-0-	6	1	366	2	N	-0-						-0-						
NEWBY G. U. 3													WELL #:	1	RRCID ->	172566	COMPL. DATE	03/23/1999	TOTAL	DEPTH	9200	PERF.	8846 -	8920
05		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	75	1	1490	2	N	-0-						-0-						
06		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	78	1	1559	2	N	-0-						-0-						
07		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	78	1	1630	2	N	-0-						-0-						
08		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	80	1	1583	2	N	-0-						-0-						
09		799 N	799	-0-	-0-	-0-	43	1	756	2	N	-0-						-0-						
10		806 N	611	-0-	-195	-0-	9	1	602	2	N	-0-						-0-						
EARWOOD "A"													WELL #:	4	RRCID ->	173842	COMPL. DATE	05/14/1999	TOTAL	DEPTH	9100	PERF.	8826 -	9022
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
08		3100 N	3937	-0-	837	-0-	188	1	3749	2	N	-0-						-0-						
09		1863 N	1026	-0-	-837	-0-	55	1	971	2	N	-0-						-0-						
10		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	16	1	1050	2	N	-0-						-0-						
EARWOOD "A"													WELL #:	5	RRCID ->	175798	COMPL. DATE	01/19/2000	TOTAL	DEPTH	9026	PERF.	8880 -	9026
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
EARWOOD "A"													WELL #:	6	RRCID ->	176804	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL	DEPTH	9190	PERF.	9001 -	9190
05		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	86	1	1710	2	N	-0-						-0-						
06		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	97	1	1934	2	N	-0-						-0-						
07		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	98	1	2043	2	N	-0-						-0-						
08		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	82	1	1625	2	N	-0-						-0-						
09		1290 N	621	-0-	-669	-0-	33	1	588	2	N	-0-						-0-						
10		1333 N	763	-0-	-570	-0-	11	1	752	2	N	-0-						-0-						
EARWOOD "A"													WELL #:	7	RRCID ->	177156	COMPL. DATE	05/04/2000	TOTAL	DEPTH	8990	PERF.	8785 -	8990
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
08	14B2	EXT	358	-0-	358	-0-	17	1	341	2	N	-0-						-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
WHITEHEAD "45"													WELL #:	1	RRCID ->	177421	COMPL. DATE	04/17/2000	TOTAL	DEPTH	9160	PERF.	8901 -	9160
05		704 N	704	-0-	-0-	-0-	34	1	670	2	N	-0-						-0-						
06		910 N	910	-0-	-0-	-0-	44	1	866	2	N	-0-						-0-						
07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	N	-0-						-0-						
08		420 N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	2	N	-0-						-0-						
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	2	N	-0-						-0-						
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-						-0-						

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
EARWOOD "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177565		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 9140	
								PERF. 9025 - 9044	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 9		RRCID -> 178614		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 9624	
								PERF. 9162 - 9200	
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	74	1	-0-
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	96	1	-0-
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	75	1	-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	51	1	-0-
09	750	N	337	-0-	-413	-0-	18	1	-0-
10	775	N	729	-0-	-46	-0-	11	1	-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 2		RRCID -> 179619		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 11007	
								PERF. 8876 - 8978	
05	2046	N	1464	-0-	-582	-0-	70	1	-0-
06	2010	N	1780	-0-	-230	-0-	85	1	-0-
07	1891	N	1432	-0-	-459	-0-	66	1	-0-
08	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	68	1	-0-
09	1770	N	710	-0-	-1060	-0-	38	1	-0-
10	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	20	1	-0-

NEWBY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 181110		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 9150	
								PERF. 8770 - 8884	
05	217	N	102	-0-	-115	-0-	5	1	-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 11		RRCID -> 181112		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 9500	
								PERF. 9100 - 9188	
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	48	1	-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	38	1	-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	35	1	-0-
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	26	1	-0-
09	540	N	276	-0-	-264	-0-	15	1	-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	11	1	-0-

WHITEHEAD 45		WELL #: 4		RRCID -> 181621		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 9333	
								PERF. 8931 - 9081	
05	2387	X	1740	-0-	-647	-0-	84	1	-0-
06	2310	X	1928	-0-	-382	-0-	92	1	-0-
07	2387	X	1868	-0-	-519	-0-	86	1	-0-
08	2263	X	1527	-0-	-736	-0-	73	1	-0-
09	2190	X	888	-0-	-1302	-0-	48	1	-0-
10	1984	X	979	-0-	-1005	-0-	15	1	-0-

EARWOOD "B"		WELL #: 5		RRCID -> 181622		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 9128	
								PERF. 8775 - 8853	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)													CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY																		
EARWOOD G.U. 1																		
//CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 386310																		
WELL #: 2													RRCID -> 181814	COMPL. DATE 04/29/2006	TOTAL DEPTH 9009	PERF. 8906 - 9009		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	894	2	N	-0-					-0-
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1154	2	N	-0-					-0-
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	958	2	N	-0-					-0-
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	N	-0-					-0-
09	330 N	302	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	16	1	286	2	N	-0-					-0-
10	341 N	252	-0-	-0-	-89	-0-	-0-	4	1	248	2	N	-0-					-0-
EARWOOD G. U. 2													WELL #: 2	RRCID -> 181819	COMPL. DATE 02/14/2001	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8836 - 8946	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITEHEAD 45													WELL #: 3	RRCID -> 182081	COMPL. DATE 11/22/2000	TOTAL DEPTH 11080	PERF. 8930 - 9090	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EARWOOD "B"													WELL #: 6	RRCID -> 185132	COMPL. DATE 07/15/2001	TOTAL DEPTH 9211	PERF. 8920 - 9076	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
09	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1680	2	N	-0-					-0-
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	1024	2	N	-0-					-0-
WALKER, R. C.													WELL #: 1	RRCID -> 186006	COMPL. DATE 08/29/2001	TOTAL DEPTH 9206	PERF. 8830 - 8953	
05	434 N	283	-0-	-151	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	N	-0-					-0-
06	480 N	423	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	N	-0-					-0-
07	403 N	288	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	N	-0-					-0-
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	N	-0-					-0-
09	420 N	125	-0-	-295	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NEWBY A													WELL #: 4	RRCID -> 194616	COMPL. DATE 04/08/2003	TOTAL DEPTH 9309	PERF. 8865 - 8974	
05	8308 X	6999	-0-	-1309	-0-	-0-	-0-	336	1	6663	2	N	-0-					-0-
06	8040 X	5168	-0-	-2872	-0-	-0-	-0-	248	1	4920	2	N	-0-					-0-
07	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	7992	2	N	-0-					-0-
08	8308 X	7560	-0-	-748	-0-	-0-	-0-	362	1	7198	2	N	-0-					-0-
09	7050 X	3288	-0-	-3762	-0-	-0-	-0-	176	1	3112	2	N	-0-					-0-
10	8308 X	4256	-0-	-4052	-0-	-0-	-0-	64	1	4192	2	N	-0-					-0-
NEWBY G.U. 2													WELL #: 2C	RRCID -> 195698	COMPL. DATE 02/21/2003	TOTAL DEPTH 10240	PERF. 8740 - 8864	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)				//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310												
WHITEHEAD "45"				WELL #:		5	RRCID -> 196406		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL	DEPTH	9405	PERF. 9046	-	9215		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

NEWBY "A"				WELL #:		6	RRCID -> 197155		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL	DEPTH	10023	PERF. 8742	-	8786		
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	48	1	960	2	N	-0-					-0-	
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	49	1	983	2	N	-0-					-0-	
07	806	N	720	-0-	-86	-0-	33	1	687	2	N	-0-					-0-	
08	806	N	767	-0-	-39	-0-	37	1	730	2	N	-0-					-0-	
09	780	N	302	-0-	-478	-0-	16	1	286	2	N	-0-					-0-	
10	713	N	548	-0-	-165	-0-	8	1	540	2	N	-0-					-0-	

EARWOOD "A"				WELL #:		12	RRCID -> 197156		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL	DEPTH	9375	PERF. 9056	-	9095		
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-	
06	450	X	85	-0-	-365	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-	
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	93	1	1941	2	N	-0-					-0-	
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	64	1	1266	2	N	-0-					-0-	
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	33	1	588	2	N	-0-					-0-	
10	465	N	430	-0-	-35	-0-	6	1	424	2	N	-0-					-0-	

EARWOOD G. U. 1				WELL #:		3	RRCID -> 197966		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL	DEPTH	10160	PERF. 8952	-	9078		
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	99	1	1960	2	N	-0-					-0-	
06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	129	1	2572	2	N	-0-					-0-	
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	102	1	2127	2	N	-0-					-0-	
08	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	72	1	1432	2	N	-0-					-0-	
09	1470	N	710	-0-	-760	-0-	38	1	672	2	N	-0-					-0-	
10	1519	N	49	-0-	-1470	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-	

NEWBY "B"				WELL #:		2	RRCID -> 197969		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL	DEPTH	9150	PERF. 8838	-	8858		
05	434	N	93	-0-	-341	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-	
06	420	N	296	-0-	-124	-0-	14	1	282	2	N	-0-					-0-	
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	N	-0-					-0-	
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	N	-0-					-0-	
09	300	N	199	-0-	-101	-0-	11	1	188	2	N	-0-					-0-	
10	341	N	286	-0-	-55	-0-	4	1	282	2	N	-0-					-0-	

NEWBY "A"				WELL #:		8	RRCID -> 198498		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL	DEPTH	10106	PERF. 8820	-	8832		
05	372	N	174	-0-	-198	-0-	8	1	166	2	N	-0-					-0-	
06	180	N	12	-0-	-168	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-	
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-	
08	186	N	25	-0-	-161	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-	
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-					-0-	
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	2	N	-0-					-0-	

WHITEHEAD "45"				WELL #:		6	RRCID -> 199656		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL	DEPTH	10750	PERF. 8937	-	9004		
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	61	1	1203	2	N	-0-					-0-	
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	67	1	1339	2	N	-0-					-0-	
07	1519	N	1158	-0-	-361	-0-	53	1	1105	2	N	-0-					-0-	
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	69	1	1365	2	N	-0-					-0-	
09	1410	N	847	-0-	-563	-0-	45	1	802	2	N	-0-					-0-	
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	18	1	1193	2	N	-0-					-0-	

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)				//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310										
WHITEHEAD "46"				WELL #:		1	RRCID -> 199658		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL	DEPTH 10545	PERF. 8954	-	9010	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	45	1	895	2	N	-0-				-0-	
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	53	1	1048	2	N	-0-				-0-	
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	37	1	778	2	N	-0-				-0-	
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	46	1	907	2	N	-0-				-0-	
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	29	1	504	2	N	-0-				-0-	
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				-0-	
WHITEHEAD "46"				WELL #:		2	RRCID -> 205802		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL	DEPTH 10965	PERF. 9004	-	9110	
05	3162 X	1877	-0-	-1285	-0-	90	1	1787	2	N	-0-				-0-	
06	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	191	1	3787	2	N	-0-				-0-	
07	3286 X	3119	-0-	-167	-0-	143	1	2976	2	N	-0-				-0-	
08	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	176	1	3509	2	N	-0-				-0-	
09	3180 X	1577	-0-	-1603	-0-	84	1	1493	2	N	-0-				-0-	
10	3286 X	2706	-0-	-580	-0-	41	1	2665	2	N	-0-				-0-	
WHITEHEAD "45"				WELL #:		7	RRCID -> 206411		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL	DEPTH 9464	PERF. 9021	-	9236	
05	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	140	1	2780	2	N	-0-				-0-	
06	3000 N	3167	-0-	167	167	152	1	3015	2	N	-0-				-0-	
07	3100 N	2993	-0-	-107	60	137	1	2856	2	N	-0-				-0-	
08	3100 N	3302	-0-	202	262	158	1	3144	2	N	-0-				-0-	
09	2730 X	1696	-0-	-1034	-0-	91	1	1605	2	N	-0-				-0-	
10	2821 X	489	-0-	-2332	-0-	7	1	482	2	N	-0-				-0-	
WHITEHEAD "46"				WELL #:		3	RRCID -> 211611		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL	DEPTH 11321	PERF. 9008	-	9082	
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	49	1	966	2	N	-0-				-0-	
06	1140 N	1016	-0-	-124	-0-	49	1	967	2	N	-0-				-0-	
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	42	1	875	2	N	-0-				-0-	
08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	64	1	1266	2	N	-0-				-0-	
09	1020 N	660	-0-	-360	-0-	35	1	625	2	N	-0-				-0-	
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				-0-	
NEWBY "A"				WELL #:		5	RRCID -> 214325		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL	DEPTH 10190	PERF. 8936	-	8988	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
NEWBY GU 1				WELL #:		3C	RRCID -> 214613		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL	DEPTH 9780	PERF. 8752	-	8772	
05	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	195	1	3857	2	N	-0-				-0-	
06	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	177	1	3512	2	N	-0-				-0-	
07	2139 X	1928	-0-	-211	-0-	88	1	1840	2	N	-0-				-0-	
08	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	255	1	5081	2	N	-0-				-0-	
09	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	119	1	2109	2	N	-0-				-0-	
10	2139 X	1482	-0-	-657	-0-	22	1	1460	2	N	-0-				-0-	
NEWBY G.U. 2				WELL #:		3	RRCID -> 220305		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL	DEPTH 10087	PERF. 8740	-	8920	
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	25	1	491	2	N	-0-				-0-	
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	N	-0-				-0-	
07	713 N	445	-0-	-268	-0-	20	1	425	2	N	-0-				-0-	
08	527 N	451	-0-	-76	-0-	22	1	429	2	N	-0-				-0-	
09	420 N	243	-0-	-177	-0-	13	1	230	2	N	-0-				-0-	
10	434 N	154	-0-	-280	-0-	2	1	152	2	N	-0-				-0-	

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)													CNTY: EDWARDS											
HILCORP ENERGY COMPANY																								
NEWBY G.U. 3																								
													//CONT.//	93875 365	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						
													//CONT.//	386310										
													WELL #:	2	RRCID ->	220306	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL	DEPTH	10164	PERF.	8818 -	8926
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE									
05	1612	N	1146	-0-	-466	-0-	55	1	1091	2	N	-0-			-0-									
06	1710	N	651	-0-	-1059	-0-	31	1	620	2	N	-0-			-0-									
07	1829	N	1102	-0-	-727	-0-	51	1	1051	2	N	-0-			-0-									
08	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	53	1	1048	2	N	-0-			-0-									
09	660	N	533	-0-	-127	-0-	29	1	504	2	N	-0-			-0-									
10	1116	N	489	-0-	-627	-0-	7	1	482	2	N	-0-			-0-									
NEWBY 151 "D"													WELL #:	5	RRCID ->	220398	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL	DEPTH	10350	PERF.	8834 -	8886
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
EARWOOD G U 1													WELL #:	4	RRCID ->	220620	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL	DEPTH	10180	PERF.	9068 -	9186
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	61	1	1199	2	N	-0-			-0-									
06	720	N	642	-0-	-78	-0-	31	1	611	2	N	-0-			-0-									
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	49	1	1019	2	N	-0-			-0-									
08	744	N	576	-0-	-168	-0-	28	1	548	2	N	-0-			-0-									
09	630	N	266	-0-	-364	-0-	14	1	252	2	N	-0-			-0-									
10	744	N	507	-0-	-237	-0-	8	1	499	2	N	-0-			-0-									
EARWOOD "A"													WELL #:	13	RRCID ->	220627	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL	DEPTH	10385	PERF.	9004 -	9096
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	27	1	527	2	N	-0-			-0-									
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	569	2	N	-0-			-0-									
07	527	N	477	-0-	-50	-0-	22	1	455	2	N	-0-			-0-									
08	527	N	269	-0-	-258	-0-	13	1	256	2	N	-0-			-0-									
09	510	N	125	-0-	-385	-0-	7	1	118	2	N	-0-			-0-									
10	465	N	222	-0-	-243	-0-	3	1	219	2	N	-0-			-0-									
WALKER, R. C.													WELL #:	2	RRCID ->	221162	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL	DEPTH	11275	PERF.	9116 -	9228
05	1581	N	1389	-0-	-192	-0-	67	1	1322	2	N	-0-			-0-									
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	86	1	1700	2	N	-0-			-0-									
07	1581	N	764	-0-	-817	-0-	35	1	729	2	N	-0-			-0-									
08	1395	N	1073	-0-	-322	-0-	51	1	1022	2	N	-0-			-0-									
09	1530	N	752	-0-	-778	-0-	40	1	712	2	N	-0-			-0-									
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-									
NEWBY GU 1													WELL #:	4 C	RRCID ->	221376	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	8682 -	8859
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-									
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	48	1	840	2	N	-0-			-0-									
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	17	1	1142	2	N	-0-			-0-									
NEWBY 151 "D"													WELL #:	6	RRCID ->	223325	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	8852 -	8926
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	76	1	1501	2	N	-0-			-0-									
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	79	1	1571	2	N	-0-			-0-									
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	59	1	1216	2	N	-0-			-0-									
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	37	1	730	2	N	-0-			-0-									
09	510	N	355	-0-	-155	-0-	19	1	336	2	N	-0-			-0-									
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	9	1	566	2	N	-0-			-0-									

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)				//CONT.//	93875 365	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
NEWBY G.U. 3				WELL #:	3	RRCID -> 224977		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9545		PERF. 8765 - 8860						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
NEWBY G. U. 1				WELL #:	2	RRCID -> 226894		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 10172		PERF. 8958 - 9042						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WHITEHEAD "45"				WELL #:	8	RRCID -> 242033		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8972 - 8992						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
VON ORMY (ANACHACHO LIME)				94100 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BEXAR					
JARVIS, ROY R.				430235														
VON ORMY				WELL #:	1	RRCID -> 000507		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 1177		PERF. N/A						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
W.S.L. (LK)				94431 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LA SALLE					
LIGHTNING OIL COMPANY				500600														
CUTLASS EAST				WELL #:	1A	RRCID -> 283833		COMPL. DATE 08/25/2014		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 9094 - 9114						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WARD BOX (OLMOS)				95148 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ZAVALA					
OXSON CO.				630596														
I.T. PRYOR - WARD BOX				WELL #:	1	RRCID -> 142612		COMPL. DATE 06/26/1992		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2660 - 2661						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WASHBURN (EDWARDS)			95314 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			781915													
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A			WELL #:	5	RRCID ->	092093	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL	DEPTH	10725	PERF.	10218 - 10326			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A			WELL #:	6	RRCID ->	106671	COMPL. DATE	05/31/1983	TOTAL	DEPTH	10724	PERF.	10231 - 10395			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A			WELL #:	7	RRCID ->	135425	COMPL. DATE	06/09/1990	TOTAL	DEPTH	10618	PERF.	10273 - 10364			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A			WELL #:	9	RRCID ->	144748	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	10272 - 10376			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B			WELL #:	14	RRCID ->	221318	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL	DEPTH	10880	PERF.	10310 - 10340			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A			WELL #:	11	RRCID ->	221403	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL	DEPTH	10880	PERF.	10283 - 10356			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WASHBURN RANCH, WEST (4800)												95341 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC												072671									
SO. TEXAS SYNDICATE #39												WELL #: 2		RRCID -> 137194		COMPL. DATE 01/28/1991		TOTAL DEPTH 6012		PERF. 4773 - 4779	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6			
SO. TEXAS SYNDICATE #39												WELL #: 5		RRCID -> 178920		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 5886		PERF. 4784 - 4798	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2			
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2			
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2			
WEIGANG (REKLAW)												95888 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA			
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC												223502									
HURT & TARTT												WELL #: 5		RRCID -> 203306		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 3787		PERF. 3685 - 3689	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME)												96950 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.												499978									
VT BECKMAN, M. A.												WELL #: 1		RRCID -> 000517		COMPL. DATE 03/01/1959		TOTAL DEPTH 10449		PERF.10317 - 10413	
05	14B2	EXT	74	-0-	74	192	22	1	52	2	N	-0-						-0-			
06	14B2	EXT	57	-0-	57	249	15	1	42	2	N	-0-						-0-			
07	14B2	EXT	252	-0-	252	501	58	1	194	2	N	-0-						-0-			
08	577	X	76	-0-	-501	-0-	22	1	54	2	N	-0-						-0-			
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	32	1	53	2	N	-0-						-0-			
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT						-0-			
VT STOREY ESTATE												WELL #: 7		RRCID -> 132136		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH 10452		PERF.10311 - 10393	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
VT BECKMAN, M. A.												WELL #: 2		RRCID -> 133372		COMPL. DATE 01/24/1990		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10263 - 10291	
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	136	1	316	2	N	-0-						-0-			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-						-0-			
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-						-0-			
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	504	1	836	2	N	-0-						-0-			
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME)		//CONT.//		96950 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT BECKMAN, M.A.		WELL #:		4	RRCID -> 145461		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	223	1	522	2	N	-0-			-0-
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	379	1	1042	2	N	-0-			-0-
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	219	1	744	2	N	-0-			-0-
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	276	1	669	2	N	-0-			-0-
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	311	1	516	2	N	-0-			-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-
VT STOREY ESTATE				WELL #:		11	RRCID -> 196353		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915										
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B				WELL #:		12	RRCID -> 221325		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILDFLOWER (STRAWN)				97368 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC				082443										
WHITEHEAD "30"				WELL #:		1	RRCID -> 163948		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350			
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-			-0-
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-			-0-
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-			-0-
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-			-0-
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-			-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-
WHITEHEAD "45"				WELL #:		1	RRCID -> 164283		COMPL. DATE 08/03/1997		TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980			
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-			-0-
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-			-0-
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-			-0-
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-			-0-
09	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-			-0-
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-
WILL O. (ELLENBURGER)				97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: VAL VERDE
MAG EXPLORATION LLC				102971										
EXXON MILLS -39-				WELL #:		1	RRCID -> 075468		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
PERDIDO ENERGY, LLC				653223												
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		1	RRCID -> 000376		COMPL. DATE 10/16/1988		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13540 - 14940					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	11 N	-0-	11	-0-	-0-		11 3			N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MILLS MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 063679		COMPL. DATE 06/24/1975		TOTAL DEPTH 15600		PERF. N/A					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MILLS		WELL #:		1	RRCID -> 068565		COMPL. DATE 10/22/1975		TOTAL DEPTH 15571		PERF.14053 - 15465					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MILLS -18-		WELL #:		1	RRCID -> 074328		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 15621		PERF. N/A					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

ARLEDGE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 079224		COMPL. DATE 03/14/1989		TOTAL DEPTH 15100		PERF.13903 - 15056					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		4	RRCID -> 079446		COMPL. DATE 11/27/1978		TOTAL DEPTH 15200		PERF.13807 - 14724					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BLAKENEY-KRUEGER -B-		WELL #:		2	RRCID -> 080122		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 15600		PERF. 3788 - 4049					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223												
ARLEDGE		WELL #:		108	RRCID -> 082270		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 14862		PERF.13285 - 14664					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		5	RRCID -> 180491		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 14934		PERF.13516 - 14616					
05	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		6	RRCID -> 182475		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 14600		PERF.13191 - 14600					
05	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
06	2100 X	1517	-0-	-583	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
07	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
09	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		1H	RRCID -> 201559		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 14668		PERF.14503 - 16899					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARLEDGE		WELL #:		208	RRCID -> 213951		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 14300		PERF.12992 - 14152					
05	10819 X	2671	-0-	-8148	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
06	10470 X	1345	-0-	-9125	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
07	10819 X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
08	4619 X	1594	-0-	-3025	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
09	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
10	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		8	RRCID -> 219173		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 15150		PERF.13772 - 14748					
05	4929 X	1299	-0-	-3630	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
06	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
*07	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
08	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
09	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		10	RRCID -> 219880		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 14790		PERF.13200 - 14651					
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223						
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		9	RRCID -> 220810		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MILLS "36"		WELL #:		1	RRCID -> 221692		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		12	RRCID -> 226485		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720	
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MILLS "16"		WELL #:		1	RRCID -> 226608		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002	
05	899 X	841	-0-	-58	-0-	841	3			-0-
06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					-0-
*07	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			-0-
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					-0-
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					-0-
10	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					-0-

BLAKENEY-KRUEGER		WELL #:		4	RRCID -> 226893		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963	
05	3999 X	2617	-0-	-1382	-0-	2617	3			-0-
06	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			-0-
*07	2573 X	13	-0-	-2560	-0-	13	3			-0-
08	2263 X	40	-0-	-2223	-0-	40	3			-0-
09	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					-0-
10	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					-0-

ARLEDGE		WELL #:		508	RRCID -> 228809		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316	
05	4681 X	2550	-0-	-2131	-0-	2550	3			-0-
06	4530 X	1344	-0-	-3186	-0-					-0-
07	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					-0-
08	4681 X	1690	-0-	-2991	-0-	1690	3			-0-
09	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-					-0-
10	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		15	RRCID -> 229779		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592	
05	930 X	270	-0-	-660	-0-	270	3			-0-
06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					-0-
*07	930 X	190	-0-	-740	-0-	190	3			-0-
08	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					-0-
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.// 97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE											
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223																	
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 11		RRCID -> 231906		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 15125		PERF.13703 - 14972									
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-		176	3			N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ARLEDGE UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 240096		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 15240		PERF.14077 - 14959							
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-		422	3			N	-0-					-0-	
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-		649	3			N	-0-					-0-	
*07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-		310	3			N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ARLEDGE, PHILLIP				WELL #: 16		RRCID -> 242844		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 15256		PERF.14572 - 15092							
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-		629	3			N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ARLEDGE				WELL #: 408		RRCID -> 250471		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14235		PERF.12984 - 14166							
05	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	4650 X	1098	-0-	-3552	-0-	-0-		1098	3			N	-0-					-0-	
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	-0-		1515	3			N	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MILLS "36"				WELL #: 2		RRCID -> 255988		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13757 - 14985							
05	6262 X	520	-0-	-5742	-0-	-0-		520	3			N	-0-					-0-	
06	6150 X	1594	-0-	-4556	-0-	-0-		1594	3			N	-0-					-0-	
07	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	1550 X	11	-0-	-1539	-0-	-0-		11	3			N	-0-					-0-	
09	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SHEER ENERGY, LLC				772753															
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1				WELL #: 1		RRCID -> 094155		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 14970		PERF.13918 - 14913							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILL O. (ELLENBURGER)														
SHEER ENERGY, LLC														
MILLS MINERAL TRUST "B"														
//CONT.// 97474 500					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 772753										CNTY: VAL VERDE				
WELL #: 1					RRCID -> 094437					COMPL. DATE N/A				
					TOTAL DEPTH 14797					PERF.13996 - 14797				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WILL O. (STRAWN)														
PERDIDO ENERGY, LLC														
MOBIL MILLS "40"														
WELL #: 1					RRCID -> 165374					COMPL. DATE 08/26/1997				
					TOTAL DEPTH 15186					PERF.12095 - 12157				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ARLEDGE, PHILLIP														
WELL #: 2					RRCID -> 184946					COMPL. DATE 07/07/2001				
					TOTAL DEPTH 15200					PERF.11936 - 11996				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ARLEDGE														
WELL #: 308					RRCID -> 220005					COMPL. DATE 12/18/2005				
					TOTAL DEPTH 12023					PERF.11544 - 11672				
05	1798	X	1032	-0-	-766	-0-	1032	3	N	-0-				-0-
06	1950	X	701	-0-	-1249	-0-	701	3	N	-0-				-0-
*07	2015	X	202	-0-	-1813	-0-	202	3	N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ARLEDGE, PHILLIP														
WELL #: 14					RRCID -> 228674					COMPL. DATE 11/16/2006				
					TOTAL DEPTH 12568					PERF.11680 - 11832				
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-				-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3	N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WILL O. (WOLFCAMP)														
PERDIDO ENERGY, LLC														
MILLS "15"														
WELL #: 2					RRCID -> 208280					COMPL. DATE 03/18/2005				
					TOTAL DEPTH 3616					PERF. 2840 - 3537				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WILL O. (WOLFCAMP)			//CONT.//		97474 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE									
PERDIDO ENERGY, LLC			//CONT.//		653223															
MILLS "18"			WELL #:		3	RRCID -> 210843		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 3531		PERF. 2774 - 3324								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KINCAID			WELL #:		1011	RRCID -> 212069		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 4521		PERF. 3650 - 3660								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MILLS "15"			WELL #:		3	RRCID -> 212887		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3213 - 3231								
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ARLEDGE			WELL #:		608	RRCID -> 230061		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 10152		PERF. 3604 - 3630								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MILLS 16			WELL #:		2	RRCID -> 243037		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 11128		PERF. 3166 - 3198								
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ARLEDGE, PHILLIP			WELL #:		7	RRCID -> 269300		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 15853		PERF. 3260 - 4568								
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.//		97474 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
WOLFCAMP ENERGY, LLC				935660							
MILLS		WELL #: 218		RRCID -> 074939		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2778 - 2808	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
KINCAID		WELL #: 3012		RRCID -> 120515		COMPL. DATE 07/31/1985		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3345 - 3401	
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-	-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-	-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-	-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-	-0-
COLE		WELL #: 1358		RRCID -> 212888		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 4760		PERF. 3495 - 3764	
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2	N	-0-	-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-	-0-
07	3100	N	3601	-0-	501	-0-	3601	2	N	-0-	-0-
08	3100	N	3584	-0-	484	-0-	3584	2	N	-0-	-0-
09	1057	N	72	-0-	-985	-0-	72	2	N	-0-	-0-
10	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-	-0-
KINCAID A		WELL #: 7012		RRCID -> 212890		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4036 - 4600	
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2	N	-0-	-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-	-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-
KINCAID A		WELL #: 2012		RRCID -> 213268		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 4294		PERF. 3905 - 4106	
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-
07	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2	N	-0-	-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-
09	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2	N	-0-	-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-
WILL O, NORTH (WOLFCAMP)				97476 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
WOLFCAMP ENERGY, LLC				935660							
KINCAID		WELL #: 1012		RRCID -> 099242		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 12797		PERF. 3275 - 3326	
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-	-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-	-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	N	-0-	-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-	-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-	-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP)				//CONT.// 97476 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE							
WOLFCAMP ENERGY, LLC				//CONT.// 935660															
KINCAID				WELL #: 1064		RRCID -> 187461		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 3640		PERF. 3104 - 3414							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-					-0-	
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2				N	-0-					-0-	
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-					-0-	
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-					-0-	
09	7 N	2	-0-	-5	-0-	-0-	2	2				N	-0-					-0-	
10	15 N	7	-0-	-8	-0-	-0-	7	2				N	-0-					-0-	
WILLIFORD (1650)				97660 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MCMULLEN							
LA RONYA OIL & GAS				487108															
BUCHANAN, E. A.				WELL #: 1		RRCID -> 086176		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 2075		PERF. 1668 - 1678							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WINN-DULCE (BRACERO)				98075 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.				546675															
PRYOR RANCH				WELL #: 19 T		RRCID -> 094323		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2886 - 2910							
05	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	-0-	22	1				N	-0-					-0-	
06	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	-0-	17	1				N	-0-					-0-	
07	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	-0-	15	1				N	-0-					-0-	
08	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	-0-	19	1				N	-0-					-0-	
09	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	-0-	17	1				N	-0-					-0-	
10	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	-0-	20	1				N	-0-					-0-	
PRYOR RANCH				WELL #: 17 T		RRCID -> 094324		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2890 - 2910							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH				WELL #: 30 T		RRCID -> 096408		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 2871		PERF. 2674 - 2702							
05	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	-0-	18	1				N	-0-					-0-	
06	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	-0-	20	1				N	-0-					-0-	
07	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	-0-	16	1				N	-0-					-0-	
08	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	-0-	18	1				N	-0-					-0-	
09	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	-0-	18	1				N	-0-					-0-	
10	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	-0-	20	1				N	-0-					-0-	
PRYOR RANCH				WELL #: 63 T		RRCID -> 100166		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2908 - 2936							
05	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	-0-	22	1				N	-0-					-0-	
06	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	-0-	22	1				N	-0-					-0-	
07	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	-0-	21	1				N	-0-					-0-	
08	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	-0-	22	1				N	-0-					-0-	
09	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	-0-	16	1				N	-0-					-0-	
10	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	-0-	17	1				N	-0-					-0-	

WINN-DULCE (BRACERO)		//CONT.//		98075 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675									
PRYOR RANCH		WELL #:		59 T	RRCID ->	100551	COMPL. DATE	05/06/1982	TOTAL DEPTH	2923	PERF.	2752 - 2783	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1		N	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	1		N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1		N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1		N	-0-			-0-
09	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	1		N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		79 T	RRCID ->	102559	COMPL. DATE	08/30/1982	TOTAL DEPTH	2936	PERF.	2765 - 2788	
05	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1		N	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	1		N	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1		N	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0 B	-0-	18	1		N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1		N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		93 T	RRCID ->	102696	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2920 - 2942	
05	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	1		N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	1		N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1		N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1		N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	1		N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		141 C	RRCID ->	106224	COMPL. DATE	03/28/1983	TOTAL DEPTH	2962	PERF.	2750 - 2760	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		151 T	RRCID ->	106225	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2846 - 2866	
05	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1		N	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	1		N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1		N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1		N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	1		N	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	110834	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	2595 - 2599	
05	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1		N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	1		N	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1		N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1		N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	1		N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		64	RRCID ->	113235	COMPL. DATE	09/25/1984	TOTAL DEPTH	2704	PERF.	2592 - 2596	
05	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1		N	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1		N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1		N	-0-			-0-
08	23 N	23	-0-	-0 B	-0-	23	1		N	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	1		N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1		N	-0-			-0-

WINN-DULCE (BRACERO)		//CONT.//		98075 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675									
PRYOR RANCH		WELL #:		143		RRCID -> 118191		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2944 -	2952
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	1		N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	1		N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1		N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1		N	-0-			-0-
09	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	1		N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		45		RRCID -> 125281		COMPL. DATE 09/21/1987		TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2868 -	2891
05	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1		N	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	1		N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1		N	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1		N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	1		N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		200		RRCID -> 130996		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH	2790	PERF. 2619 -	2625
05	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1		N	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1		N	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1		N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1		N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	1		N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		125		RRCID -> 131854		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH	3069	PERF. 2898 -	2904
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		190		RRCID -> 135052		COMPL. DATE 05/17/1990		TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2598 -	2606
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (BRACERO-OIL)		98075 210		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		546675											
PRYOR RANCH		WELL #:		206		RRCID -> 112578		COMPL. DATE 02/15/1984		TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2637 -	2652
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2825) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH				98075 215 546675	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
WELL #:				175 T	RRCID ->	106222	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2825 -	2831			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2865) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH				98075 220 546675	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
WELL #:				177 T	RRCID ->	106228	COMPL. DATE	04/26/1983	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2864 -	2872			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH				98075 250 546675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA							
WELL #:				3 T	RRCID ->	094152	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	2867	PERF.	2704 -	2734			
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1				N	-0-				-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	1				N	-0-				-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	1				N	-0-				-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1				N	-0-				-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1				N	-0-				-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	1				N	-0-				-0-

PRYOR RANCH				WELL #:	32 T	RRCID ->	094315	COMPL. DATE	11/30/1979	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2962 -	2972		
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1				N	-0-				-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	1				N	-0-				-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1				N	-0-				-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1				N	-0-				-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	1				N	-0-				-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1				N	-0-				-0-

PRYOR RANCH				WELL #:	20 T	RRCID ->	094317	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	3217	PERF.	2993 -	3000		
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1				N	-0-				-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	1				N	-0-				-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1				N	-0-				-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1				N	-0-				-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	1				N	-0-				-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1				N	-0-				-0-

PRYOR RANCH				WELL #:	4 C	RRCID ->	094319	COMPL. DATE	06/30/1979	TOTAL DEPTH	3122	PERF.	2902 -	2914		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675											
PRYOR RANCH		WELL #: 11 T		RRCID -> 094320		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1		N	-0-			-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	1		N	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	1		N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1		N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1		N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 29 T		RRCID -> 095064		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810					
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1		N	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	1		N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1		N	-0-			-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1		N	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	1		N	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 61 T		RRCID -> 100438		COMPL. DATE 05/08/1982		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 63 C		RRCID -> 100548		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 43 T		RRCID -> 102733		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873					
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1		N	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	1		N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1		N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	1		N	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	1		N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 121 T		RRCID -> 104254		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982					
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1		N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	1		N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1		N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1		N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	1		N	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 180 T		RRCID -> 107059		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675														
PRYOR RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 127883		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 128397		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144								
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-					-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 130831		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786								
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-					-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	1			N	-0-					-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 131507		COMPL. DATE 08/02/1989		TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 160		RRCID -> 131508		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 132336		COMPL. DATE 09/23/1989		TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575)										98075 260	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.										546675						
PRYOR RANCH										WELL #: 40	RRCID -> 116801	COMPL. DATE 05/30/1985	TOTAL DEPTH 2770	PERF. 2562	-	2568
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	*	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
PRYOR RANCH										WELL #: 186	RRCID -> 116837	COMPL. DATE 05/30/1985	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2592	-	2622
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH										WELL #: 118	RRCID -> 124933	COMPL. DATE 07/26/1987	TOTAL DEPTH 2780	PERF. 2574	-	2579
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH										WELL #: 184	RRCID -> 130997	COMPL. DATE 03/22/1989	TOTAL DEPTH 2807	PERF. 2576	-	2580
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE 2715)										98075 275	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.										546675						
PRYOR RANCH										WELL #: 7 T	RRCID -> 094673	COMPL. DATE 06/27/1979	TOTAL DEPTH 2904	PERF. 2709	-	2721
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE 2810)										98075 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.										546675						
PRYOR RANCH										WELL #: 153 T	RRCID -> 106205	COMPL. DATE 02/14/1983	TOTAL DEPTH 3082	PERF. 2812	-	2820
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	1			N	-0-					-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	1			N	-0-					-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825)														
MCDAY ENERGY CORP.														
PRYOR RANCH														
98075 281 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA														
546675														
WELL #: 19 C RRCID -> 094318 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE 2890)														
MCDAY ENERGY CORP.														
PRYOR RANCH														
98075 283 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA														
546675														
WELL #: 182 RRCID -> 117715 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
WINN-DULCE (ELAINE)														
MCDAY ENERGY CORP.														
PRYOR RANCH														
98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA														
546675														
WELL #: 4 T RRCID -> 100437 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PRYOR RANCH														
WELL #: 141 T RRCID -> 106223 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PRYOR RANCH														
WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
WINN-DULCE (ESCONDIDO)														
MCDAY ENERGY CORP.														
PRYOR RANCH														
98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA														
546675														
WELL #: 2 C RRCID -> 121757 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 1971 - 1978														
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO)				//CONT.//		98075 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA									
MCDAY ENERGY CORP.				//CONT.//		546675														
PRYOR RANCH				WELL #:		62	RRCID -> 129756		COMPL. DATE 12/22/1988		TOTAL DEPTH 2795		PERF. 1930 - 1944							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-			25 1			N	-0-					-0-	
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-			25 1			N	-0-					-0-	
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-			21 1			N	-0-					-0-	
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-			21 1			N	-0-					-0-	
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-			16 1			N	-0-					-0-	
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-			19 1			N	-0-					-0-	
WINN-DULCE (OLMOS)						98075 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA									
MCDAY ENERGY CORP.						546675														
PRYOR RANCH "A"				WELL #:		26	RRCID -> 087874		COMPL. DATE 10/13/1979		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2130 - 2142							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
PRYOR RANCH				WELL #:		3 C	RRCID -> 094142		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 2867		PERF. 2436 - 2452							
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
PRYOR RANCH				WELL #:		32 C	RRCID -> 094327		COMPL. DATE 11/30/1979		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2557 - 2562							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
PRYOR RANCH				WELL #:		20 C	RRCID -> 094328		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217		PERF. 2632 - 2638							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
PRYOR RANCH				WELL #:		17 C	RRCID -> 094330		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2534 - 2546							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.//		98075 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675										
PRYOR RANCH		WELL #:		9 C	RRCID ->	094331	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2522 -	2540		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		11 C	RRCID ->	094332	COMPL. DATE	07/13/1979	TOTAL DEPTH	3058	PERF. 2496 -	2512		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		15 C	RRCID ->	094334	COMPL. DATE	07/19/1979	TOTAL DEPTH	3065	PERF. 2620 -	2626		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		29 C	RRCID ->	095065	COMPL. DATE	06/11/1981	TOTAL DEPTH	3055	PERF. 2510 -	2520		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		30 C	RRCID ->	096409	COMPL. DATE	08/06/1981	TOTAL DEPTH	2871	PERF. 2301 -	2305		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		57 C	RRCID ->	100163	COMPL. DATE	05/03/1982	TOTAL DEPTH	3169	PERF. 2550 -	2562		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		61 C	RRCID ->	100549	COMPL. DATE	05/07/1982	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2510 -	2520		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS)			//CONT.//		98075 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH			WELL #:		59 C	RRCID -> 100550		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH	2923	PERF. 2384 -	2400
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		43 C	RRCID -> 101768		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH	3185	PERF. 2550 -	2557
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		65	RRCID -> 101769		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH	3109	PERF. 2613 -	2617
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		79 C	RRCID -> 102560		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH	2936	PERF. 2510 -	2516
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		93 C	RRCID -> 102695		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2499 -	2509
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		77 C	RRCID -> 103971		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH	2628	PERF. 2450 -	2462
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		129	RRCID -> 106193		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH	3195	PERF. 2604 -	2607
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.//		98075 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675											
PRYOR RANCH		WELL #:		175 C	RRCID ->	106221	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2553 -	2559			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		151 C	RRCID ->	106226	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2510 -	2524			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)				98075 525	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.				546675											
PRYOR RANCH		WELL #:		13 T	RRCID ->	094821	COMPL. DATE	04/20/1988	TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2584 -	2592			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	097975	COMPL. DATE	12/13/1981	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 2584 -	2618			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		77 T	RRCID ->	103974	COMPL. DATE	09/30/1982	TOTAL DEPTH	2628	PERF. 2523 -	2533			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		118	RRCID ->	105664	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2278 -	2284			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)		//CONT.// 98075 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675													
PRYOR RANCH		WELL #: 164		RRCID -> 105973		COMPL. DATE 11/22/1988		TOTAL DEPTH 2897		PERF. 2281 - 2318					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 180 C		RRCID -> 107060		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH 3335		PERF. 2610 - 2614					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 138		RRCID -> 108370		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2136 - 2150					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 163		RRCID -> 122467		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2576 - 2582					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
WINN-DULCE (OLMOS 2530)		98075 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.		546675													
PRYOR RANCH		WELL #: 153 C		RRCID -> 106208		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 3082		PERF. 2530 - 2535					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
WINN-DULCE (OLMOS 2600)		98075 545		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.		546675													
PRYOR RANCH		WELL #: 177 C		RRCID -> 106227		COMPL. DATE 04/26/1983		TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2600 - 2607					
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2570)			98075 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.			546675						
PRYOR RANCH			WELL #: 7 C	RRCID -> 094674	COMPL. DATE 06/27/1979	TOTAL DEPTH	2904	PERF. 2564 -	2576
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH			WELL #: 127	RRCID -> 126716	COMPL. DATE 12/16/1988	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2557 -	2563
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
WISHBONE (HOUSE 3)			98270 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM-HANSON GU			102824 WELL #: 4T	RRCID -> 207366	COMPL. DATE 12/07/2004	TOTAL DEPTH	13026	PERF.12788 -	12820
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
WISHBONE (UPPER HOUSE)			98270 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM-HANSON GU			102824 WELL #: 5	RRCID -> 208364	COMPL. DATE 11/26/2004	TOTAL DEPTH	14790	PERF.12200 -	12444
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #: 4C	RRCID -> 214307	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH	13026	PERF.12206 -	12230
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
WISHBONE, EAST (HOUSE 1)			98271 218	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM FEE			102824 WELL #: 1	RRCID -> 215022	COMPL. DATE 10/09/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12126 -	12146
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	1063	-0-	1063	1063	233 1	830 2	N	-0-
08	14B2 EXT	4533	-0-	4533	5596	774 1	3759 2	N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5596			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5596			N	-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM-HANSON GAS UNIT										98271 219 102824	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN			
										WELL #: 11	RRCID -> 215680	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12156 - 12206		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	821	-0-	821	821	180	1	641	2	N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	6059	-0-	6059	6880	1035	1	5024	2	N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	9612	-0-	9612	16492	2003	1	7609	2	N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	7888	-0-	7888	24380	1806	1	6082	2	N	-0-				-0-	
WISHBONE, EAST (HOUSE 3) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM-HANSON GU										98271 220 102824	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
										WELL #: 10	RRCID -> 215494	COMPL. DATE 06/20/2008	TOTAL DEPTH 12875	PERF.12310 - 12340		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
WISHBONE, WEST (HOUSE 1) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM-HANSON GU										98273 220 102824	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN			
										WELL #: 1	RRCID -> 225154	COMPL. DATE 01/12/2007	TOTAL DEPTH 14475	PERF.12310 - 12324		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
LINDHOLM-HANSON GU										WELL #: 3	RRCID -> 251859	COMPL. DATE 07/30/2009	TOTAL DEPTH 14574	PERF.12484 - 12510		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	